TÜREB TWEA
TÜRKİYE RÜZGAR ENERJİSİ BİRLİĞİ
TURKISH WIND ENERGY ASSOCIATION

OCAK
January
2026



TÜRKİYE RÜZGAR ENERJİSİ
İSTATİSTİK RAPORU

TURKISH WIND ENERGY
STATISTICS REPORT

2026 TÜRKİYE RÜZGAR ENERJİSİ İSTATİSTİK RAPORU
OCAK 2026

Yayın Sahibi

Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği Mutlukent Mah. 2038. Sk. No: 15
Beysukent, 06800, Çankaya/ANKARA

Tel: 0 312 474 0274
Fax: 0 312 474 0275
E-posta: info@tureb.com.tr

Bu rapor, Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği Sektörel Araştırmalar ve İş Geliştirme Departmanı'nın yürüttüğü çalışmalar ve katkıları sonucunda hazırlanmıştır.

Katkı Sağlayanlar

Hanzade Didem KOÇER
Genel Koordinatör

Kıral ATAÇ
İş Geliştirme Uzmanı

Aleyna YURT
İş Geliştirme Uzman Yardımcısı

Zehra İlkin GÖKALP
İş Geliştirme Uzman Yardımcısı

Tasarım ve Halkla İlişkiler

Ecem TÜRKERİ AYDOĞAN
Kurumsal İletişim Uzmanı

Mali ve İdari İşler

Meltem ERDOĞAN
Kıdemli Mali ve İdari İşler Uzmanı

Orhan Esad AKGÜN
Etkinliklerden Sorumlu Uzman

© Copyright 2025, TÜRKİYE RÜZGAR ENERJİSİ BİRLİĞİ
Bu baskının bütün hakları Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği'ne aittir. Birliğin izni olmadan satış ve ticari amaçlarla hiçbir şekilde çoğaltımı ve dağıtımı yapılamaz.

2026 TURKISH WIND ENERGY STATISTICS REPORT
JANUARY 2026

Publisher

Turkish Wind Energy Association Mutlukent Mah. 2038. Sk. No: 15
Beysukent, 06800, Çankaya/ANKARA

Phone: 0 312 474 0274
Fax: 0 312 474 0275
E-mail: info@tureb.com.tr

This report has been prepared as a result of the efforts and contributions of the Sectoral Research and Business Development Department of the Turkish Wind Energy Association.

Contributors

Hanzade Didem KOÇER
General Coordinator

Kıral ATAÇ
Business Development Specialist

Aleyna YURT
Business Development Assistant Specialist

Zehra İlkin GÖKALP
Business Development Assistant Specialist

Design and Public Relations

Ecem TÜRKERİ AYDOĞAN
Corporate Communications Specialist

Financial and Administrative Affairs

Meltem ERDOĞAN
Senior Financial and Administrative Specialist

Orhan Esad AKGÜN
Events Specialist

SORUMLULUKLAR ve FERAGAT

RESPONSIBILITIES AND DISCLAIMER

Bu rapor, Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği (TÜREB) tarafından hazırlanmış olup raporda yer alan bilgiler 2025 yılı Ocak-Aralık dönemini kapsamaktadır. Raporda kullanılan veriler TÜREB'in paydaşlarından temin edilmiş, veriler paydaşlardan alındığı şekliyle şeffaf ve objektif bir yaklaşımla derlenerek rapora yansıtılmıştır. Raporda yer alan içerikler bilgilendirme amaçlıdır ve herhangi bir gerçek veya tüzel kişiye ait özel, ticari veya gizli nitelikte veriyi ifşa etmemektedir.

This report has been prepared by Turkish Wind Energy Association (TÜREB) and covers the period from January to December 2025. The data presented in the report has been obtained from TÜREB's stakeholders and has been compiled and reflected in the report in a transparent and objective manner, as provided by the stakeholders. The content of this report is intended for informational purposes only and does not disclose any confidential, commercial, or proprietary data belonging to any natural or legal person.

Nitelikler, Varsayımlar ve Sınırlayıcı Koşullar

Qualifications, Assumptions, and Limitations

Bu raporda yer alan analizler, değerlendirmeler ve sonuçlar yalnızca raporun kapsamı ve amacı çerçevesinde geçerlidir. TÜREB, raporda sunulan bilgilerin doğruluğu, eksiksizliği veya güncelliği konusunda herhangi bir garanti veya taahhütte bulunmamaktadır. Veriler, paydaşlar tarafından sağlandığı biçimiyle değerlendirilmiş olup sonradan yapılabilecek revizyonlar veya güncellemeler rapordaki sonuçları etkileyebilir.

Raporda sunulan içerikler yatırım kararı, finansal yönlendirme veya bağlayıcı bir taahhüt niteliği taşımamakta olup yalnızca genel bilgilendirme amacıyla hazırlanmıştır. Piyasa koşullarında, mevzuatta veya düzenleyici çerçevede meydana gelebilecek değişikliklerin etkilerinden TÜREB sorumlu tutulamaz. Ayrıca bu rapor, yayımlanma tarihinden sonra oluşabilecek gelişmeleri yansıtacak şekilde güncellenme zorunluluğu taşımamaktadır.

The analyses, assessments, and conclusions presented in this report are valid solely within the scope and purpose of the report. TÜREB does not provide any guarantee or commitment regarding the accuracy, completeness, or timeliness of the information included in the report. The data has been evaluated as submitted by the stakeholders, and any subsequent revisions or updates may affect the results presented in this report.

The content provided in this report does not constitute investment advice, financial guidance, or any binding commitment, and is prepared solely for general information purposes. TÜREB shall not be held responsible for any impacts arising from changes in market conditions, legislation, or the regulatory framework. Furthermore, TÜREB is under no obligation to update this report to reflect developments occurring after its publication date.




DELTA4000
N175/6.X
NORDEX


ORDEX

İÇİNDEKİLER
INDEX

- **ÖNSÖZ** FOREWORD — 8
- **YÖNETİCİ ÖZETİ** EXECUTIVE SUMMARY — 10
- **TÜRKİYE RÜZGAR ENERJİSİ SEKTÖRÜ: 2025 YILI GENEL GÖRÜNÜM** TURKISH WIND ENERGY SECTOR: 2025 OVERVIEW — 14
- **TEMEL VERİLER** KEY DATA — 26

1. İŞLETMEDEKİ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ OPERATIONAL WIND POWER PLANTS — 35

- 1.1. **İŞLETMEDEKİ RES'LERİN YATIRIMCILARA GÖRE DAĞILIMI** DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY INVESTORS — 47
- 1.2. **İŞLETMEDEKİ RES'LERİN TÜRBİN ÜRETİCİLERİNE GÖRE DAĞILIMI** DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY TURBINE MANUFACTURERS — 52
- 1.3. **İŞLETMEDEKİ RES'LERİN BÖLGELERE GÖRE DAĞILIMI** DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY REGIONS — 53
- 1.4. **İŞLETMEDEKİ RES'LERİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI** DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY PROVINCES — 54

2. YATIRIM SÜRECİNDEKİ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT — 56

- 2.1. **YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN YATIRIMCILARA GÖRE DAĞILIMI** DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY INVESTORS — 59
- 2.2. **YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN TÜRBİN ÜRETİCİLERİNE GÖRE DAĞILIMI** DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY TURBINE MANUFACTURERS — 61
- 2.3. **YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN BÖLGELERE GÖRE DAĞILIMI** DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY REGIONS — 62
- 2.4. **YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI** DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY PROVINCES — 64

3. ÖN LİSANSLI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ 66
PRE-LICENSED WIND POWER PLANTS

3.1. ÖN LİSANSLI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI 72
DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED WIND POWER PLANTS BY PROVINCES

3.2. ÖN LİSANSLI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN BÖLGELERE GÖRE DAĞILIMI 74
DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED WIND POWER PLANTS BY REGIONS

4. ÖN LİSANSLI DEPOLAMALI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ 75
PRE -LICENSED STORAGE INTEGRATED WIND POWER PLANTS

4.1. ÖN LİSANSLI DEPOLAMALI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI 82
DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED STORAGE INTEGRATED WIND POWER PLANTS BY PROVINCES

4.2. ÖN LİSANSLI DEPOLAMALI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN BÖLGELERE GÖRE DAĞILIMI 84
DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED STORAGE INTEGRATED WIND POWER PLANTS BY REGIONS

5. İŞLETMEDEKİ LİSANSSIZ RÜZGAR ENERJİ SANTRALLERİ 85
UNLICENSED OPERATIONAL WIND POWER PLANTS

5.1. YATIRIM SÜRECİNDEKİ LİSANSSIZ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ 86
UNLICENSED WIND POWER PLANTS UNDER CONSTRUCTION



Değerli Sektör Paydaşlarımız,

Türkiye rüzgar enerjisi sektörünün en güncel verilerini içeren ve Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği (TÜREB) tarafından hazırlanan Türkiye Rüzgar Enerjisi İstatistik Raporumuzun Ocak 2026 sayısı ile bir kez daha sektörün en güncel ve güvenilir verilerini sizlerle paylaşmaktan memnuniyet duyuyoruz. Bu rapor, Türkiye'de rüzgar enerjisinin kurulu gücü, üretim kapasitesi ve bölgesel dağılımına ilişkin kapsamlı bir görünüm sunmak, sektörün mevcut büyüme eğilimlerini, yapısal dinamiklerini ve geleceğe yönelik projeksiyonlarını nesnel, güncel ve karşılaştırılabilir veriler ışığında değerlendirmek amacıyla hazırlanmıştır.

2025 yılı, rüzgar enerjisi sektöründe yatırım iştahının canlı kaldığı ve sahadaki proje temposunun gözle görülür biçimde hızlandığı bir takvim yılı olmuştur. Yıl boyunca devreye alınan yeni kapasiteyle birlikte sektör, büyümesini istikrarlı ve kararlı bir çizgide sürdürmüştür. **2025 yılında gerçekleşen 2.141,55 MW'lık rekor yeni kurulumun ardından, Ocak 2026 itibarıyla Türkiye'nin rüzgar enerjisinde toplam kurulu gücü 15.934,05 MW seviyesine yükselmiştir.** Bölgesel dağılım incelendiğinde, **Marmara Bölgesi 6.968,625 MW** ile en yüksek kurulu güce sahip bölge olmayı sürdürürken **Ege Bölgesi 4.495,745 MW** ile ikinci sıradaki yerini korumaktadır.

Kurulu gücün iller bazında dağılımına bakıldığında ise, rüzgar enerjisi yatırımlarının Türkiye'de ağırlıklı olarak Batı Anadolu civarlarında yoğunlaştığı görülmektedir. Kurulu güç bakımından öne çıkan iller hem mevcut rüzgar potansiyeli hem de yatırım birikimi açısından sektörün merkezlerini oluşturmaktadır. Ocak 2026 itibarıyla en yüksek kurulu güce sahip ilk beş ilimiz şu şekildedir:

1. İzmir : 2.307,075 MW
2. Çanakkale : 1.556,52 MW
3. Balıkesir : 1.552,65 MW
4. İstanbul : 953,59 MW
5. Manisa : 779,81 MW

Depolamalı rüzgar enerjisi santrallerine ilişkin olarak 2022 ve 2023 yıllarında ön lisans süreci başlatılan projelerin bölgesel dağılımına bakıldığında ise, yatırımların belirli bölgelerde kümelenmekle birlikte ülke geneline yayılan bir gelişim eğilimine işaret ettiği görülmektedir. Bölge bazında ön lisanslı depolamalı rüzgar projelerinin dağılımı şu şekildedir:

1. Marmara Bölgesi : 11.543,45 MW
2. Akdeniz Bölgesi : 2.208,48 MW
3. İç Anadolu Bölgesi : 1.854,3 MW
4. Karadeniz Bölgesi : 1.278,7 MW
5. Ege Bölgesi : 1.183,9 MW
6. Doğu Anadolu Bölgesi : 469,84 MW
7. Güneydoğu Anadolu Bölgesi : 445,8 MW

İller özelinde bir değerlendirme yaptığımızda da depolamalı rüzgar santrali ön lisanslarının özellikle Marmara Bölgesi'nde yoğunlaştığı dikkat çekmektedir. Ocak 2026 itibarıyla en yüksek depolamalı rüzgar santrali ön lisansına sahip ilk beş ilimiz aşağıdaki gibidir:

1. Tekirdağ : 4.863,4 MW
2. Kırklareli : 2.663,75 MW
3. Edirne : 2.456,5 MW
4. Antalya : 897,08 MW
5. Eskişehir : 537,3 MW

Ortaya çıkan bu dağılım, depolamalı rüzgar projelerinin kısa vadede ağırlıklı olarak Batı Anadolu ve Marmara bölgelerinde devreye alınacağına işaret ederken Orta ve Doğu Anadolu bölgelerinde de proje geliştirme faaliyetlerinin hız kazandığını göstermektedir. Ön lisans süreçlerini tamamlayan projelerle birlikte, enerji depolama sistemlerinin sahada peyderpey uygulamaya geçmesi, elektrik sisteminin artan yenilenebilir üretim payına uyum sağlayabilmesi açısından kritik bir ihtiyaç olarak öne çıkmaktadır. Depolama çözümleri, rüzgar enerjisinin şebekeye entegrasyonunu güçlendirirken üretim dalgalanmalarının yönetilmesi ve sistem esnekliğinin artırılması bakımından da kritik bir rol üstlenmektedir. Bu çerçevede, depolamalı rüzgar projelerinin devreye alınmasıyla birlikte rüzgar enerjisinin ülke genelindeki enerji arzına katkısının daha dengeli ve sürdürülebilir bir yapıya kavuşması öncelikli beklentilerimiz arasındadır.

2025 yılı, yalnızca kapasite artışları açısından değil, yatırım ortamını iyileştiren düzenlemeler bakımından da sektörümüz için önemli bir yıl olmuştur. Bu çerçevede hayata geçirilen ve kamuoyunda "Süper İzin" olarak anılan düzenleme, uzun süredir sektörün gündeminde olan izin süreçlerinin sadeleştirilmesi açısından son derece değerli ve kritik bir adım olmuştur. Bununla birlikte, uygulamada hâlen çözüm bekleyen başlıkların bulunduğunu da görmekteyiz. TÜREB olarak bu konuları düzenli biçimde ilgili kurumlara aktarmaya ve sahadaki deneyimlerden beslenen çözüm önerileriyle sürece elimizden geldiğince katkı sunmaya devam ediyoruz.

Yatırım ortamındaki bu yapısal iyileştirmelere paralel olarak, YEKA RES-2025 yarışmaları, kapasite tahsis mekanizmasının geldiği noktayı göstermesi bakımından önemli bir örnek teşkil etmiştir. YEKA modeli, bugün itibarıyla yatırımcılar açısından daha öngörülebilir, daha rasyonel ve uzun vadeli planlamaya imkân tanıyan bir çerçeve sunmaktadır. Bakanlığımızın çizdiği vizyon doğrultusunda, 2035 yılına kadar her yıl 2.000 ila 2.500 MW düzeyinde kapasite tahsisini hedefleyen bu yaklaşım, Türkiye'nin rüzgar enerjisinde büyümeyi geçici sıçramalarla değil, istikrarlı ve planlı bir çerçevede sürdürme iradesini ortaya koymaktadır. Bu ölçek ve süreklilik, aynı zamanda finans sektörünün daha yenilikçi, daha rekabetçi ve uzun vadeli bir perspektifle sürece dâhil olmasını gerekli hâle getirmektedir. Tüm bu gelişmeler, Türkiye'nin 2035 yenilenebilir enerji hedefleri doğrultusunda daha sağlam bir zeminde ilerlediğini göstermektedir. Bugün 40.000 MW seviyesini geçen toplam rüzgar ve güneş kurulu gücümüzün, 2035 yılına kadar 120.000 MW seviyesine çıkarılması hedefi, önümüzdeki dönemin yatırım temposunu belirleyecek en net çerçevelerden biridir.

Bu hedeflerin uluslararası iklim gündemiyle kesiştiği bir dönemde, Türkiye'nin küresel ölçekte üstleneceği rol de ayrı bir önem kazanmaktadır. Bu doğrultuda, 2026 yılında Türkiye'nin ev sahipliğinde ve liderliğinde gerçekleştirilecek COP31, iklim ve enerji dönüşümü alanında ülkemiz için stratejik bir dönüm noktası niteliği taşımaktadır. Yaklaşık 100.000 uluslararası katılımcının beklendiği bu süreç, Türkiye'nin yenilenebilir enerji vizyonunu, yatırım ortamını ve iklim politikalarına yaklaşımını küresel ölçekte daha görünür kılacaktır. TÜREB olarak bu süreçte, rüzgar enerjisinin Türkiye'nin enerji dönüşümündeki yerini güçlü ve veriye dayalı biçimde ortaya koymaya, sektörümüzün birikimini ulusal ve uluslararası platformlarda temsil etmeye kararlılıkla devam edeceğiz.

TÜREB olarak bizler, sektörün veriye dayalı büyümesini desteklemek, yatırımcı güvenini güçlendirmek ve rüzgar enerjisinin Türkiye'nin enerji karmasındaki payını artırmak için çalışmalarımızı kararlılıkla sürdürüyoruz. Bu süreçte, YEKA projeleri, depolamalı projeler, kapasite artışları ve lisanssız yatırımlar dâhil olmak üzere rüzgar enerjisinin farklı gelişim kanallarını destekliyor, projelerin sahada karşılık bulabilmesi için izin süreçlerinde hız ve öngörülebilirliği artıracak adımların atılmasını ilgili kurumlarla düzenli şekilde paylaşıyoruz. Sektörümüzün sürdürülebilir biçimde büyümesi için paydaşlarımızın katkısı, iş birliği ve ortak hedeflere odaklanması büyük önem taşımaktadır. Bu vesileyle, sizlerle paylaştığımız bu raporun sektörün mevcut görünümünü daha net ve sağlıklı bir biçimde ortaya koymasını ve gelecek dönem planlamalarında güvenilir bir referans noktası olmasını temenni ediyorum. Çalışmanın hazırlanmasında emeği geçen tüm ekip arkadaşlarımıza ve verilerini paylaşarak katkı sunan tüm paydaşlarımıza teşekkür eder, raporumuzun sektörümüz için faydalı olmasını dilerim.

Saygılarımla,
Dr. İbrahim ERDEN
Yönetim Kurulu Başkanı
Türkiye Rüzgar Enerjisi Birliği



Dear Esteemed Stakeholders,

We are pleased to share with you once again the most up-to-date and reliable data on Türkiye's wind energy sector through the January 2026 edition of the Turkish Wind Energy Statistics Report, prepared by Turkish Wind Energy Association (TÜREB). This report has been developed to provide a comprehensive overview of wind energy in Türkiye, covering installed capacity, generation capability, and regional distribution, and to assess the sector's current growth trends, structural dynamics, and outlook based on objective, up-to-date, and comparable data.

The year 2025 proved to be a period in which investment appetite remained strong and project momentum in the field accelerated visibly. With new capacity commissioned throughout the year, the sector sustained its growth along a steady and determined path. **Following the record 2,141.55 MW of new installations achieved in 2025, Türkiye's total installed wind capacity reached 15,934.05 MW as of January 2026.** In terms of regional distribution, the **Marmara Region** continues to hold the highest installed capacity with **6,968.625 MW**, while the **Aegean Region** maintains its second position with **4,495.745 MW**.

Looking at the provincial distribution of installed capacity, wind energy investments in Türkiye are seen to concentrate largely in Western Anatolia. Provinces leading in installed capacity represent key centers of the sector in terms of both wind potential and accumulated investment experience. As of January 2026, the top five provinces by installed wind capacity are as follows:

1. İzmir : 2,307.075 MW
2. Çanakkale : 1,556.52 MW
3. Balıkesir : 1,552.65 MW
4. İstanbul : 953.59 MW
5. Manisa : 779.81 MW

Regarding storage integrated wind power plants, the regional distribution of projects that initiated the pre-license process in 2022 and 2023 indicates that investments are clustering in certain regions while also demonstrating a broader nationwide development trend. The regional distribution of pre-licensed storage integrated wind projects is as follows:

1. Marmara Region : 11,543.45 MW
2. Mediterranean Region : 2,208.48 MW
3. Central Anatolia Region : 1,854.3 MW
4. Black Sea Region : 1,278.7 MW
5. Aegean Region : 1,183.9 MW
6. Eastern Anatolia Region : 469.84 MW
7. Southeastern Anatolia Region : 445.8 MW

A closer provincial assessment highlights that pre-licenses for storage integrated wind projects are particularly concentrated in the Marmara Region. As of January 2026, the top five provinces by storage integrated wind pre-licensed capacity are:

1. Tekirdağ : 4,863.4 MW
2. Kırklareli : 2,663.75 MW
3. Edirne : 2,456.5 MW
4. Antalya : 897.08 MW
5. Eskişehir : 537.3 MW

This distribution suggests that storage integrated wind projects are likely to be commissioned primarily in Western Anatolia and the Marmara Region in the short term, while project development activities are also accelerating in Central and Eastern Anatolia. As projects complete their pre-licensing processes, the gradual implementation of energy storage systems in the field is emerging as a critical requirement for the electricity system to adapt to the growing share of renewable generation. Storage solutions strengthen the grid integration of wind power and play a key role in managing generation variability and increasing system flexibility. In this regard, a primary expectation is that the commissioning of storage integrated wind projects will enable wind energy's contribution to Türkiye's energy supply to become more balanced and sustainable nationwide.

The year 2025 was also significant for our sector not only in terms of capacity growth, but also due to regulatory initiatives aimed at improving the investment environment. In this context, the regulation commonly referred to as the "Super Permit" has been a highly valuable and critical step toward simplifying permitting processes, an issue that has long been on the sector's agenda. At the same time, we acknowledge that certain topics still require further resolution in practice. As TÜREB, we will continue to regularly convey these issues to relevant institutions and contribute to the process with solution proposals grounded in field experience to the best of our ability.

In parallel with these structural improvements, the YEKA WPP-2025 tenders have served as an important example of the progress achieved in the capacity allocation mechanism. The YEKA model currently offers investors a more predictable and rational framework that enables long-term planning. In line with the vision set by our Ministry, this approach targets annual capacity allocations of 2,000 to 2,500 MW through 2035, demonstrating Türkiye's commitment to sustaining wind energy growth not through temporary spikes, but through a stable and planned framework. Such scale and continuity also necessitate the participation of the finance sector with a more innovative, competitive, and long-term perspective. All these developments indicate that Türkiye is advancing on firmer ground toward its 2035 renewable energy targets. The goal of increasing our combined wind and solar installed capacity, which has already exceeded 40,000 MW, to 120,000 MW by 2035 stands as one of the clearest benchmarks shaping the investment pace in the coming period.

At a time when these objectives intersect with the international climate agenda, Türkiye's role on a global scale is gaining additional importance. In this respect, COP31, to be hosted and led by Türkiye in 2026, will represent a strategic milestone for our country in the fields of climate action and energy transition. With approximately 100,000 international participants expected, this process will enhance the global visibility of Türkiye's renewable energy vision, investment environment, and approach to climate policies. As TÜREB, we remain committed to presenting the role of wind energy in Türkiye's energy transition in a strong, data-driven manner and to representing the expertise of our sector on both national and international platforms.

At TÜREB, we continue our work with determination to support the sector's data-driven growth, strengthen investor confidence, and increase the share of wind energy within Türkiye's energy mix. In this process, we support various development pathways of wind energy, including YEKA projects, storage integrated projects, capacity expansions, and unlicensed investments, and we regularly communicate with relevant institutions to ensure that permitting processes become faster and more predictable so that projects can progress effectively in the field. The contribution of our stakeholders, their cooperation, and their focus on shared goals are essential for the sustainable growth of our sector. In this regard, I hope that the report we share with you will present a clearer and healthier picture of the sector's current outlook and serve as a reliable reference point for future planning. I would like to thank all our colleagues who contributed to the preparation of this publication and all stakeholders who supported it by sharing their data, and I hope that our report will be beneficial for our sector.

Sincerely,
Dr. İbrahim ERDEN
President
Turkish Wind Energy Association

Yönetici Özeti

Ocak 2026

Türkiye, enerji dönüşümünde attığı adımlarla her geçen yıl daha güçlü bir yapıya kavuşurken yenilenebilir enerji kaynaklarının sistemdeki payının artması, sürdürülebilirlik hedeflerini desteklemekte ve enerji arzının dayanıklılığını artırmaktadır. Bu doğrultuda 2025 yılı, rüzgar enerjisinde süreklilik ve kararlılığın somut çıktılara dönüştüğü hem kapasite artışı hem de sektör dinamikleri açısından dikkat çeken bir dönem olarak öne çıkmıştır. Yıl boyunca başta kamu ve özel sektör olmak üzere, ekosistemin diğer tüm bileşenlerinin eş güdüm içerisinde yürüttüğü çalışmalar sayesinde, yatırım süreçlerinden elektrik üretimine, düzenleyici faaliyetlerden teknoloji odaklı dönüşüme kadar pek çok alanda önemli kazanımlar elde edilmiştir. Sahada oluşan bu hareketlilik, sayısal göstergelere de net biçimde yansımıştır.

Bu doğrultuda hazırlanan **TÜREB Türkiye Rüzgar Enerjisi İstatistik Raporu,** 2025 yıl sonu verileriyle Türkiye'nin rüzgar enerjisindeki mevcut görünümünü ortaya koymakta; öne çıkan eğilimleri, yıl boyunca yaşanan gelişmeleri ve yatırım iklimini kapsamlı bir yaklaşımla değerlendirmektedir.



Temel Veriler

Türkiye rüzgar enerjisi sektörü, 2025 yılı itibarıyla tarihinin en güçlü performansını sergileyerek önemli bir ivme yakalamıştır. Yıl boyunca devreye alınan yeni kurulumlarla, 2021'de kaydedilen en yüksek yıllık kapasite artışı seviyesi aşılmıştır. Türkiye, 2025'in ilk yarısında 616,66 MW'lık yeni rüzgar enerjisi kurulu gücünü devreye alırken yılın ikinci yarısında 1.524,89 MW'lık ilave kurulumla bu güçlü performansı pekiştirmiştir. **Böylece 2025 yılı genelinde toplam 2.141,55 MW yeni rüzgar enerjisi kurulu gücü devreye alınmıştır.** Yeni devreye alınan santrallerle birlikte Türkiye'de toplam kurulu gücü bir önceki seneye göre **%15,53** büyüme kaydederek **15.934,05 MW**'a ulaşmıştır.

2025 yılı içerisinde rüzgardan elektrik üretiminin toplam üretime oranının en yüksek olduğu ay haziran ayı olarak kayıtlara geçmiştir. **Türkiye, 2025 yılında toplam elektrik üretiminin %12,18'ini rüzgar enerjisinden karşılamıştır.**

İşletmedeki Rüzgar Enerjisi Santralleri

Güçlü, istikrarlı ve çeşitlilik içeren bir kurumsal yatırımcı yapısına sahip olan Türkiye rüzgar enerjisi sektöründe, işletmedeki santrallerde kurulu güç açısından lider konumlarını sürdüren firmalar aşağıdaki gibidir:

- **Enerjisa Üretim : 1.035,50 MW**
- **Borusan EnBW Enerji : 773,35 MW**
- **Polat Enerji : 771,76 MW**
- **Eksim Enerji : 732,60 MW**
- **GÜRİŞ : 702,25 MW**

Bu yapı, sektörün uzun vadeli yatırım potansiyelini ve operasyonel olgunluğunu ortaya koymaktadır.

Türkiye'de rüzgar enerjisi sektörünün gelişim sürecinde ve pazarın daha dinamik ve rekabetçi bir yapıya kavuşmasında türbin üreticileri belirleyici bir rol oynamaktadır. 2025 yılı itibarıyla işletmedeki rüzgar enerjisi santrallerinin türbin üreticilerine göre dağılımı da bu kritik rolü açık bir biçimde yansıtmaktadır. Kurulu güç ve pazar payı açısından üreticilerin dağılımı aşağıdaki gibidir:

- **Nordex : 5.378,80 MW (%34)**
- **Enercon : 3.808,56 MW (%24)**
- **GE : 2.414,89 MW (%15)**
- **Vestas : 2.344,90 MW (%15)**
- **Siemens Gamesa : 1.372,50 MW (%8)**
- **Goldwind : 390,8 MW (%2)**

İşletmedeki rüzgar enerjisi santrallerinin bölgesel dağılımı incelendiğinde, en yüksek kurulu gücün Marmara Bölgesi'nde yoğunlaştığı görülmektedir. **Marmara Bölgesi 6.968,625 MW** ile ilk sırada yer alırken **Ege Bölgesi 4.495,745 MW** ile ikinci sırada gelmekte; bu iki bölgeyi, **1.733,83 MW ile İç Anadolu Bölgesi, 1.324 MW ile Akdeniz, 631,30 MW ile Karadeniz, 520 MW ile Doğu Anadolu ve 260,55 MW ile Güneydoğu Anadolu** izlemektedir.

Türkiye'de en yüksek rüzgar enerjisi kurulumuna sahip şehirler ise sırasıyla: İ**zmir (2.307,07 MW), Çanakkale (1.556,52 MW), Balıkesir (1.552,65 MW), İstanbul (953,59 MW) ve Manisa (779,81 MW)** olmuştur.

Yatırım Sürecindeki Rüzgar Enerjisi Santralleri

Yatırım sürecindeki rüzgar enerjisi santrallerinde yatırımcı bazında kurulu güç dağılımı incelendiğinde, **Enerjisa 1.191,5 MW** ile lider konumda yer almaktadır. Enerjisa'yı, **623 MW ile RT Enerji** takip ederken **Yıldızlar Holding 232 MW** ile üçüncü sırada bulunmaktadır. **Efor Holding 220 MW** ile dördüncü ve **Aksa Yenilenebilir Enerji ise 112 MW** ile beşinci sırada yer alarak yatırım süreçlerini sürdürmektedir. Bu sıralama, sektördeki farklı oyuncuların yeni kapasite yatırımlarında aktif bir şekilde yer aldığını ve yatırım iştahının güçlü seyrettiğini göstermektedir.

2026 Ocak ayı itibarıyla yatırım süreci devam eden toplam **3.439,86 MW** kapasite, dört türbin üreticisi arasında paylaşılmaktadır. **Nordex, 2.069,10 MW** kapasite ve **%60** pazar payı ile lider konumda yer almaktadır. **Enercon, 594,76 MW ile %17** paya sahip olarak ikinci sırada bulunurken; **Goldwind 544 MW ile %16, Envision ise 232 MW ve %7** pay ile sıralamayı takip etmektedir.

Yatırım sürecindeki rüzgar enerjisi santrallerinin bölgesel dağılımları incelendiğinde, **1.950,50 MW ile Marmara Bölgesi** liderliğini sürdürürken onu, **763,30 MW ile İç Anadolu Bölgesi, 287,40 MW ile Doğu Anadolu Bölgesi, 230,2 MW ile Ege Bölgesi ve 140,8 MW ile Akdeniz Bölgesi** takip etmektedir.

Yatırım sürecindeki rüzgar enerjisi santrallerinin illere göre dağılımı, Marmara Bölgesi'nin toplam pay içerisindeki belirgin ağırlığını göstermektedir. Bu kapsamda **630,8 MW kurulu güç ile Kırklareli** ilk sırada yer alırken **Edirne 427 MW** kapasite ile ikinci sırada bulunmaktadır. **260 MW ile Karaman, 259 MW ile Sivas ve 256,8 MW ile Muğla** en yüksek kapasiteye sahip diğer iller olarak sıralanmaktadır.

Ön Lisanslı ve Ön Lisans Depolamalı Rüzgar Enerjisi Santralleri

Ocak 2026 itibarıyla Türkiye'de toplam **21.097,17 MW** kapasiteye sahip **284 adet** ön lisanslı rüzgar enerjisi santrali bulunmaktadır. Portföyün **%60,25'inin Marmara**'da bulunması, bölgenin kurulu güç ağırlığını göstermektedir. Bölgesel dağılım detaylı incelendiğinde ise **Marmara 12.709,15 MW** ile ilk sırada yer alırken **İç Anadolu 2.175,10 MW, Akdeniz 2.098,98 MW, Karadeniz 1.632,5 ve Ege 1.392,5 MW**'lık kapasite ile toplam ön lisans kapasitesine katkı sağlamaktadır.

Veriler, ön lisanslı rüzgar enerjisi santrallerinin özellikle **Tekirdağ (4.863,4 MW), Kırklareli (3.216,75 MW) ve Edirne (2.869,5 MW)** illerinde yoğunlaştığını göstermektedir. **Antalya (897,3 MW) ve Eskişehir (537,3 MW)** ise ilk beş sırada yer alan diğer iller olmuştur.

Türkiye genelinde ön lisanslı depolamalı rüzgar enerjisi santrallerinin bölgesel dağılımı incelendiğinde, ön lisanslı santraller ile paralel seyreden bir tablo karşımıza çıkmaktadır. **Toplam 18.984,47 MW'lık depolamalı rüzgar santrali** kapasitesi içerisinde **Marmara Bölgesi'nin %61**'lik pay ile diğer kategorilerde olduğu gibi açık ara lider konumda olduğu görülmektedir. Marmara'yı **%12 ile Akdeniz Bölgesi, %10 ile İç Anadolu Bölgesi, %7 ile Karadeniz Bölgesi ve %6 ile Ege Bölgesi** takip etmektedir. Bu görünüm, depolamalı projelerin; yüksek rüzgar potansiyeli, gelişmiş şebeke altyapısı ve yatırımcı tecrübesinin daha güçlü olduğu bölgelerde yoğunlaştığını göstermektedir.

Ön lisanslı rüzgar enerjisi santralleri ile ön lisanslı depolamalı rüzgar projelerinin il bazındaki dağılımı, bölgesel eğilimle uyumlu biçimde büyük ölçüde paralellik göstermektedir. Depolamalı santrallerin illere göre dağılımına bakıldığında, **4.863,4 MW ile Tekirdağ, 2.663,75 MW ile Kırklareli ve 2.456,5 MW ile Edirne** ilk üç sırada yerini almaktadır. Onları, **897,08 MW ile Antalya ve 537,13 MW ile Eskişehir** izlemektedir. İlk üç sırada Marmara Bölgesinde illerin yer alması, bölgenin Türkiye'de depolamalı rüzgar enerjisi yatırımlarının ölçeklenmesinde kilit bir rol üstlendiğini teyit etmektedir. Bu bölgesel yoğunlaşma, yeni yenilenebilir enerji yatırımlarının hem kaynak kalitesi hem de altyapı yeterliliği açısından en elverişli alanlara yöneldiğini gösteren genel eğilimle de örtüşmektedir.



Executive Summary

January 2026

As Türkiye continues to advance its energy transition, the increasing share of renewable energy sources in the power system is strengthening sustainability objectives and enhancing the resilience of energy supply. In this context, 2025 stood out as a remarkable period for wind energy, during which continuity and determination translated into tangible outcomes, both in terms of capacity growth and sector dynamics. Throughout the year, coordinated efforts by all stakeholders across the ecosystem, including both public and private sector actors, generated significant achievements in a wide range of areas, from investment processes and electricity generation to regulatory developments and technology-driven transformation. This momentum in the field has been clearly reflected in key quantitative indicators.

Prepared accordingly, **TÜREB Turkish Wind Energy Statistics Report** presents an up-to-date overview of Türkiye's wind energy landscape based on year-end 2025 data, and provides a comprehensive assessment of prevailing trends, key developments throughout the year, and the overall investment climate.



Key Data

Türkiye's wind energy sector delivered its strongest performance to date in 2025, gaining significant momentum. With new capacity additions commissioned throughout the year, the record-high annual capacity growth previously achieved in 2021 was surpassed. In the first half of 2025, Türkiye brought 616.66 MW of new wind capacity online, followed by an additional 1,524.89 MW in the second half, further reinforcing this strong performance. **As a result, a total of 2,141.55 MW of new wind capacity was commissioned in 2025.**

With these new installations, Türkiye's total installed wind capacity reached **15,934.05 MW**, representing **15.53%** growth compared to the previous year.

In 2025, June was recorded as the month with the highest share of wind generation in total electricity production. **Overall, wind energy accounted for 12.18% of Türkiye's total electricity generation in 2025.**

Operational Wind Power Plants

Türkiye's wind energy sector benefits from a strong, stable, and diversified institutional investor base. The leading companies in terms of installed capacity in operational wind power plants are as follows:

- **Enerjisa Üretim : 1,035.50 MW**
- **Borusan EnBW Enerji : 773.35 MW**
- **Polat Enerji : 771.76 MW**
- **Eksim Enerji : 732.60 MW**
- **GÜRİŞ : 702.25 MW**

This structure demonstrates the sector's long-term investment potential and operational maturity.
Turbine manufacturers also play a decisive role in the development of Türkiye's wind energy sector and in shaping a more dynamic and competitive market. The distribution of operational wind power plants by turbine manufacturers as of 2025 clearly reflects this critical role. The breakdown of manufacturers by installed capacity and market share is as follows:

- **Nordex : 5,378.80 MW (34%)**
- **Enercon : 3,808.56 MW (24%)**
- **GE : 2,414.89 MW (15%)**
- **Vestas : 2,344.90 MW (15%)**
- **Siemens Gamesa : 1,372.50 MW (8%)**
- **Goldwind : 390.8 MW (2%)**

An analysis of the regional distribution of operational wind power plants indicates that installed capacity is concentrated primarily in the **Marmara Region.** Marmara ranks first with **6,968.625 MW**, followed by the **Aegean Region** with **4,495.745 MW**. These are followed by **Central Anatolia (1,733.83 MW), Mediterranean (1,324 MW), Black Sea (631.30 MW), Eastern Anatolia (520 MW), and Southeastern Anatolia (260.55 MW).**

The provinces with the highest installed wind capacity in Türkiye are as follows: **İzmir (2,307.07 MW), Çanakkale (1,556.52 MW), Balıkesir (1,552.65 MW), İstanbul (953.59 MW), and Manisa (779.81 MW).**

Wind Power Plants Under Investment

When the installed capacity distribution of wind power plants under investment is analyzed by investors, **Enerjisa** ranks first with **1,191.5 MW.** Enerjisa is followed by **RT Enerji** with **623 MW**, and **Yıldızlar Holding** in third place with **232 MW**. **Efor Holding** ranks fourth with **220 MW**, while **Aksa Renewable Energy** ranks fifth with **112 MW**, continuing their investment processes. This ranking indicates that a diverse set of market players remains actively engaged in new capacity investments and that investment appetite remains strong.

As of January 2026, a total of **3,439.86 MW** of capacity under investment is shared among four turbine manufacturers. **Nordex** leads with **2,069.10 MW** and a **60%** market share. **Enercon** ranks second with **594.76 MW (17%)**, followed by **Goldwind** with **544 MW (16%)** and **Envision with 232 MW (7%).**

In terms of regional distribution, the **Marmara Region** maintains its leadership with **1,950.50 MW**, followed by **Central Anatolia (763.30 MW), Eastern Anatolia (287.40 MW), Aegean (230.2 MW), and Mediterranean (140.8 MW).**

The provincial distribution of wind power plants under investment further highlights the strong weight of the Marmara Region in the overall portfolio. In this scope, **Kırklareli** ranks first with **630.8 MW,** followed by **Edirne with 427 MW.** Other provinces with the highest capacities include **Karaman (260 MW), Sivas (259 MW), and Muğla (256.8 MW).**

Pre-Licensed and Pre-Licensed Storage Integrated Wind Power Plants

As of January 2026, Türkiye hosts **284** pre-licensed wind power plants with a total capacity of **21,097.17 MW**. The fact that **60.25%** of this portfolio is located in the **Marmara Region** indicates the region's dominance in installed capacity. In a more detailed regional breakdown, Marmara ranks first with **12,709.15 MW**, followed by **Central Anatolia (2,175.10 MW), Mediterranean (2,098.98 MW), Black Sea (1,632.5 MW), and Aegean (1,392.5 MW)** contributing to total pre-licensed capacity.

The data shows that pre-licensed wind power plants are particularly concentrated in **Tekirdağ (4,863.4 MW), Kırklareli (3,216.75 MW), and Edirne (2,869.5 MW). Antalya (897.3 MW) and Eskişehir (537.3 MW)** are the other provinces ranking within the top five.

The regional distribution of pre-licensed storage integrated wind power plants presents a similar picture. Within a total storage integrated wind capacity of **18,984.47 MW**, the Marmara Region stands out as the clear leader with a **61%** share, as in other categories. Marmara is followed by the **Mediterranean Region (12%), Central Anatolia (10%), Black Sea (7%), and Aegean (6%)**. This outlook indicates that storage integrated projects are concentrated in regions where wind potential is high, grid infrastructure is more developed, and investor experience is stronger

.

The provincial distribution of pre-licensed wind power plants and storage integrated pre-licensed wind projects is also largely aligned with the regional trend. In storage integrated projects, **Tekirdağ** ranks first with **4,863.4 MW**, followed by **Kırklareli with 2,663.75 MW**, and **Edirne with 2,456.5 MW.** They are followed by **Antalya (897.08 MW) and Eskişehir (537.13 MW)**. The presence of Marmara provinces in the top ranks confirms the region's key role in scaling storage integrated wind investments in Türkiye. This regional concentration also aligns with the broader trend indicating that new renewable energy investments are being directed toward the most favorable areas in terms of both resource quality and infrastructure adequacy.



Türkiye Rüzgar Enerjisi Sektörü: 2025 Yılı Genel Görünümü Olgunlaşma ve Nitelikli Büyüme Yılı

Kıral ATAÇ
İş Geliştirme Uzmanı

2000'li yılların ilk çeyreğini geride bırakırken Türkiye'nin enerji dönüşüm karnesine bakıldığında, rüzgar enerjisinin nispeten kısa sayılabilecek bir sürede hatırı sayılır bir ivme kazandığını ve geleceğe yönelik ilham verici bir manzara ortaya koyduğunu söylemek şüphesiz ki yerinde bir tahlil olacaktır. Heyecanlı ve bir o kadar da "romantik" başlayan rüzgar serüveni, 2025 yılının sona ermesiyle birlikte kendi dinamizmini daha rasyonel ve olgun bir çizgiye oturtarak bu dönemi tamamladı. Çehov'un tüfeği patlayalı belki birkaç yıl olmuştu; ancak 2025 yılı, bu patlamanın tekil bir andan ibaret olmadığını, rüzgar enerjisinde izlenen yönün kalıcı ve süreklilik arz eden bir hikâyeye dönüştüğünü gösterdi. İlk bakışta dramatik bir yükselişin ardından sektörün daha sakin ve durağan bir evreye geçtiği düşünülebilirdi; oysa yıl sonu verileri, Türkiye rüzgar enerjisi sektörünün tarihindeki en yüksek yıllık kurulu güce tam da bu "olgunluk" döneminde ulaştığını teyit etti. 2025 yılı, sektörün kendi dinamiklerini yeniden tanımladığı, olgunlaştığı, büyümesini salt nicelikten ziyade nitelikle de bütünleştirdiği bir yıl oldu. Dolayısıyla, sektörün bu yılki performansını yalnızca sayılar ve kapasite artışları üzerinden okumak eksik ve hatalı bir analiz olacaktır. Bu dönemin mahremine nüfuz edebilmek için tüm bunlardan daha fazlasına, rakamların ötesine temas eden bir değerlendirmeye yönelmek gerekir.

2025 yılı, rüzgar enerjisi sektörü açısından yalnızca kapasite artışlarıyla sınırlı kalmayan, hukuki, yapısal ve teknolojik zeminini güçlendirdiği ve bütün bu birikimini olgunlaştırdığı bir takvim yılı olmuştur. Bu yılın fotoğrafı göstermektedir ki rüzgar enerjisinin Türkiye'nin enerji dönüşümündeki stratejik rolü daha da belirginleşmiş; sektör, büyümesini karar alma süreçleri, yatırım ortamı ve teknolojik yetkinlikler gibi alanlarda niteliksel bir derinlikle pekiştirmiştir. Bu doğrultuda 2025 yılı, daha öngörülebilir ve dengeli bir yapıya geçişin etkilerinin açıkça hissedildiği; yatırımlardaki ve buna bağlı üretimdeki artışla birlikte rüzgar enerjisinin enerji arz güvenliği açısından da stratejik bir unsur haline geldiği bir yıl olmuştur.

2025 Yılının Sektörel Niteliği

2025 yılı, Türkiye rüzgar enerjisi sektörü açısından "olgunlaşma ve nitelikli büyüme yılı" olarak tanımlanabilecek karakteristik bir dönüşüm sergilemiştir. Bu dönemde sektör, geçmiş yıllarda görülen hızlı kapasite artışlarının yarattığı momentumdan beslenmekle birlikte, artık yalnızca megavat düzeyinde bir büyümeyi değil, yatırım kalitesini, sistem entegrasyonunu, teknolojik uyumu ve hepsinden de önemlisi bürokratik güvenceleri merkezine alan daha sofistike bir gelişim patikasına yönelmiştir. YEKA RES yarışmalarıyla şekillenen kapasite tahsis mekanizmaları, depolamalı projelerin uygulama safhasında somutlaşması, izin süreçlerine ilişkin mevzuat değişiklikleri, 2035 yenilenebilir enerji hedefleri doğrultusunda hız kazanan yatırımlar, deniz üstü rüzgar çalışmalarında kaydedilen ilerleme ve COP31 süreciyle güçlenen uluslararası etki alanı sektörün yalnızca niceliksel olarak değil, yapısal ve kurumsal açıdan da olgunlaştığını ortaya koymuştur. Bu bağlamda ele alınan gelişmeler, 2025 yılının Türkiye rüzgar enerjisi sektörü için daha öngörülebilir, daha dengeli ve uzun vadeli hedeflerle uyumlu bir dönemin emarelerini taşıdığını göstermektedir.

YEKA RES-2025 Yarışmaları

2025 yılı, YEKA mekanizmasının Türkiye rüzgar enerjisi sektöründe yatırım ortamını şekillendirmedeki rolünün daha net görüldüğü bir yıl olmuştur. Bu dönemde, 2024 yılında planlanan kapasite tahsislerinin 2025 yılının ocak ayı içerisinde fiilen tamamlanması, yılın ilk aylarında kapasite tahsis sürecinin canlı kalmasını sağlarken Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın 4 Aralık 2025 tarihli açıklamasını takiben 9 Aralık 2025'te gerçekleştirilen YEKA RES-2025 yarışmaları, toplam 1.150 MW'lık kapasite tahsisiyle yılın en önemli sektörel adımlarından biri olarak öne çıkmıştır. Bu yarışmalar, yalnızca yeni kapasite tahsisi sağlamasıyla değil, yatırım davranışlarını, sanayi entegrasyonunu ve rekabet yapısını yeniden şekillendiren özellikleriyle de dikkat çekmiştir.

Altı farklı bölgede gerçekleştirilen YEKA RES-2025 yarışmaları, coğrafi çeşitlilik ve rüzgar rejimleri açısından dengeli bir dağılım ortaya koymuştur. Balıkesir, Kütahya, Aydın, Denizli ve Sivas sahalarında kapasite tahsis edilmesi, YEKA mekanizmasının bölgesel potansiyeli daha dengeli biçimde dikkate alan bir yapıya evrildiğini göstermektedir. Farklı altyapı koşullarına ve bağlantı dinamiklerine sahip bu sahalar, yatırımcıların proje bazlı değerlendirmelerini daha belirgin hâle getirmiştir. Yarışmalarda 30 şirket tarafından sunulan 75 teklif, sürecin güçlü bir rekabet ortamında gerçekleştiğini göstermiştir. Ortalama her bir saha için 12'nin üzerinde teklif alınması, yatırımcı iştahının sürdüğünü ve yarışmaların seçici ve şeffaf bir yatırım ortamı oluşturduğunu göstermektedir.

YEKA RES-2025 yarışmalarında verilen katkı payı teklifleri, yatırımcıların rüzgar verimliliği, bağlantı koşulları, bölgesel riskler ve finansman maliyetlerini dikkate aldığını göstermektedir. Megavat başına katkı paylarının sahalar arasında geniş bir bantta şekillenmesi, YEKA yarışmalarının tek tip bir yatırım profili üretmekten ziyade, proje bazlı değerlendirmeleri teşvik eden bir yapıya kavuştuğunu göstermektedir. Bu durum, yatırımcıların yalnızca kapasite kazanımına değil, uzun vadeli nakit akışı, proje sürdürülebilirliği ve risk yönetimine odaklandığını da teyit etmektedir.

Bunlarla birlikte, YEKA RES-2025 sürecinin en belirgin unsurlarından biri ise sanayi entegrasyonu ve yerli katkı şartları olmuştur. Teknik şartnamede yapılan düzenlemelerle, yerli aksam kullanımına yönelik puanlama sistemi ve zorunlu alt limitler getirilmiştir. Buna göre toplam asgari yerlilik puanı 55 olarak belirlenmiş, türbin kulesi ve kanatlarda %65, kule bağlantı ekipmanlarında %70, jeneratör, nasel gibi diğer bileşenlerde ise asgari %51 yerli katkı şartı uygulanmıştır. Bu yaklaşım, yerli rüzgar sanayisinin korunması ve güçlendirilmesi yönünde atılan somut bir adım olarak değerlendirilebilir.

Bu yarışmalar aynı zamanda YEKA mekanizmasının kamuya sağladığı ekonomik katkının sürdüğünü de göstermiştir. Katkı payı gelirleri, YEKA'nın yalnızca yenilenebilir enerji kapasitesini artıran bir politika aracı değil, kamusal değer üreten ve piyasa disiplinini güçlendiren bir model olarak konumlandığını bir kez daha ortaya koymuştur.

Genel olarak değerlendirildiğinde, YEKA RES-2025 yarışmaları Türkiye rüzgar enerjisi sektöründe daha öngörülebilir, daha rasyonel ve daha seçici bir yatırım dönemine geçildiğini göstermektedir. YEKA mekanizması, 2025 yılı itibarıyla yalnızca yeni kapasite tahsis eden bir araç olmaktan çıkarak yatırımcı davranışlarını yönlendiren, sanayi politikalarıyla daha güçlü biçimde hizalanan ve uzun vadeli enerji hedefleriyle uyumlu bir yapıya evrilmiştir. Bu yönüyle YEKA'lar, Türkiye'nin 2035 ve sonrası rüzgar enerjisi hedeflerine ulaşmasında temel politika enstrümanlarından biri olma niteliğini 2025 yılında da sürdürmüştür.

YARIŞMA	KAPASİTE (MWE)	BAŞVURU SAHİBİ	KAPALI MALİ TEKLİF (AVRO-SENT /KWH)	ALIM FİYATI TEKLİFİ (AVRO-SENT KWH)	KATKI PAYI TEKLİFİ (AVRO /MW)	TOPLAM KATKI PAYI (AVRO)
R25-Aydın-Denizli	140	Stone Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	3,80	3,50	170.000	23.800.000
R25-Balıkesir-1	160	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	3,50	3,50	212.000	33.920.000
R25-Balıkesir-2	120	Balıkesir Elektrik Yenilenebilir Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	3,50	3,50	218.000	26.160.000
R25-Balıkesir-3	110	Eksim Enerji A.Ş.	3,54	3,50	312.000	34.320.000
R25-Kütahya	120	İçdaş Elektrik Enerjisi Üretim ve Yatırım A.Ş.	3,50	3,50	222.000	26.640.000
R25-Sivas	500	Kanat Rüzgar Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	3,50	3,50	56.000	28.000.000

Tablo 1. YEKA RES-2025 Yarışma İhaleleri



Enerji Depolama Teknolojilerinde Gelinen Son Durum

2025 yılı, enerji depolama teknolojilerinin elektrik sistemine entegrasyonunun sahada karşılık bulmaya başladığı bir dönem olmuştur. Önceki yıllarda verilen depolamalı üretim lisansları ve ön lisansların ardından, 2025 yılı itibarıyla çok sayıda depolamalı rüzgar enerjisi projesi, izin ve onay süreçlerinde son aşamaya gelmiş, bazı projelerde ise saha hazırlıkları ve altyapı çalışmaları fiilen başlamıştır. Bu gelişmeler, depolamanın Türkiye enerji sisteminde yalnızca kavramsal bir unsur olmaktan çıkarak fiili uygulamalara dönüşmeye başladığını göstermektedir.

Depolamanın sunduğu sistem esnekliği ve arz sürekliliği, özellikle iletim altyapısının sınırlı olduğu veya yenilenebilir üretimin yoğunlaştığı bölgelerde stratejik bir önem kazanmıştır. Bu çerçevede depolamalı rüzgar projeleri, hem yeni kapasite yatırımlarının önünü açan hem de mevcut şebeke kısıtlarının üzerindeki yükü alan tamamlayıcı bir rol üstlenmektedir. Depolama çözümleri, rüzgar enerjisinin şebeke entegrasyonunu güçlendirirken üretim profilinin daha öngörülebilir hâle gelmesine de katkı sağlamaktadır.

Bununla birlikte, depolamalı projelerin ekonomik sürdürülebilirliğini belirleyecek finansman modelleri ve piyasa gelir mekanizmaları açısından 2025 yılı itibarıyla bir geçiş sürecinin devam ettiği görülmektedir. Dengeleme güç piyasası, yan hizmetler piyasası, kapasite mekanizmaları ve gün öncesi piyasa tasarımı gibi unsurların depolama teknolojileriyle daha bütüncül ve öngörülebilir bir çerçevede uyumlandırılması, önümüzdeki dönemde düzenleyici kurumların öncelikli çalışma alanları arasında yer alacaktır. Bu başlıklarda sağlanacak netlik, depolamalı projelerin finansmana erişebilirliğini artırarak yatırım kararlarının hızlanmasına katkı sunacaktır.

2025 yılı itibarıyla yaklaşık 19 GW seviyesine ulaşan depolamalı proje stoku, depolamanın Türkiye'nin orta ve uzun vadeli enerji dönüşümünde üstleneceği mühim rolü açık biçimde ortaya koymaktadır. Bu büyüklük, depolamanın yalnızca yardımcı bir teknoloji değil, başta rüzgar olmak üzere yenilenebilir kaynakların sistem içindeki payını artıran temel bir yapı taşı hâline geldiğini göstermektedir. Düzenleyici çerçevenin netleşmesi ve ilk ticari uygulamaların yaygınlaşmasıyla birlikte, depolamalı rüzgar projelerinin Türkiye elektrik sistemindeki ağırlığının önümüzdeki dönemde hızla artması beklenmektedir.

2025 yılı, enerji depolama teknolojilerinin yalnızca proje geliştirme ve lisanslama süreçlerinde değil, sanayi ve üretim boyutunda da somut karşılık bulmaya başladığı bir dönem olmuştur. Bu süreçte, depolama çözümlerine yönelik yerli üretim kapasitesinin genişletilmesine odaklanan yatırımların yanı sıra, teknoloji geliştirme ve sistem entegrasyonu alanlarında da belirgin bir hareketlilik gözlenmiştir. Sektörde atılan bu adımlar, depolamanın rüzgar enerjisi ekosistemi içinde geçici bir tamamlayıcı unsurdan ziyade, kalıcı ve ölçeklenebilir bir sanayi kolu olarak konumlanmaya başladığını göstermektedir.

2025 yılı boyunca farklı bölgelerde devreye alınan yeni üretim tesisleri, özellikle batarya enerji depolama sistemlerine yönelik yerli üretim kapasitesinin artırılmasına odaklanmıştır. Bu yatırımlar, depolama teknolojilerinde yalnızca montaj ve entegrasyon faaliyetlerini değil, hücre, sistem ve yazılım seviyesinde teknolojik yetkinliklerin geliştirilmesini de hedefleyen bir yaklaşımı yansıtmaktadır. Orta vadede yüksek üretim kapasitelerine ulaşması planlanan bu tesislerin, iç pazar talebinin karşılanmasının yanı sıra ihracat potansiyeline de katkı sağlaması beklenmektedir. Söz konusu yatırımların istihdam etkisi ve tedarik zinciri üzerindeki çarpan etkisi, depolamanın sanayi politikaları açısından da stratejik bir alan hâline geldiğini ortaya koymaktadır.

Sanayi tarafındaki bu gelişmelerle eş zamanlı olarak, depolamalı rüzgar enerjisi santrallerinin sahadaki ilk uygulamaları da 2025 yılı itibarıyla görünür hâle gelmiştir. Rüzgar santrallerine entegre edilen batarya sistemleriyle gerçekleştirilen projelerde, saha testlerinin tamamlanması ve resmî kabul süreçlerinin sonuçlanması, depolamanın teknik ve idari açıdan uygulanabilirliğini ortaya koyan önemli kilometre taşları olmuştur. Bu uygulamalar, rüzgar enerjisinin şebekeye entegrasyonunda esneklik sağlanması, ani üretim dalgalanmalarının dengelenmesi ve arz güvenliğinin desteklenmesi açısından depolamanın oynayabileceği rolü somut biçimde göstermiştir.

Özellikle büyük ölçekli rüzgar santrallerinde devreye alınan şebeke ölçekli depolama sistemleri, depolamanın yalnızca kapasite artışıyla sınırlı olmayan, sistem işletimi ve piyasa entegrasyonu boyutlarıyla da ele alınması gereken bir teknoloji olduğunu ön plana taşımaktadır. Bu projelerle birlikte, depolamanın rüzgar santralleriyle birlikte çalışan ölçeklenebilir bir model sunduğu ve farklı sahalara uyarlanabilir bir yapı kazandığı görülmektedir. Aynı zamanda devam eden ve planlanan yeni yatırımlar, depolamalı rüzgar projelerinin önümüzdeki dönemde daha yaygın bir uygulama alanı bulacağına işaret etmektedir.

Bu çerçevede 2025 yılı, rüzgar ve depolama sanayisinin eş zamanlı olarak yeniden yapılandığı, yerli üretim kapasitesinin güçlendiği ve uygulama deneyiminin arttığı bir dönem olarak değerlendirilebilir. Bahsi geçen bu gelişmeler, Türkiye'nin enerji depolama ve rüzgar sanayisinin hem iç pazarda hem de küresel ölçekte rekabet gücünü artırabilecek yeni bir büyüme eksenine girdiğini ortaya koymaktadır.

Bu bütüncül tablo içerisinde Türkiye, enerji depolama alanında düzenleyici çerçevesini erken dönemde şekillendiren ve bu sayede yatırım ölçeğini hızla büyüten ülkeler arasında yer almaktadır. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun (EPDK) öncülüğünde benimsenen depolama entegrasyonunu esas alan yaklaşım doğrultusunda, son yıllarda verilen rüzgar ve güneş enerjisi ön lisanslarının depolama şartı ile yapılandırılması, sistem esnekliği ve arz güvenliğini merkeze alan bir enerji dönüşümünü desteklemiştir. Bugün itibarıyla Türkiye genelinde yüzlerce yatırımcı tarafından geliştirilen ve 33 GW seviyesini aşan depolamalı rüzgar ve güneş projeleri, güçlü ve esnek bir yenilenebilir enerji altyapısının temelini oluşturmaktadır.

Elektrik depolama yatırımları, yalnızca yenilenebilir üretimin şebekeye entegrasyonunu kolaylaştırmakla kalmamakta, YEKA yarışmaları ve lisanssız kapasite tahsisleri yoluyla ilave santral kapasitesinin sisteme bağlanmasına da olanak tanımaktadır. Avrupa'da yaşanan son kesintilerin de gösterdiği üzere, enerji dönüşümünün ilerlediği sistemlerde iletim ve dağıtım altyapısının güçlendirilmesi, akıllı şebeke uygulamaları ve şebeke ölçekli depolama çözümleri sistem güvenliği açısından kritik bir rol üstlenmektedir. Bu çerçevede Türkiye'nin depolama teknolojilerini erken dönemde politika setinin merkezine alması, önümüzdeki yıllarda artan yenilenebilir payının güvenli ve dengeli biçimde yönetilmesine önemli katkılar sunacaktır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, EPDK, Türkiye Elektrik İletim A.Ş. (TEİAŞ) ve dağıtım şirketlerinin eş güdüm içerisinde yürüttüğü çalışmalarla desteklenen bu dönüşümün, önümüzdeki dönemde hayata geçirilmesi beklenen düzenleyici adımlarla birlikte hız kazanması öngörülmektedir. Depolamalı rüzgar ve güneş yatırımlarının devreye alınması, yalnızca yenilenebilir kurulu gücün artmasına değil, aynı zamanda iletim sisteminin güvenliğinin güçlenmesine ve elektrik arzının daha sürdürülebilir bir yapıya kavuşmasına da katkı sağlayacaktır.

“Süper İzin” Kanunu

2025 yılında enerji yatırımlarının idari süreçlerinin rasyonelleştirilmesine yönelik en önemli adımlardan biri, kamuoyunda “Süper İzin” Kanunu olarak anılan düzenlemenin hayata geçirilmesi olmuştur. Rüzgar enerjisi başta olmak üzere büyük ölçekli yenilenebilir enerji yatırımlarında izin, imar, kamulaştırma ve çevresel değerlendirme süreçlerinin tek bir koordinasyon çerçevesi altında yürütülmesini amaçlayan bu düzenleme, sektörün ölçek büyütme döneminden olgunlaşma evresine geçişinin de önemli bir göstergesidir. 2025 yılı boyunca yürütülen istişarelerde, bürokratik gecikmelerin azaltılmasının yanı sıra, yatırımcıların kamu nezdinde daha net muhataplar üzerinden ilerleyebilmesi ve süreçlere ilişkin bürokratik güvencenin güçlendirilmesi ihtiyacının da öne çıktığı görülmüştür. Bu çerçevede, süreçlerin öngörülebilir ve standart hâle getirilmesinin yatırım ortamının olgunlaşması açısından kritik olduğu yönünde geniş bir mutabakat oluşmuştur.

Bu çerçevede, 24 Temmuz 2025 tarihinde yürürlüğe giren ve kamuoyunda popüler adıyla “Süper İzin Kanunu” olarak anılan düzenleme ile enerji yatırımlarına ilişkin idari süreçlerin sadeleştirilmesi ve daha rasyonel bir yapıya kavuşturulması hedeflenmiştir. Düzenlemenin temel amaçlarından biri, bazı projelerde 48 aya kadar uzayabilen izin süreçlerinin yaklaşık 18 ay seviyesine indirilmesidir. Bu yaklaşım, yalnızca yatırım hızını artırmayı değil, aynı zamanda yatırımcıların idari süreçlerde muhatap alınma düzeyini güçlendiren, karar alma ve uygulama aşamalarında kamusal koordinasyonu artıran bir dönüşümü de yansıtmaktadır. Kanun, birden fazla kamu kurumu arasında yaşanan yetki karmaşasını ortadan kaldırmayı ve izin süreçlerinin daha bütüncül bir çerçevede, memur edilen tek bir kurum tarafından yürütülmesine imkân tanımaktadır.

Kanun kapsamında öne çıkan düzenlemelerden biri, izin başvurularının ilgili kurumlar tarafından belirli süreler içinde sonuçlandırılmasını zorunlu kılan yapının benimsenmesidir. Bununla birlikte, uzun yıllardır uygulanan sıralı izin sistemi terk edilerek paralel izin sistemine geçilmiştir. Bu değişiklikle birlikte, ÇED süreci devam ederken imar, ruhsat ve teşvik belgesi gibi diğer idari izin süreçlerinin de eş zamanlı olarak yürütülebilmesi mümkün hâle gelmiştir. ÇED kararının diğer tüm izinlerin ön koşulu olmaktan çıkarılması, yatırımcıların çevresel değerlendirme süreci devam ederken finansman ve diğer teknik hazırlıklarını eş zamanı olarak yürütebilmesine olanak tanımakta; bu da izin süreçlerinde yatırımcı açısından daha öngörülebilir ve yönetilebilir bir proje takvimi oluşturmaktadır.

Düzenlemenin sunduğu bu çerçeve, Türkiye’nin 2035 yenilenebilir enerji hedeflerine ulaşabilmesi açısından yatırım süreçlerini hızlandıran bir araç olmanın ötesinde, yatırımcı ile kamu arasındaki ilişkiyi daha kurumsal temelli bir zemine taşıyan yapısal bir adım olarak değerlendirilebilir. Bununla birlikte, söz konusu dönüşümün sahada etkin biçimde hayata geçirilebilmesi, ikincil mevzuatların zamanında, açık ve uygulamaya yön veren bir biçimde oluşturulmasına bağlıdır. Bu kapsamda, Süper İzin düzenlemesini takiben hazırlanması öngörülen ikincil mevzuat düzenlemelerinin 2026 yılının ilk yarısı içerisinde tamamlanması beklenmekte olup söz konusu düzenlemeler, yatırımların hızlanması ve projelerin en kısa sürede devreye alınabilmesi açısından kritik bir rol üstlenecektir. Kanun yürürlüğe girmiş olmakla birlikte, izin süreçlerinde hedeflenen hızlanma ve öngörülebilirliğin sahada gerçek anlamda sağlanabilmesi, uygulamaya ilişkin detayların netleşmesine ve ilgili kurumlar arasında ortak bir uygulama anlayışının oluşmasına bağlıdır.

Türkiye Ulusal Enerji Planı ve Gelecek Öngörüleri

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından 2022 yılında yayımlanan ve 2024 yılında güncellenen Türkiye Ulusal Enerji Planı doğrultusunda, Türkiye’nin “Yenilenebilir Enerjide 2035 Yol Haritası” netleşmiş durumdadır. Bu yol haritası, Türkiye’nin enerji dönüşümünü yalnızca kısa vadeli kapasite artışları üzerinden değil, uzun vadeli arz güvenliği, sanayi rekabetçiliği ve iklim hedefleriyle uyumlu kapsayıcı bir politika çerçevesi içinde ele aldığını göstermektedir.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nın 2025 yılı boyunca farklı platformlarda dile getirdiği değerlendirmeler, rüzgar enerjisinin Türkiye’nin uzun vadeli enerji vizyonundaki stratejik konumunu açık biçimde ortaya koymuştur. Buna göre, 2035 yılına kadar rüzgar ve güneş enerjisinde toplam kurulu gücün 120 GW seviyesine çıkarılması hedeflenmektedir. Bu hedef hem enerji arz güvenliğinin güçlendirilmesi hem de 2053 Net Sıfır Karbon taahhüdüyle uyum açısından Türkiye’nin dönüşüm sürecinin ölçeğini ve iddiasını göstermektedir. Rüzgar enerjisi özelinde, 5 GW’ı deniz üstü olmak üzere, 48 GW’lık kurulu güç hedefi, karasal ve deniz üstü teknolojilerin eş zamanlı gelişimini gerektiren kapsamlı bir büyüme perspektifine işaret etmektedir.

Türkiye’nin enerji stratejisinin temel parametreleri, enerji arz güvenliğinin sağlanması, enerjide dışa bağımlılığın azaltılması ve 2053 Net Sıfır Karbon hedefi etrafında şekillenmektedir. Bu ana hedeflere ek olarak, elektrik fiyatlarının düşürülmesi ve sanayinin öngörülebilir bir maliyet yapısına kavuşturulması da enerji politikasının tamamlayıcı unsurları arasında yer almaktadır. Bu çerçeve, yenilenebilir enerjiyi Türkiye’nin enerji sisteminde vazgeçilmez bir konuma yerleştirmekte, rüzgar ve güneş enerjisini ise dönüşümün ana taşıyıcıları olarak öne çıkarmaktadır. Bugün 40 GW seviyesini aşan toplam rüzgar ve güneş kurulu gücünün, 2035 yılında 120 GW’a çıkarılması hedefi, önümüzdeki on yılı kapsayan yoğun ve planlı bir yatırım dönemine işaret etmektedir.

2035 yol haritası kapsamında öne çıkan başlıklar arasında, her yıl en az 2.000 MW YEKA kapasite tahsisi, 5.000 MW deniz üstü rüzgar enerjisi hedefi, uluslararası projeler, mevcut santraller için hibrit kapasite uygulamaları ve aynı bağlantı noktasında şebekeye enerji vermeksizin öz tüketime yönelik kapasite tahsisleri yer almaktadır. Bu çerçevede, 2035 RES-GES kurulu güç hedefi olan 120 GW’ın yaklaşık 80 milyar dolarlık bir yatırım hacmi yaratması beklenmektedir.

Mevcut görünüm itibarıyla yatırım sürecindeki toplam kapasite yaklaşık 69.600 MW düzeyindedir. Bunun 43.500 MW’ı güneş, 26.100 MW’ı rüzgar enerjisi projelerinden oluşmaktadır. Toplam kapasitenin 33.900 MW’lık kısmı depolamalı rüzgar ve güneş projeleri, 23.500 MW’ı lisanssız, 9.200 MW’ı diğer lisanslı projeler ve 3.200 MW’ı YEKA projeleri kapsamındadır. Bu tablo, yenilenebilir enerji yatırımlarının yalnızca yeni kapasite eklemekle sınırlı kalmadığını; sistemin ihtiyaçlarına daha uygun, esnek ve uzun vadeli bir yapıya doğru ilerlediğini göstermektedir.

Bu ölçekte ve çeşitlilikte bir yatırım görünümü, finansmanı Türkiye’nin enerji dönüşümünde belirleyici bir başlık hâline getirmektedir. Küresel ölçekte son 6-7 yılda enerji yatırımlarının %80-85’inin yenilenebilir enerjiye yöneldiği dikkate alındığında, Türkiye’nin bu dönüşüm dalgası içinde güçlü bir konum edinmesi büyük ölçüde finansmana erişim koşullarına bağlıdır. Önümüzdeki dönemde rüzgar enerjisinin büyüme hızını, teknoloji maliyetleri ile beraber faiz oranları, risk primi, sermaye maliyetleri ve küresel finansman ortamı belirleyecektir. Bu nedenle, öngörülebilir bir politika çerçevesi ve düzenli kapasite tahsis mekanizmaları kadar, güçlü ve derinleşmiş bir finansman altyapısı da Türkiye’nin 2035 yenilenebilir enerji hedeflerine ulaşmasında kritik rol oynayacaktır.

Deniz Üstü Rüzgar Çalışmalarındaki İlerleme

Türkiye’de deniz üstü rüzgar enerjisine ilişkin en yaygın algı problemlerinden biri, bu alana yönelimin karasal rüzgar potansiyelinin tükendiği varsayımına dayandırılmasıdır. Oysa deniz üstü rüzgar enerjisi, karasal rüzgarın basit bir alternatifi değil, teknolojik derinliği, sanayi boyutu ve küresel ölçekli yatırım hacmiyle başlı başına bir tamamlayıcısı olmasıdır. Bu nedenle, deniz üstü rüzgarı yalnızca enerji üretimi perspektifinden değerlendirmek, konunun sunduğu çok boyutlu potansiyeli eksik okumak anlamına gelmektedir.

Avrupa Birliği ve Amerika Birleşik Devletleri’nin deniz üstü rüzgar enerjisine yönelik ortaya koyduğu hedefler, bu alanın küresel enerji dönüşümündeki ağırlığını açık biçimde ortaya koymaktadır. Avrupa’nın 2050 yılına kadar yaklaşık 300 GW seviyesinde deniz üstü rüzgar kurulu gücüne ulaşma hedefi, bugünkü değerlerle yaklaşık 800 milyar avroluk bir yatırım hacmine karşılık gelmektedir. Bu büyüklük, deniz üstü rüzgarın yalnızca enerji arz güvenliği açısından değil, sanayi, teknoloji ve ihracat politikaları açısından da stratejik bir alan olarak ele alındığını göstermektedir.

Türkiye açısından deniz üstü rüzgar enerjisinin ne denli kritik olduğu da tam olarak bu noktada ortaya çıkmaktadır. Deniz üstü rüzgara yapılacak yatırımlar, yalnızca ilave bir üretim kapasitesi yaratmakla sınırlı kalmayacak aynı zamanda bu alana özgü bir tedarik zincirinin oluşturulması, teknik bilgi birikiminin kazanılması ve bu birikimin uluslararası pazarlara yönlendirilebilmesi açısından sektöre önemli fırsatlar sunacaktır.

Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından yayımlanan Ulusal Enerji Planı'nda, 2035 yılına kadar 5 GW deniz üstü rüzgar enerjisi kurulu gücüne ulaşılması hedefi yer almaktadır. Bu hedef doğrultusunda Enerji İşleri Genel Müdürlüğü, Marmara Denizi'nde belirlenen alanlarda ölçüm ve teknik fizibilite çalışmalarını başlatmış olup söz konusu çalışmalarını hâlen sürdürmektedir. Bakanlık tarafından paylaşılan bilgilere göre, Bandırma açıklarında 1.111 kilometrekare, Bozcaada açıklarında 299 kilometrekare, Gelibolu'da 75,6 kilometrekare ve Karabiga açıklarında 410 kilometrekare olmak üzere toplamda geniş bir alan aday YEKA sahası olarak tahsis edilmiştir.

Söz konusu çalışmalar, Dünya Bankası'ndan sağlanan finansman desteğiyle yürütülmekte olup mevcut takvimde önemli bir sapma yaşanmaması hâlinde 2026 yılının ilk çeyreğinde teknik fizibilite sürecinin tamamlanması öngörülmektedir. Elde edilecek çıktılar, Türkiye'de deniz üstü rüzgar projelerinin teknik ve ekonomik uygulanabilirliğine ilişkin karar alma süreçlerinde belirleyici bir rol oynayacaktır.

Öte yandan yapılan değerlendirmeler, Türkiye'nin kara sularında bulunan deniz üstü rüzgar enerjisi alanlarının yaklaşık 75 GW düzeyinde teknik potansiyele sahip olduğunu ortaya koymaktadır. Bu büyüklük, deniz üstü rüzgarın uzun vadede Türkiye'nin enerji portföyünde önemli bir yer edinebileceğini göstermektedir. Bu çerçevede Dünya Bankası Grubu, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı ile iş birliği içerisinde, Türkiye'de başarılı bir deniz üstü rüzgar enerjisi sektörünün oluşturulmasına yönelik olarak izlenebilecek süreci ortaya koyan kapsamlı bir yol haritası da hazırlamıştır.

Sonuç olarak deniz üstü rüzgar enerjisi, Türkiye açısından "karada biten bir hikâyenin devamı" değil, enerji dönüşümünün bir sonraki aşamasını temsil eden, sanayi ve teknoloji politikalarıyla doğrudan ilişkili stratejik bir büyüme alanı olarak değerlendirilmelidir.



COP31: Türkiye'nin Uluslararası İklim Diplomasisindeki Liderliği

İklim krizinin etkilerinin gün geçtikçe daha görünür hâle geldiği ve Paris Anlaşması'nın 1,5°C hedefinin ciddi biçimde sekteye uğradığı mevcut küresel tabloda, COP süreçleri yalnızca teknik müzakere alanları olmaktan çıkmış, enerji politikaları, ekonomik dönüşüm stratejileri ve küresel adalet tartışmalarının kesiştiği çok boyutlu bir yapıya evrilmiştir. Bu bağlamda, 9 ila 20 Kasım 2026 tarihleri arasında Antalya'da düzenlenecek COP31'i, küresel iklim eyleminin bir sonraki safhasını şekillendirecek kritik bir eşik olarak değerlendirmek yanlış olmayacaktır.

Bu çerçevede COP31'in gündemi, bir önceki zirve olan COP30'da Brezilya'nın Belém kentinde başlatılan; ancak nihayete erdirilemeyen başlıkların devamı niteliğinde olacaktır. COP30 sürecinde, gelişmekte olan ülkelerin öncelikli taleplerinden biri olan adaptasyon finansmanının artırılmasına yönelik siyasi niyetler ortaya konmuş, ülkelerin uyum politikalarını ölçülebilir hâle getirmeyi amaçlayan Küresel Adaptasyon Hedefi (GGA) göstergeleri tanımlanmış ve adil geçiş kavramı ilk kez kurumsal bir çerçeveye kavuşturulmuştur. Bununla birlikte, fosil yakıtlardan çıkış konusunda bağlayıcı bir yol haritası üzerinde uzlaşı sağlanamaması, bu dosyanın COP31'e devredilmesine neden olmuştur. Bu durum, Antalya'da gerçekleştirilecek zirveyi, enerji dönüşümüne ilişkin en tartışmalı ve kritik kararların alınacağı bir platform hâline getirmektedir.

Türkiye'nin COP31'e ev sahibi ülke ve resmî başkan sıfatıyla liderlik etmesi, ülkemizi yalnızca bir organizatör değil, küresel iklim müzakerelerine yön veren bir aktör konumuna getirmektedir. Yaklaşık 100.000 uluslararası katılımcının beklendiği COP31, Türkiye'nin iklim politikalarını, enerji dönüşümü hedeflerini ve yenilenebilir enerji vizyonunu küresel ölçekte görünür kılacağı önemli bir platform niteliği taşımaktadır. Bu çerçevede Türkiye, enerji dönüşümüne ilişkin yaklaşımını, yatırım ortamını ve sanayi altyapısını uluslararası kamuoyu nezdinde daha somut biçimde ortaya koyma fırsatı elde edecektir.

2025: Olgunlaşma ve Nitelikli Büyüme Yılı

TÜREB olarak 2022 yılını sanayi, 2023 yılını yatırım, 2024 yılını seferberlik yılı ilan ederken aslında benimsediğimiz şiar ve durduğumuz çizgi başından itibaren son derece netti: başta rüzgar olmak üzere yenilenebilir enerji kaynaklarını Türkiye'de yalnızca büyütmek değil, sanayi, yatırım ve insan kaynağı boyutlarıyla birlikte güçlendirmek. 2025 yıl sonu itibarıyla gelinen nokta, bu yaklaşımın sahada karşılık bulduğunu ve sektörün daha olgun, dengeli ve öngörülebilir bir yapıya evrildiğini net biçimde ortaya koymaktadır. Sanayi tarafında yerli üretim kapasitesinin güçlenmesi, yatırım cephesinde daha rasyonel ve seçici karar alma süreçlerinin öne çıkması ve kamu politikalarında sağlanan yapısal iyileştirmeler, rüzgar enerjisinin Türkiye enerji sistemi içindeki konumunu daha kuvvetli bir düzleme taşımıştır. Bu noktada TÜREB'in önümüzdeki döneme ilişkin temel yaklaşımı, her yıl ortalama 5 GW düzeyinde yeni rüzgar enerjisi kapasitesinin sisteme kazandırılmasını esas alan, istikrarlı ve öngörülebilir bir büyüme anlayışını sektörün ortak hedefi hâline getirmektir. Bu yaklaşım, güçlü kapasite artışı hedefini süreklilik ve öngörülebilirlikle birlikte ele alan bir büyüme anlayışını yansıtmaktadır.

Tüm bu unsurlar bir arada değerlendirildiğinde, bu gelişmeler sektörün artık yalnızca, "ne kadar büyüdüğüyle" değil, "nasıl büyüdüğüyle" de ölçülen bir döneme girdiğini göstermektedir. Elbette ki gidilecek daha çok yol var; ancak gelinen nokta itibarıyla istikametin doğru ve büyümenin daha nitelikli bir zeminde ilerlediği açıktır.

Turkish Wind Energy Sector: 2025 Overview
A Year of Maturity and Qualitative Growth

Kıral ATAÇ
Business Development Specialist

As Türkiye moves beyond the first quarter of the 2000s, an assessment of the country's energy transition record clearly shows that wind energy has gained remarkable momentum within a relatively short period of time, presenting an inspiring outlook for the future. What began as an enthusiastic and, in many ways, "romantic" wind energy journey reached the end of a distinct phase by the close of 2025, having repositioned its own dynamism on a more rational and mature footing. Chekhov's gun may have gone off a few years ago; yet 2025 demonstrated that this was not a single, isolated moment, but rather the beginning of a lasting and continuous narrative shaping the trajectory of wind energy. At first glance, one might have assumed that the sector would enter a calmer and more stagnant phase following such a dramatic rise; however, year-end data confirmed that Türkiye's wind energy sector reached the highest annual installed capacity in its history precisely during this period of "maturity."

The year 2025 marked a phase in which the sector redefined its own dynamics, matured, and integrated qualitative dimensions into its growth alongside quantitative expansion. Therefore, assessing the sector's performance in 2025 solely through figures and capacity additions would result in an incomplete and misleading analysis. To truly grasp the essence of this period, an evaluation that goes beyond numbers and engages with the underlying dynamics is required.

From the perspective of the wind energy sector, 2025 was a calendar year that extended well beyond capacity increases, strengthening the legal, structural, and technological foundations of the sector while consolidating the accumulation achieved to date. The snapshot of this year clearly indicates that wind energy's strategic role in Türkiye's energy transition has become more pronounced, with the sector reinforcing its growth through qualitative depth in areas such as decision-making processes, the investment environment, and technological capabilities. In this context, 2025 stands out as a year in which the effects of a transition toward a more predictable and balanced structure were distinctly felt, and in which wind energy, alongside rising investments and the resulting increase in generation, evolved into a strategic component of energy supply security.

Sectoral Characteristics of 2025

In 2025, the Türkiye wind energy sector exhibited a distinctive transformation that can be characterized as a year of maturity and high-quality growth. While continuing to benefit from the momentum created by the rapid capacity increases of previous years, the sector has moved beyond a growth model defined solely by megawatt additions and has increasingly adopted a more sophisticated development trajectory centered on investment quality, system integration, technological alignment and, most importantly, regulatory certainty. Capacity allocation mechanisms shaped through YEKA WPP auctions, the tangible progress of storage integrated projects into the implementation phase, legislative amendments related to permitting processes, investments gaining pace in line with the 2035 renewable energy targets, advancements in offshore wind studies, and the expanding international influence reinforced by the COP31 process have collectively demonstrated that the sector has matured not only quantitatively but also in structural and institutional terms. Taken together, these developments indicate that 2025 represents a period for the Türkiye wind energy sector marked by greater predictability, improved balance, and stronger alignment with long-term strategic objectives.

YEKA WPP-2025 Auctions

2025 marked a year in which the role of the YEKA mechanism in shaping the investment environment of the Türkiye wind energy sector became more clearly defined. During this period, the completion in January 2025 of capacity allocations that had been planned in 2024 helped maintain momentum in the capacity allocation process in the early months of the year. Following the announcement by the Ministry of Energy and Natural Resources on 4 December 2025, the YEKA WPP-2025 auctions held on 9 December 2025 stood out as one of the most significant sectoral developments of the year, with a total capacity allocation of 1,150 MW. These auctions attracted attention not only for enabling new capacity allocation, but also for their role in reshaping investment behaviour, industrial integration, and the competitive landscape.

The YEKA WPP-2025 auctions, conducted across six different regions, resulted in a balanced distribution in terms of geographical diversity and wind regimes. Capacity allocations in Balıkesir, Kütahya, Aydın, Denizli and Sivas indicate that the YEKA mechanism has evolved towards a structure that takes regional potential into account in a more balanced manner. These sites, characterized by differing infrastructure conditions and grid connection dynamics, made project-specific evaluations by investors more pronounced. A total of 75 bids submitted by 30 companies demonstrated that the process took place within a highly competitive environment. The receipt of more than 12 bids on average per site further indicates that investor appetite remains strong and that the auctions provided a selective and transparent investment framework.

The contribution fee bids submitted during the YEKA WPP-2025 auctions reflect that investors took into account wind resource efficiency, grid connection conditions, regional risks, and financing costs. The wide range observed in contribution fees per megawatt across different sites indicates that the YEKA auctions have evolved towards a structure that encourages project-based assessments rather than producing a uniform investment profile. This also confirms that investors are focusing not only on capacity acquisition, but increasingly on long-term cash flow, project sustainability, and risk management considerations.

At the same time, one of the most prominent features of the YEKA WPP-2025 process was industrial integration and domestic content requirements. Amendments introduced in the technical specifications established a scoring system for the use of domestic components along with mandatory minimum thresholds. Accordingly, the total minimum domestic content score was set at 55, with domestic contribution requirements of 65% for turbine towers and blades, 70% for tower connection equipment, and at least 51% for other components such as generators and nacelles. This approach can be considered a concrete step towards protecting and strengthening the domestic wind industry.

These auctions also demonstrated the continued economic contribution of the YEKA mechanism to the public sector. Contribution fee revenues once again showed that YEKA is positioned not merely as a policy instrument for increasing renewable energy capacity, but as a model that generates public value and reinforces market discipline.

Overall, the YEKA WPP-2025 auctions indicate that the Türkiye wind energy sector has entered a more predictable, more rational, and more selective investment phase. As of 2025, the YEKA mechanism has evolved beyond being solely a tool for allocating new capacity, becoming instead a framework that guides investor behaviour, aligns more closely with industrial policies, and remains consistent with long-term energy objectives. In this respect, YEKA auctions continued in 2025 to serve as one of the core policy instruments supporting Türkiye's achievement of its wind energy targets for 2035 and beyond.

AUCTION	CAPACITY (MWE)	APPLICANT	SEALED FINANCIAL BID (EURO-CENT/KWH)	OFFERED OFFTAKE PRICE (EURO -CENT/KWH)	CONTRIBUTION FEE BID (EURO/MW)	TOTAL CONTRIBUTION FEE (EURO)
R25-Aydın-Denizli	140	Stone Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	3,80	3,50	170.000	23.800.000
R25-Balıkesir-1	160	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	3,50	3,50	212.000	33.920.000
R25-Balıkesir-2	120	Balıkesir Elektrik Yenilenebilir Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	3,50	3,50	218.000	26.160.000
R25-Balıkesir-3	110	Eksim Enerji A.Ş.	3,54	3,50	312.000	34.320.000
R25-Kütahya	120	İçdaş Elektrik Enerjisi Üretim ve Yatırım A.Ş.	3,50	3,50	222.000	26.640.000
R25-Sivas	500	Kanat Rüzgar Enerji Yatırım Üretim ve Ticaret A.Ş.	3,50	3,50	56.000	28.000.000

Table 1. YEKA WPP-2025 Auctions



Current Status of Energy Storage Technologies

2025 marked a period in which the integration of energy storage technologies into the electricity system began to materialize on the ground. Following the issuance of storage integrated generation licenses and preliminary licenses in previous years, a significant number of wind energy projects with storage components reached the final stages of permitting and approval processes as of 2025, while site preparation and infrastructure works commenced in several projects. These developments indicate that energy storage in the Türkiye energy system has moved beyond a purely conceptual stage and has begun to translate into practical implementation.

The system flexibility and supply continuity provided by storage have gained strategic importance in regions where transmission infrastructure is constrained or where renewable generation is highly concentrated. Within this context, wind projects with integrated storage have assumed a complementary role, both enabling new capacity investments and alleviating pressure arising from existing grid constraints. Storage solutions strengthen the grid integration of wind energy while also contributing to a more predictable generation profile.

At the same time, as of 2025, a transition period continues in terms of financing models and market revenue mechanisms that will determine the economic sustainability of storage projects. The alignment of balancing power markets, ancillary services markets, capacity mechanisms, and day-ahead market design with storage technologies within a more integrated and predictable framework is expected to remain among the priority areas of regulatory authorities in the coming period. Greater clarity in these areas is expected to facilitate access to finance for storage projects and support the acceleration of investment decisions.

As of 2025, the storage project pipeline has reached approximately 19 GW, clearly demonstrating the significant role that storage is set to play in Türkiye's medium, and long-term energy transition. This scale indicates that storage is no longer merely a supporting technology but has become a fundamental building block that increases the share of renewable resources, particularly wind, within the electricity system. With the clarification of the regulatory framework and the expansion of initial commercial applications, the share of wind projects with integrated storage in the Türkiye electricity system is expected to increase rapidly in the coming period.

2025 was also a year in which energy storage technologies began to generate tangible outcomes not only in project development and licensing processes, but also in industrial and manufacturing dimensions. During this period, alongside investments focused on expanding domestic manufacturing capacity for storage solutions, notable momentum was observed in technology development and system integration. These steps indicate that storage is increasingly positioned not as a temporary complementary element within the wind energy ecosystem, but as a permanent and scalable industrial segment.

New manufacturing facilities commissioned in different regions throughout 2025 focused particularly on increasing domestic production capacity for battery energy storage systems. These investments reflect an approach aimed not only at assembly and integration activities, but also at developing technological capabilities at the cell, system, and software levels. Facilities planned to reach high production capacities in the medium term are expected to contribute not only to meeting domestic demand but also to export potential. The employment impact of these investments and their multiplier effect on the supply chain further underline storage as a strategic area from an industrial policy perspective.

In parallel with these industrial developments, the first on-site applications of wind power plants with integrated storage also became visible as of 2025. In projects implemented with battery systems integrated into wind farms, the completion of site tests and the conclusion of official acceptance processes represented important milestones demonstrating the technical and administrative feasibility of storage solutions. These applications provided concrete evidence of the role storage can play in enhancing grid integration of wind energy, balancing sudden generation fluctuations, and supporting supply security.

In particular, grid-scale storage systems commissioned at large-scale wind power plants have brought to the fore the fact that storage should be considered not only as a means of capacity expansion, but also as a technology with implications for system operation and market integration. These projects show that storage offers a scalable model operating in tandem with wind power plants and can be adapted to different sites. At the same time, ongoing and planned new investments indicate that wind projects with integrated storage are expected to find a wider field of application in the coming period.

Within this framework, 2025 can be regarded as a period in which the wind and storage industries were restructured simultaneously, domestic manufacturing capacity was strengthened, and practical implementation experience increased. These developments indicate that Türkiye's wind and energy storage industries have entered a new growth trajectory with the potential to enhance competitiveness both in the domestic market and at the global level.

Within this holistic picture, Türkiye stands among the countries that have shaped their regulatory framework for energy storage at an early stage and, as a result, have rapidly expanded the scale of investment. Under the leadership of the Energy Market Regulatory Authority (EMRA), the approach centered on storage integration, requiring storage conditions for wind and solar preliminary licenses issued in recent years, has supported an energy transition that places system flexibility and supply security at its core. As of today, wind and solar projects with integrated storage developed by hundreds of investors across Türkiye, exceeding 33 GW in total capacity, form the backbone of a strong and flexible renewable energy infrastructure.

Electricity storage investments not only facilitate the integration of renewable generation into the grid but also enable additional power plant capacity to be connected through YEKA auctions and unlicensed capacity allocations. As demonstrated by recent outages experienced in Europe, strengthening transmission and distribution infrastructure, deploying smart grid applications, and implementing grid-scale storage solutions play a critical role in ensuring system security in energy systems undergoing transition. In this context, Türkiye's early positioning of storage technologies at the center of its policy framework is expected to make a significant contribution to the secure and balanced management of the increasing share of renewables in the coming years.

Supported by coordinated efforts carried out by the Ministry of Energy and Natural Resources, EMRA, Turkish Electricity Transmission Corporation, and distribution companies, this transformation is expected to gain further momentum with the regulatory steps anticipated to be implemented in the near term. The commissioning of wind and solar investments with integrated storage will contribute not only to the expansion of renewable installed capacity, but also to the strengthening of transmission system security and the establishment of a more sustainable structure for electricity supply.

“Super Permit” Law

One of the most significant steps taken in 2025 to rationalize the administrative processes governing energy investments was the enactment of the regulation publicly referred to as the “Super Permit” Law. Aimed at bringing permitting, zoning, expropriation, and environmental assessment procedures for large-scale renewable energy investments, particularly wind energy, under a single coordination framework, this regulation also represents an important indicator of the sector’s transition from a phase of rapid scaling to one of maturation. Throughout 2025, consultations highlighted not only the need to reduce bureaucratic delays, but also the importance of enabling investors to engage with clearer public counterparts and strengthening administrative assurance throughout project processes. Within this context, a broad consensus emerged on the critical role of making procedures more predictable and standardized in support of a more mature investment environment.

Accordingly, the regulation that entered into force on 24 July 2025, commonly referred to as the “Super Permit Law”, aims to simplify and rationalize administrative processes related to energy investments. One of its primary objectives is to reduce permitting timelines, which in some projects had extended up to 48 months, to approximately 18 months. This approach reflects not only an effort to accelerate investment timelines, but also a transformation that strengthens investors’ standing within administrative processes and enhances public-sector coordination across decision-making and implementation stages. The law seeks to eliminate jurisdictional overlap among multiple public institutions and to enable permitting processes to be conducted within a more integrated framework, coordinated by a designated single authority.

One of the key provisions of the law is the adoption of a structure that obliges relevant institutions to finalize permit applications within specified timeframes. At the same time, the long-standing sequential permitting system has been replaced by a parallel permitting model. With this change, it has become possible to carry out other administrative permitting processes, such as zoning, construction permits, and incentive certificates, concurrently while the Environmental Impact Assessment (EIA) process is ongoing. Removing the EIA decision as a strict prerequisite for all other permits allows investors to proceed simultaneously with financing arrangements and other technical preparations during the environmental assessment phase, thereby enabling a more predictable and manageable project timeline from the investor’s perspective.

The framework introduced by this regulation may be regarded not only as a tool to accelerate investment processes in support of Türkiye’s 2035 renewable energy targets, but also as a structural step that places the relationship between investors and public authorities on a more institutional footing. However, the effective implementation of this transformation on the ground depends on the timely introduction of secondary legislation that is clear and provides practical guidance. In this regard, the secondary regulatory arrangements expected to follow the Super Permit regulation are anticipated to be completed within the first half of 2026, and these measures are expected to play a critical role in accelerating investments and enabling projects to be commissioned as quickly as possible. Although the law has entered into force, achieving the targeted acceleration and predictability in permitting processes in practice will depend on the clarification of implementation details and the establishment of a shared and consistent approach among the relevant institutions.

Türkiye National Energy Plan and Future Outlook

In line with the Türkiye National Energy Plan published by the Ministry of Energy and Natural Resources in 2022 and updated in 2024, Türkiye’s “2035 Renewable Energy Roadmap” has been clearly defined. This roadmap demonstrates that Türkiye approaches its energy transition not solely through short-term capacity increases, but within a comprehensive policy framework aligned with long-term supply security, industrial competitiveness, and climate objectives.

Assessments articulated by the Ministry of Energy and Natural Resources across various platforms throughout 2025 have clearly highlighted the strategic position of wind energy within Türkiye’s long-term energy vision. Accordingly, the target is to increase total installed capacity in wind and solar energy to 120 GW by 2035. This objective reflects both the ambition and scale of Türkiye’s transformation process, in terms of strengthening energy supply security and alignment with the 2053 Net Zero Carbon commitment. Specifically for wind energy, the installed capacity target of 48 GW, 5 GW of which is offshore, points to a comprehensive growth perspective that requires the simultaneous development of onshore and offshore technologies.

The core parameters of Türkiye’s energy strategy are shaped around ensuring energy supply security, reducing external dependency in energy, and achieving the 2053 Net Zero Carbon target. In addition to these primary goals, lowering electricity prices and providing industry with a more predictable cost structure are also among the complementary elements of energy policy. Within this framework, renewable energy is positioned as an indispensable component of Türkiye’s energy system, with wind and solar energy emerging as the main drivers of the transformation. The target to increase total installed wind and solar capacity from over 40 GW today to 120 GW by 2035 points to an intensive and well-planned investment period spanning the next decade.

Key elements highlighted within the 2035 roadmap include the allocation of at least 2,000 MW of YEKA capacity annually, a 5,000 MW offshore wind energy target, international projects, hybrid capacity applications for existing power plants, and capacity allocations for self-consumption at the same grid connection point without injecting electricity into the grid. Within this context, the 2035 WPP-SPP installed capacity target of 120 GW is expected to generate an investment volume of approximately USD 80 billion.

As of the current outlook, total capacity under development stands at approximately 69,600 MW, comprising 43,500 MW of solar and 26,100 MW of wind energy projects. Of this total, 33,900 MW consists of storage integrated wind and solar projects, 23,500 MW of unlicensed projects, 9,200 MW of other licensed projects, and 3,200 MW of YEKA projects. This picture indicates that renewable energy investments are not limited to adding new capacity alone but are progressing towards a structure that is more flexible, system-oriented, and aligned with long-term needs.

An investment landscape of this scale and diversity places financing at the center of Türkiye’s energy transition. Considering that 80–85% of global energy investments over the past 6-7 years have been directed towards renewable energy, Türkiye’s ability to secure a strong position within this transformation wave will largely depend on access to finance. In the period ahead, the growth rate of wind energy will be shaped not only by technology costs, but also by interest rates, risk premiums, capital costs, and the global financing environment. Therefore, alongside a predictable policy framework and regular capacity allocation mechanisms, a strong and deepened financial infrastructure will play a critical role in enabling Türkiye to achieve its 2035 renewable energy targets.

Progress in Offshore Wind Developments

One of the most common perception challenges regarding offshore wind energy in Türkiye is the assumption that interest in this field is driven by the exhaustion of onshore wind potential. However, offshore wind energy is not a simple alternative to onshore wind; rather, with its technological depth, industrial dimension, and global-scale investment volume, it represents a complementary field in its own right. For this reason, assessing offshore wind solely from an electricity generation perspective would result in an incomplete reading of its multi-dimensional potential.

The targets set by the European Union and the United States for offshore wind energy clearly demonstrate the growing weight of this field within the global energy transition. Europe’s objective to reach approximately 300 GW of offshore wind installed capacity by 2050 corresponds, in today’s terms, to an investment volume of around EUR 800 billion. This scale indicates that offshore wind is regarded as a strategic area not only in terms of energy supply security, but also with respect to industrial development, technological advancement, and export-oriented policies.

From Türkiye’s perspective, the critical importance of offshore wind energy becomes evident precisely at this point. Investments in offshore wind will not be limited to creating additional generation capacity; they will also offer significant opportunities for the sector through the establishment of a dedicated supply chain, the development of technical know-how, and the potential to channel this accumulated expertise into international markets.

The National Energy Plan published by the Ministry of Energy and Natural Resources includes a target to reach 5 GW of offshore wind installed capacity by 2035. In line with this target, the General Directorate of Energy Affairs has initiated measurement and technical feasibility studies in designated areas of the Marmara Sea and continues to carry out these activities. According to information shared by the Ministry, a broad area has been allocated as candidate YEKA sites, covering 1,111 square kilometers off the coast of Bandırma, 299 square kilometers off Bozcaada, 75.6 square kilometers in Gelibolu, and 410 square kilometers off Karabiga.

These studies are being conducted with financial support from the World Bank, and provided that no significant deviations occur in the current schedule, the technical feasibility phase is expected to be completed in the first quarter of 2026. The outcomes obtained will play a decisive role in decision-making processes regarding the technical and economic feasibility of offshore wind projects in Türkiye.

In parallel, assessments indicate that offshore wind energy areas within Türkiye's territorial waters have an estimated technical potential of approximately 75 GW. This magnitude suggests that offshore wind could occupy a significant place in Türkiye's energy portfolio over the long term. Within this framework, the World Bank Group, in cooperation with the Ministry of Energy and Natural Resources, has also prepared a comprehensive roadmap outlining the steps that may be followed to establish a successful offshore wind energy sector in Türkiye.

In conclusion, offshore wind energy should not be regarded in Türkiye as the continuation of a story that has ended on land, but rather as a strategic growth area representing the next phase of the energy transition, directly linked to industrial and technology policies.



COP31: Türkiye's Leadership in International Climate Diplomacy

In the current global context, where the impacts of the climate crisis are becoming increasingly visible and the Paris Agreement's 1.5°C target has been seriously undermined, the COP process has evolved beyond being merely a technical negotiation platform. It has transformed into a multidimensional arena where energy policies, economic transition strategies, and global justice debates intersect. In this regard, it would not be an overstatement to consider COP31, to be held in Antalya between 9 and 20 November 2026, as a critical threshold that will shape the next phase of global climate action.

Within this framework, the agenda of COP31 will largely build upon the issues initiated but not concluded at the previous summit, COP30, held in Belém, Brazil. During the COP30 process, political commitments were put forward to increase adaptation finance, one of the key priorities for developing countries, Global Goal on Adaptation (GGA) indicators aimed at making national adaptation policies measurable were defined, and the concept of a just transition was institutionalized for the first time. However, the failure to reach a binding roadmap on the phase-out of fossil fuels resulted in this issue being carried over to COP31. This has positioned the Antalya summit as a platform where some of the most contentious and critical decisions regarding the energy transition are expected to be addressed.

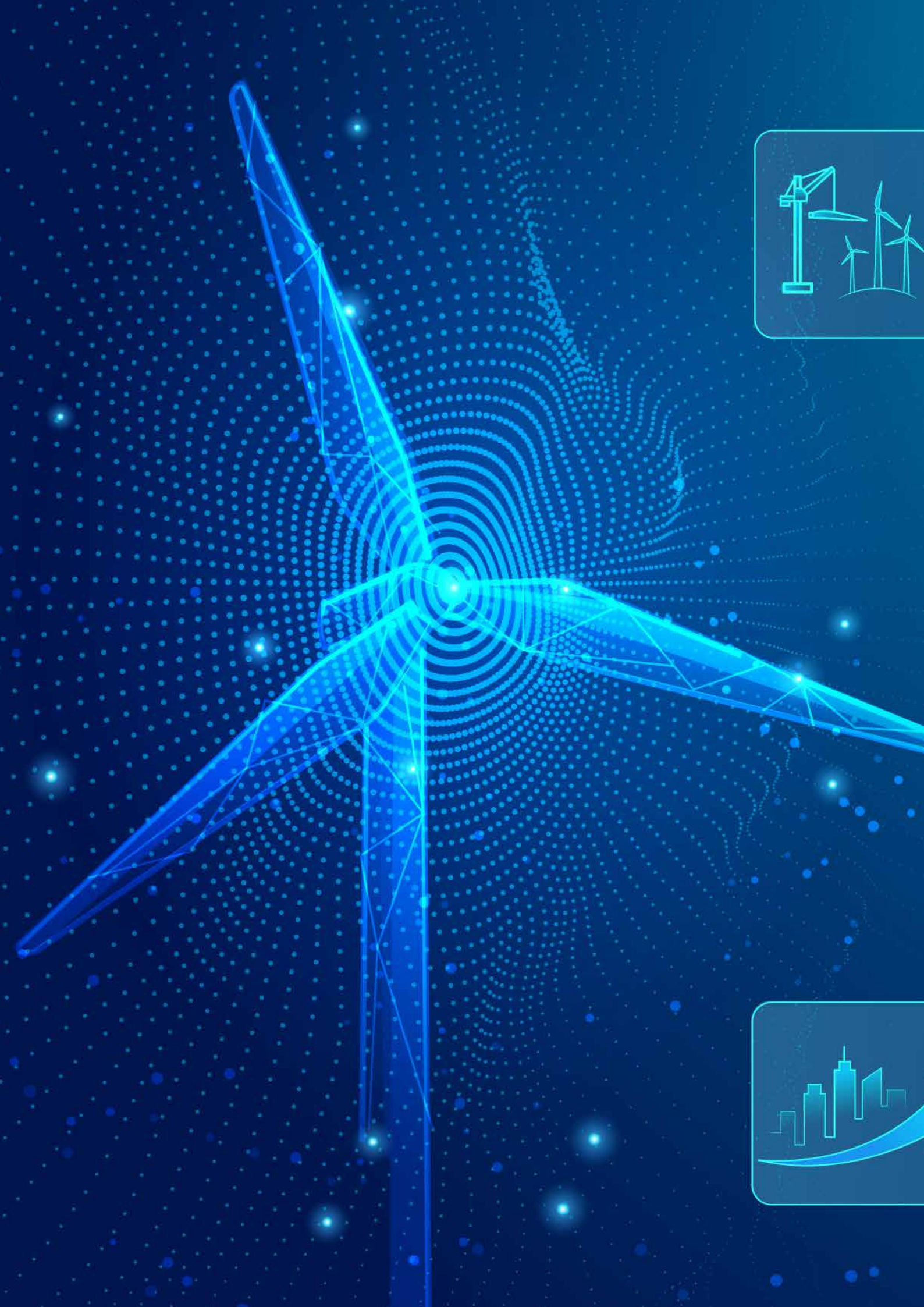
Türkiye's leadership of COP31, in its capacity as both host country and official presidency, places the country not merely in the role of an organizer, but as an actor shaping the direction of global climate negotiations. With approximately 100,000 international participants expected, COP31 represents a significant platform through which Türkiye will be able to present its climate policies, energy transition objectives, and renewable energy vision to the global community. In this context, Türkiye will have the opportunity to more concretely demonstrate its approach to the energy transition, its investment environment, and its industrial infrastructure at the international level.

2025: A Year of Maturity and Qualitative Growth

As TÜREB, when we designated 2022 as the year of industry, 2023 as the year of investment, and 2024 as the year of mobilization, the guiding principle we embraced and the direction we pursued were clear from the outset: not merely to expand renewable energy sources, particularly wind energy, in Türkiye, but to strengthen them in tandem with industry, investment, and human capital dimensions. As of the end of 2025, the point reached clearly demonstrates that this approach has found tangible expression on the ground and that the sector has evolved towards a more mature, balanced, and predictable structure. The strengthening of domestic manufacturing capacity on the industrial front, the emergence of more rational and selective decision-making processes on the investment side, and the structural improvements achieved through public policies have collectively elevated the position of wind energy within Türkiye's energy system.

At this stage, TÜREB's core approach for the coming period is to establish, as a shared sectoral objective, a stable and predictable growth perspective based on bringing an average of approximately 5 GW of new wind energy capacity into the system each year. This approach reflects a growth vision that addresses ambitious capacity expansion targets together with continuity and predictability.

When all these elements are considered together, these developments indicate that the sector has entered a phase in which it is assessed not only by how much it grows, but also by how it grows. There is, without doubt, still a long road ahead; however, at the current juncture, it is clear that the direction is sound and that growth is progressing on a more qualified and resilient foundation.



2025 Yılında
2.141,55 MW
Rekor Yeni Kurulum

Toplam
15.934,05 MW
Kurulu Güç



En Yüksek Rüzgar Enerjisi Kurulu Gücüne Sahip İl:
İzmir
2.307,07 MW



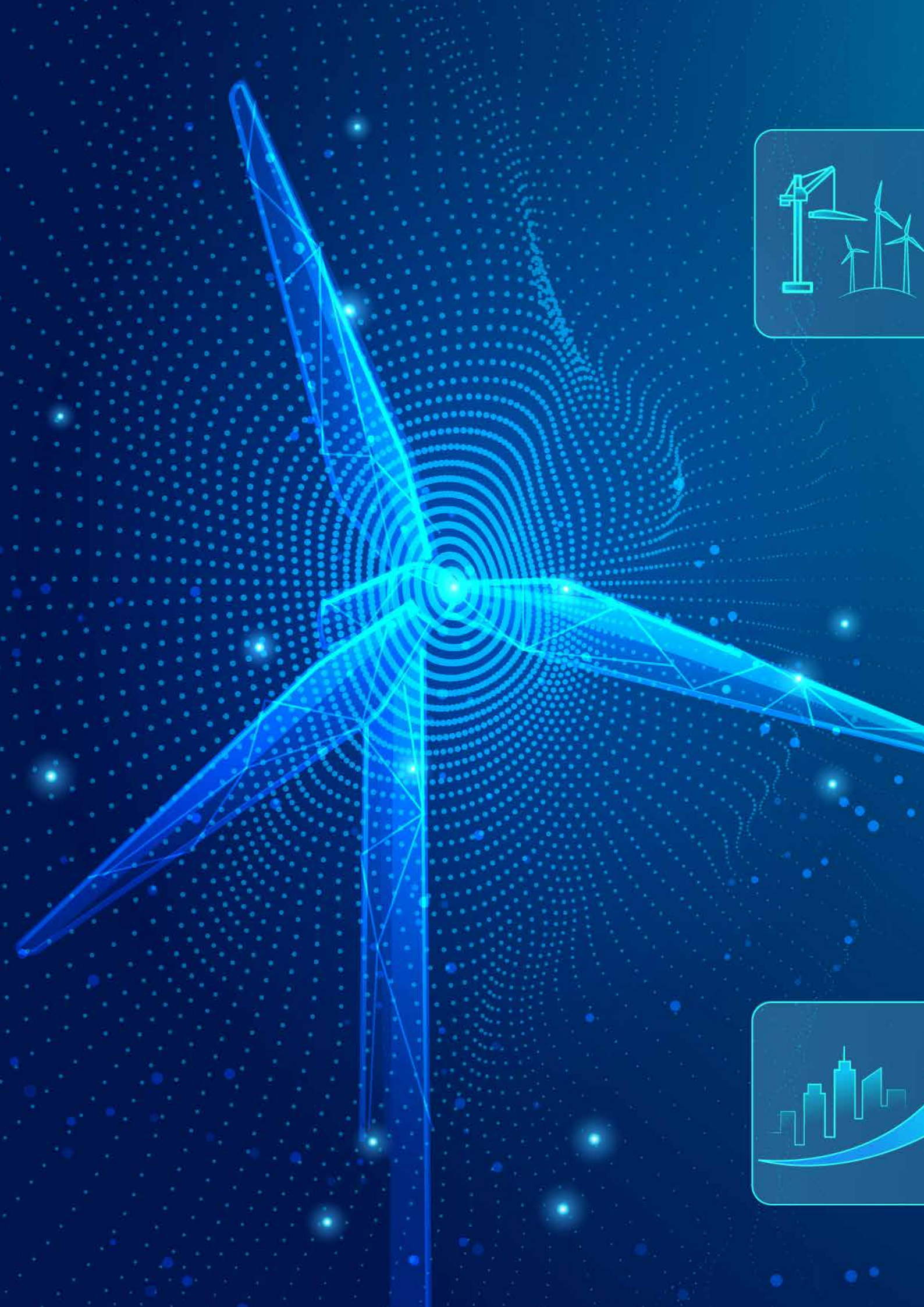
En Yüksek Rüzgar Enerjisi Kurulu Gücüne Sahip Bölge:
Marmara
6.968,62 MW



2025 Yılında
Elektrik Üretiminin %12,18'i
Rüzgar Enerjisinden Karşılandı

2035 yenilenebilir enerji vizyonu doğrultusunda Türkiye, **19 GW**'ı depolamalı olmak üzere **26 GW**'ı aşan rüzgar proje stoku ile güçlü bir yatırım ivmesi oluşturuyor.





Record New Capacity Additions of
2.141,55 MW
in 2025



Total Installed Wind Power Capacity
15.934,05 MW



Province with the Highest Installed Wind Power Capacity:
İzmir
2.307,07 MW



Region with the Highest Installed Wind Power Capacity:
Marmara
6.968,62 MW

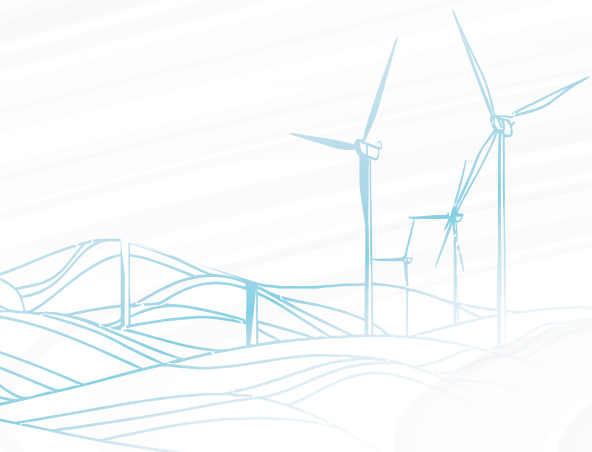


In 2025,
12.18% of Electricity Generation
Was Supplied by Wind Energy

In line with the 2035 renewable energy vision,
Türkiye has built strong investment momentum with a wind project pipeline exceeding **26 GW**, including **19 GW** with storage integrated.



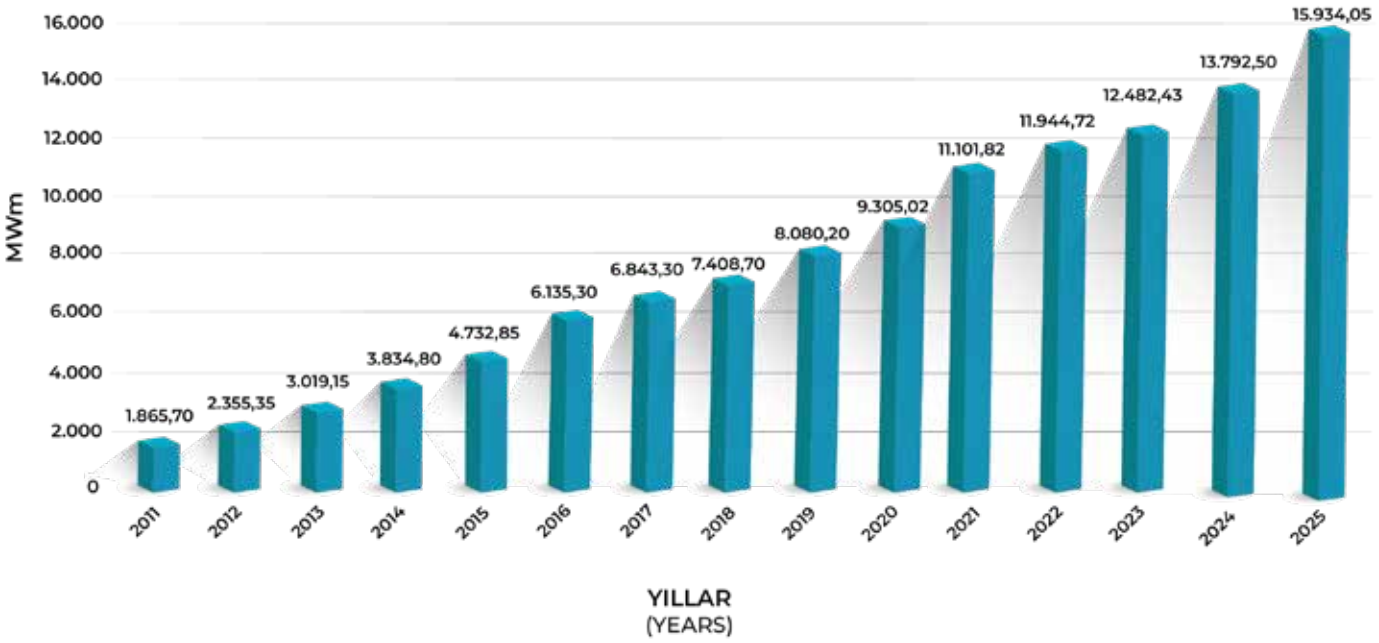
TEMEL VERİLER
KEY DATA





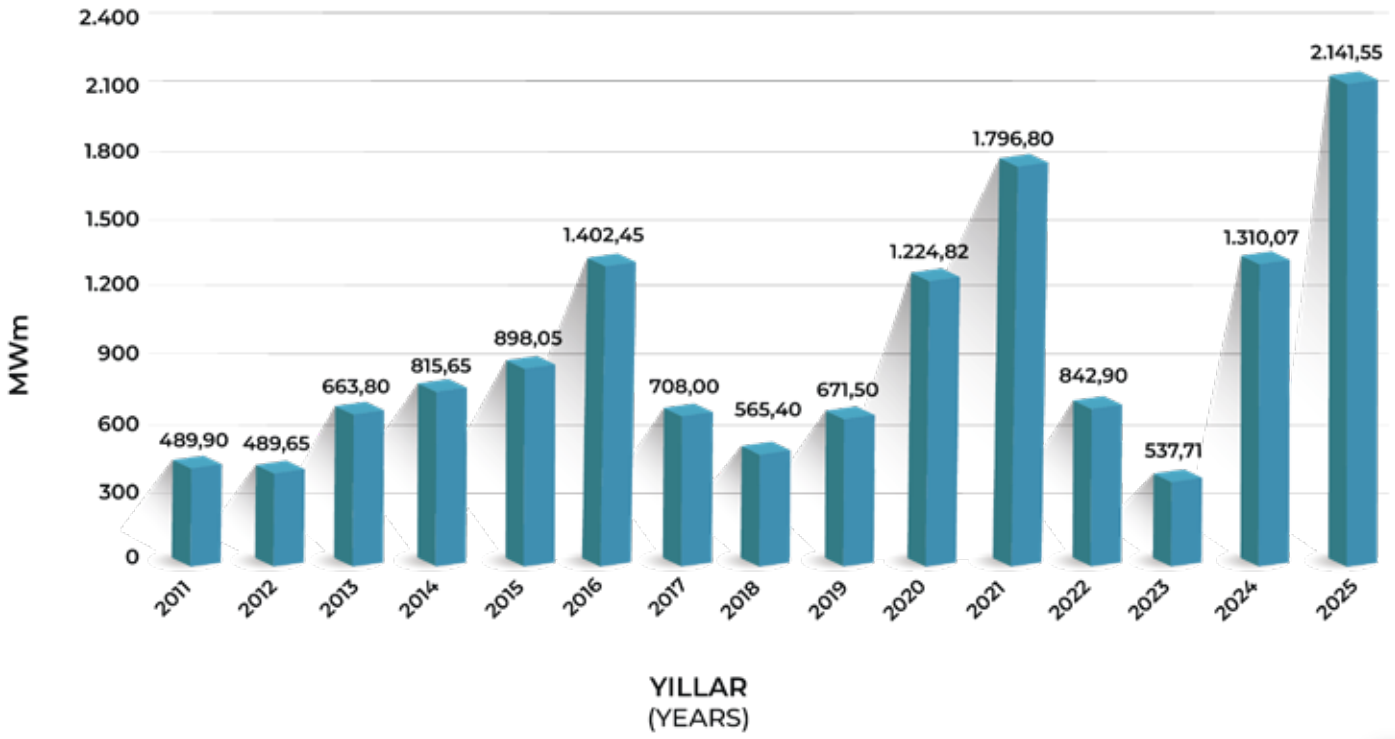
TÜRKİYE'DEKİ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN KÜMÜLATİF KURULUMU

CUMULATIVE INSTALLATIONS OF WIND POWER PLANTS IN TÜRKİYE

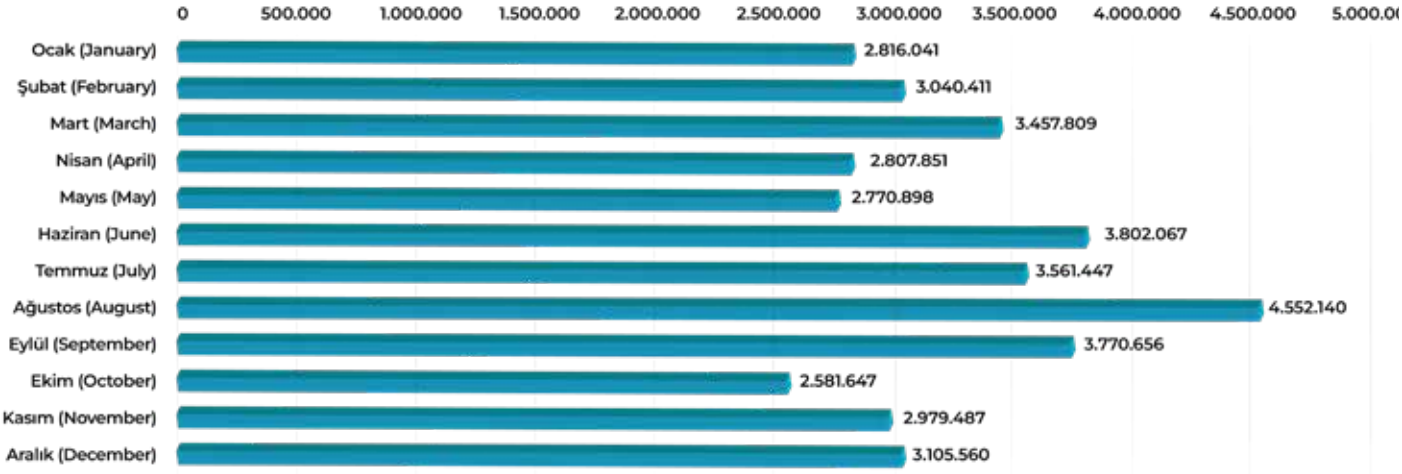


TÜRKİYE'DEKİ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN YILLIK KURULUMU

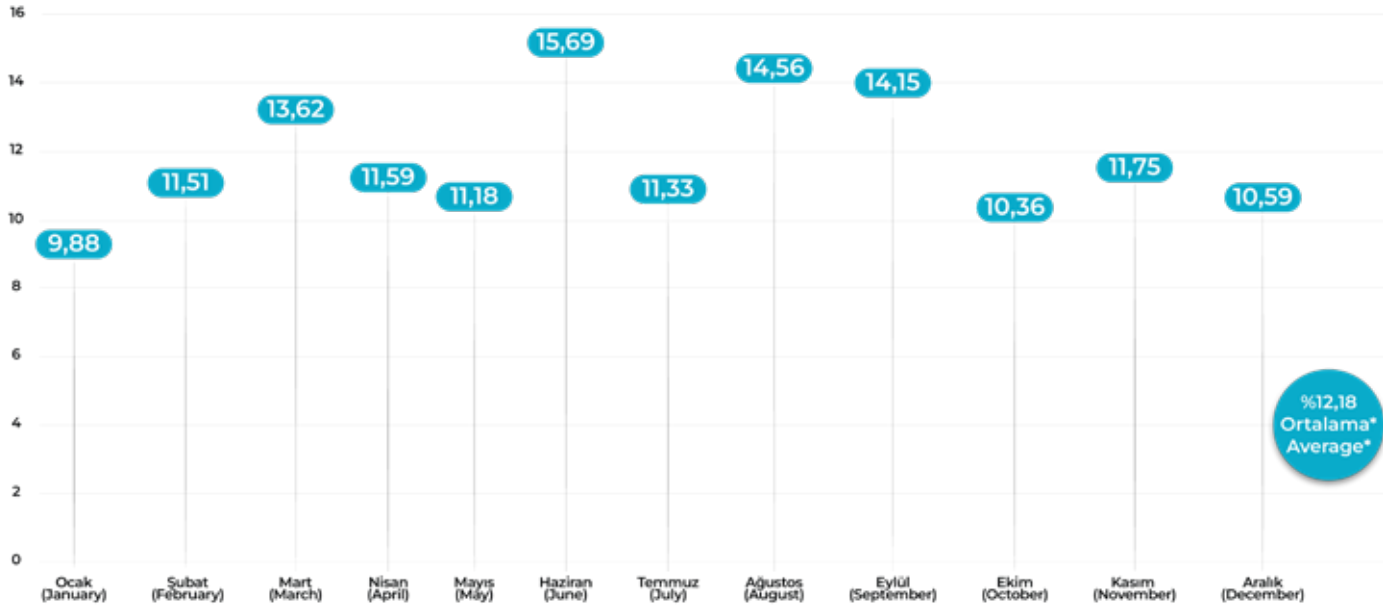
ANNUAL INSTALLATIONS OF WIND POWER PLANTS IN TÜRKİYE



TÜRKİYE'DEKİ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN AYLIK ELEKTRİK ÜRETİMİ
MONTHLY ELECTRICITY GENERATION OF WIND POWER PLANTS IN TÜRKİYE

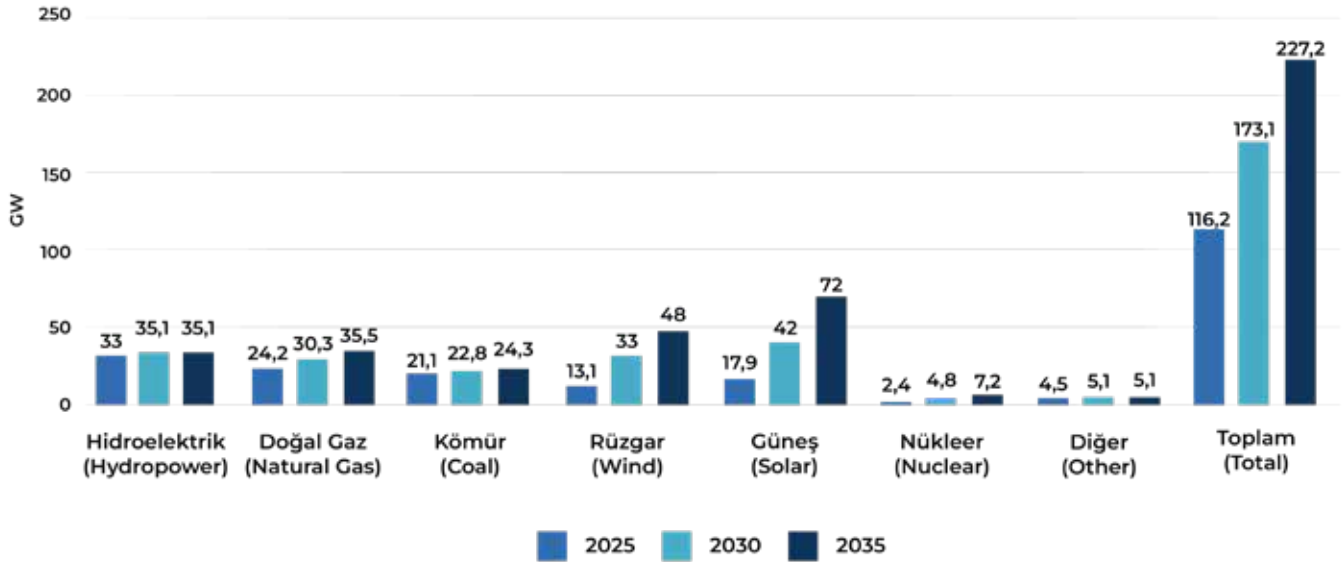


TÜRKİYE'DE RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN AYLIK ELEKTRİK ÜRETİMİNDEKİ PAYI (%)
SHARE OF WIND POWER PLANTS IN ELECTRICITY GENERATION IN TÜRKİYE (%)



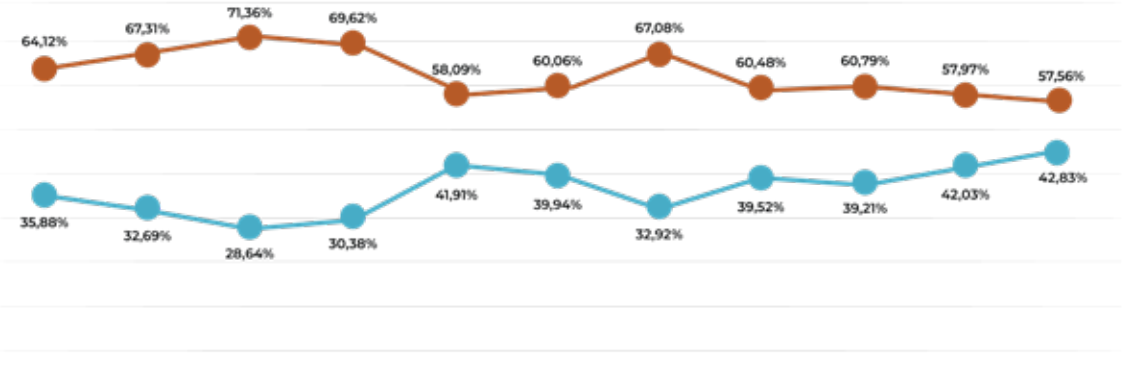
TÜRKİYE'DE ENERJİ KAYNAKLARINA GÖRE KURULU GÜÇ ÖNGÖRÜLERİ

THE INSTALLED CAPACITY FORECASTS BY ENERGY SOURCES



TÜRKİYE'NİN SON 10 YILDAKİ KONVANSİYONEL VE YENİLENEBİLİR ENERJİ ÜRETİMİ KARŞILAŞTIRMASI

COMPARISON OF CONVENTIONAL AND RENEWABLE ENERGY GENERATION IN TÜRKİYE OVER THE LAST 10 YEARS



	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
YENİLENEBİLİR / RENEWABLE	35,88%	32,69%	28,64%	30,38%	41,91%	39,94%	32,92%	39,52%	39,21%	42,03%	42,83%
KONVANSİYONEL / CONVENTIONAL	64,12%	67,31%	71,36%	69,62%	58,09%	60,06%	67,08%	60,48%	60,79%	57,97%	57,56%

Goldwind Group & Goldwind Türkiye

Advancing Wind Energy Through Global Expertise, Local Commitment, and Integrated Solutions

Goldwind is a global leader in wind energy technology and clean energy solutions, with operations in 48 countries across six continents. Listed on the Shenzhen and Hong Kong Stock Exchanges, Goldwind has installed more than 155 GW of wind power capacity worldwide as of Q3 2025, supported by advanced PMDD (Permanent Magnet Direct Drive) and MSPM (Medium Speed Permanent Magnet) turbine technologies. Through long-term technological accumulation and continuous business practice, Goldwind has built reliable capabilities across energy development, equipment manufacturing, services, and energy utilization, supporting cities and enterprises in achieving sustainable economic, ecological, and social development.

In addition to wind power, Goldwind has established strong global capabilities in energy storage and carbon-neutral solutions. As of Q3 2025, cumulative global shipments of Goldwind's energy storage products have exceeded 13 GWh, with an annual production capacity of approximately 10 GWh. These solutions have been deployed across hundreds of projects globally, serving industrial, commercial, and public utility applications, supporting the integration of renewable energy and the transition toward low-carbon energy systems.

Goldwind entered the Turkish wind energy market in 2012 and established Goldwind Turkey Enerji A.Ş. in 2018, demonstrating a long-term commitment to Türkiye. As of early 2026, Goldwind Türkiye has signed wind power projects with a total capacity exceeding 1.13 GW, covering projects in operation, under construction, and newly signed developments. In parallel with equipment supply, Goldwind Türkiye actively supports project financing in the local market by working closely with leasing companies, commercial banks, and ECA-backed financing structures to support customers' financing needs. Goldwind is the only Class V internally rated wind turbine supplier under Sinosure, and has successfully delivered seven wind power projects in Türkiye through ECA-backed financing structures, demonstrating solid experience in supporting bankable renewable energy projects. To support long-term wind farm performance, Goldwind Türkiye has established a localized service and operation network for wind turbines, including three Service Hubs currently operating in Afyon, Yozgat, and Balıkesir and two additional hubs planned by the end of 2026. The company's Service Centre and National Warehouse, both located in Afyon, enable 24/7 remote monitoring, fast response, and reliable spare parts supply for key turbine platforms.

To address Turkish regulatory requirements, Goldwind also provides a mature and proven 1C Battery Energy Storage System (BESS) solution, designed to meet local government requirements.

With global technology expertise and strong local execution capability, Goldwind Türkiye serves as a reliable long-term partner for Turkish wind and energy storage market.



Goldwind
金风科技

www.goldwind.com



BASIM SPONSORLARI
PRINTING SPONSORS

ATES WIND POWER

ENERCON

Goldwind

NORDEX

acciona Windpower

NOVA Wind Energy Services

sistem heavy haulage & crane rental

Vestas

OCAK 2026

İstatistik Verileri

1 İŞLETMEDEKİ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ
OPERATIONAL WIND POWER PLANTS

	PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE	TÜRBİN ÜRETİCİSİ TURBINE MANUFACTURER	TÜRBİN MODELİ TURBINE MODEL	TÜRBİN SAYISI NUMBER OF TURBINES	TÜRBİN GÜCÜ (MW) TURBINE POWER (MW)	İŞLETMEYE GİRİŞ TARİHİ COMMISSIONING OF OPERATION
1	Ada RES	YGT Elektrik Üretim A.Ş.	22	İzmir / Muğla	SIEMENS GAMESA / ENERCON	G97 / E-126 EP3	8	2 / 4	2015 / 2021
2	Adapazarı RES	Uygun Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	84,8	Sakarya	GE	GE 5.3-158	16	5,3	2021
3	Adıyaman RES/ YEKA II	Akçadağ Grup	42	Adıyaman	ENERCON	E-138 EP3 E2	10	4,2	2025
4	Airres-4	Airres Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	60,8	Kırklareli	SIEMENS GAMESA	SWT-3.2-113	19	3,2	2017
5	Airres-4 Ext.	Airres Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	84	Kırklareli	NORDEX	N163/6.X	12	7	2025
6	Akbük	Suay Enerji San. ve Tic. A.Ş.	9,6	Aydın	NORDEX	N117	4	2,4	2015
7	Akbük Ext.	Suay Enerji San. ve Tic. A.Ş.	12	Aydın	NORDEX	N117	5	2,4	2018
8	Akbük II RES	Ayen Enerji A.Ş.	21	Muğla	SUZLON	S95	9	2,5	2016
9	Akbük RES	Ayen Enerji A.Ş.	31,5	Aydın	SUZLON	S 88	15	2,1	2009
10	Akça	Tan Elektrik Ür. A.Ş.	22,5	İzmir	NORDEX	N149	5	4,5	2020
11	Akça Ext.	Menderes Tekstil San. ve Tic. A.Ş	14,4	İzmir	NORDEX	N133	3	4,8	2023
12	Akçansa RES	Akçansa Çimento Sanayi ve Ticaret A	2,35	Çanakkale	ENERCON	E-92	1	2,35	2016
13	Akdağ RES	Ahsen Enerji Üretim Ticaret ve San. A.Ş.	23,6	Konya	SIEMENS GAMESA	SG 126	9	2,625	2018
14	Akhisar Ext.	Akhisar Rüz. En. El. Ür. San.Ltd. Şti.	7	Manisa	NORDEX	N163/ 6X	1	7	2024
15	Akköy/YEKA II	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	25,2	Aydın	ENERCON	E-138 EP3 E2	6	4,2	2023
16	Akkuş RES	HNS Enerji Üretim A.Ş	12	Ordu	ENERCON	E-126 EP3	3	4	2020
17	Akres	Akhisar Rüz. En. El. Ür. San.Ltd. Şti.	45	Manisa	NORDEX	N90	18	2,5	2011
18	Akres Ext.	Akhisar Rüz. En. El. Ür. San.Ltd. Şti.	10	Manisa	NORDEX	N100	4	2,5	2018
19	Aksu RES	Aksu Temiz En. El. Ür. San. ve Tic. A.Ş.	71,25	Kayseri	VESTAS	V100-2.0	36	2	2012
20	Aksu RES Ext.	Aksu Temiz En. El. Ür. San. ve Tic. A.Ş.	10,2	Kayseri	GOLDWIND	GW140 - 3(S)	3	3,4	2018
21	Aksu RES Ext. II	Aksu Temiz En. El. Ür. San. ve Tic. A.Ş.	24	Kayseri	GOLDWIND	GW165 -6000	4	6	2024
22	Akyel-1 RES	Sanko Enerji San. ve Tic A.Ş.	43,2	Karaman	VESTAS	V136-3.6	12	3,6	2020
23	Akyel-1 RES Ext.	Sanko Enerji San. ve Tic A.Ş.	18,6	Karaman	VESTAS	V162-6.2	3	6,2	2025
24	Akyel-2 RES	Sanko Enerji San. ve Tic A.Ş.	10,8	Karaman	VESTAS	V136-3.6	3	3,6	2020
25	Akyel-2 RES Ext.	Sanko Enerji San. ve Tic A.Ş.	6,2	Karaman	VESTAS	V162-6.2	1	6,2	2024
26	Akyurt Ext.	Akyurt Rüzgar Enerji Üretim ve Tic. A.Ş.	9	Tokat	VESTAS	V150	2	4,5	2025
27	Akyurt RES	ADO Enerji Üretimi San. Ve Tic. A.Ş.	14,7	Tokat	SIEMENS GAMESA	G114	7	2,1	2016
28	Alaçatı RES	Elektrik Üretim A.Ş.	7,2	İzmir	VESTAS	V44-600	12	0,6	1998
29	Alares	Eksel Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	14	Manisa	NORDEX	N163/6X	2	7	2024
30	Alares-2 Phase 1	Alares Elektrik Üretim A.Ş	4,8	Bursa	NORDEX	N149	1	4,8	2021
31	Alares-2 Phase II	Alares Elekrtik Üretim A.S	14,4	Bursa	NORDEX	N149	3	4,8	2022
32	Aliağa	Tan Elektrik Ür. A.Ş.	9,6	İzmir	NORDEX	N117	4	2,4	2014
33	Aliağa Ext.	Tan Elektrik Ür. A.Ş.	9,6	İzmir	NORDEX	N117	4	2,4	2016
34	Alibey	Alibeyres Rüzgar Enerji Ür. A.Ş.	30	Balıkesir	NORDEX	N117	9	3,6 / 3	2018
35	Alibey Ext.	Alibeyres Rüzgar Enerji Ür. A.Ş.	14,4	Balıkesir	NORDEX	N133/4.8	3	4,8	2023 / 2024
36	Alibeyhüyüğü	ABH Elektrik Üretim	3,5	Konya	ENERCON	E-138 EP3	1	3,5	2020
37	Alize Çamseki	Alize Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	20,8	Çanakkale	ENERCON	E-82 / E-48	11	2 / 0,8	2008 / 2009
38	Alize Çamseki-II	Alize Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	42,3	Çanakkale	ENERCON	E-92	18	2,35	2018
39	Alize Çataltepe	Alize Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	27,75	Balikesir	ENERCON	E-82 / E-92	13	2 / 2,35	2010 / 2019
40	Alize Germiyan	Alize Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	1,5	İzmir	ENERCON	E-40/5.40	3	0,5	1998
41	Alize Germiyan II	Alize Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	9,2	İzmir	ENERCON	E-82 E2	4	2,29	2016 / 2017

42	Alize Keltepe	Alize Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	29,9	Balikesir	ENERCON	E-44 / E-70 E4-3	27	0,9 / 2,29	2009 / 2014 / 2016
43	Alize Kuyucak	Alize Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	50,3	Manisa	ENERCON	E-44 / E-70 E4 / E-82 E2 / E-92	23	0,9 / 2,29 / 2,35	2010 / 2015 / 2017
44	Alize Sarıkaya	Alize Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	30	Tekirdağ	ENERCON	E-48 / E-70 E4 / E-82	15	0,8 / 2,29 / 2	2009
45	Aloha RES	Aloha Tekstil Turizm Inşaat	2,35	Tekirdağ	ENERCON	E-103 EP2	1	2,35	2018
46	Altınsu RES	Altınsu Tekstil Enerji	4,7	Manisa	ENERCON	E-92	2	2,35	2024
47	Aluçlar	Aluçlar Model Çeyiz Tekstil Plastik Ambalaj Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.	3	Balıkesir	ENERCON	E-82 E4	1	3	2025
48	Alyel Geycek	AL-YEL Elektrik Üretim A.Ş.	168	Kirsehir	ENERCON	E-82 E2 / E-82 E3	70	2,29 / 3	2013 / 2014
49	Amasya	Merzifon Enerji A.Ş.	40	Amasya	NORDEX	N100	16	2,5	2012
50	Amasya Ext.	Eksim Enerji A.Ş.	42	Amasya	NORDEX	N117	14	3	2017
51	Amasya RES	Şehzade Enerji Uretim Tic. San. A.Ş.	48,3	Amasya	VESTAS	V126-3.3	14	3,3	2016
52	Andoz	CGN Enerji Tekstil Sanayi	33,4	Adana	ENERCON	E-126 EP3 / E-138 EP3 E2	8	4 / 4,2	2020 / 2021 / 2022
53	Anemon İntepe III	Anemon Enerji Elektrik Uretim A.Ş.	20,7	Çanakkale	ENERCON	E-82 E2	9	2,29	2016
54	Anemon İntepe I-II	Anemon Enerji Elektrik Uretim A.Ş.	35	Çanakkale	ENERCON	E-48 / E-82 E2	40	0,8 / 2,29	2006 / 2007 / 2014
55	Ankara RES	Kalyon YEKA RES 3 Rüzgar Enerjisi Yatırımları A.Ş.	50,4	Kirsehir	ENERCON	E-138 EP3 E2	12	4,2	2024
56	Arapkir	Süper Elektrik Üretim A.Ş.	11,7	Malatya	NORDEX	N131	3	3,9	2019
57	Arapkir Ext.	Süper Elektrik Üretim A.Ş.	15	Malatya	NORDEX	N149/4.8X	3	5	2025
58	Ardıçlı Ext.	Esyel Elektirk Üretim A.Ş / Es-yel Elektrik Üretim A.Ş.	24	Konya	NORDEX	N133/4.8	5	4,8	2023 / 2024
59	Ardıçlı RES	Es-yel Elektrik Üretim A.Ş.	62,7	Konya	SIEMENS GAMESA	G132	19	3,3	2018
60	Armutçuk/YEKA II	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	84	Çanakkale	ENERCON	E-138 EP3 E2	20	4,2	2025
61	Arzu RES	Hırka Rüzgar Enerji Santrali A.Ş.	10,8	Amasya	VESTAS	V136-3.45/3.6	3	3,6	2018
62	As RES	Asya Dokuma	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
63	Asa Kaynak RES	Asa Kaynak ve Metal Alaşımları	0,8	Tekirdağ	ENERCON	E-53	1	0,8	2018
64	Asya RES	Asya Dokuma	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
65	Atakale	Atakaleres Elektrik Üretim A.Ş.	43,2	Kırıkkale	NORDEX	N149	9	4,8	2020 / 2021
66	Atakale Ext.	Atakaleres Elektrik Üretim A.Ş.	84	Kırlareli	NORDEX	N163/6X	12	7	2025
67	Atares 1 Phase 1	Ataseven Enerji Üretim A.Ş.	4,8	Bursa	NORDEX	N149	1	4,8	2021
68	Atares 1 Ext.	Ataseven Enerji Uretim A.S.	5,9	Bursa	NORDEX	N149/5900	1	5,9	2025
69	Atares 1 Phase II	Ataseven Enerji Üretim A.Ş.	67,2	Bursa	NORDEX	N149/4.0-4.5	14	4,8	2024
70	Atares 2 Ext.	ARB Rüzgar Enerjisi A.S.	11,8	Bursa	NORDEX	N149/5900	2	5,9	2025
71	Atares 2 Phase 1	Ataseven Enerji Üretim A.Ş.	4,8	Bursa	NORDEX	N149	1	4,8	2021
72	Atares 2 Phase 2	Ataseven Enerji Üretim A.Ş	96	Bursa	NORDEX	N149/4.0-4.5	20	4,8	2024
73	Atik RES	Güriş İnş. Müh. A.Ş.	18	Hatay	SIEMENS GAMESA	G90	9	2	2014
74	Aydos	Serbest Enerji Sanayi ve Ticaret A.	16,6	İstanbul	ENERCON	E-126 EP3 / E-138 EP3 E2	4	4 / 4,2	2021
75	Ayvalık-1	Polatbay enerji Üretim Sanayi ve Tic A.Ş	9	Balıkesir	NORDEX	N117	3	3	2019
76	Ayyıldız RES	Ak Enerji El. Ür. A.Ş.	28,2	Balıkesir	VESTAS	V90-3.0 / V112-3.3	9	3 / 3,3	2009 / 2017
77	Bafa	Kazanım Enerji Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	39	Aydın	NORDEX	N131	10	3,9	2020
78	Bafa Ext.	Pakmem Elektrik Ür. San. ve Tic. A.Ş.	11,8	Aydın	NORDEX	N163/5X	2	5,9	2024
79	Bağarası	Kütle Enerji Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	48	İzmir	NORDEX	N117	20	2,4	2015
80	Bağarası Ext. - II	ERDEM HOLDİNG	4,8	Aydın	NORDEX	N149/4.0-4.5	1	4,8	2025
81	Bağlama RES	Ares Elektrik Ür. A.Ş.	53,2	Van	GE	GE3.8-130	14	3,8	2021
82	Bağlar RES	Sancak Enerji Üretim A.Ş.	79,2	Konya	SIEMENS GAMESA	G132	24	3,3	2018
83	Bağlar-3	Bağlar Elektrik Üretim A.Ş	24	Konya	NORDEX	N133	5	4,8	2021

84	Bal RES	Durmazlar Makina San. ve Tic. A.Ş.	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
85	Balabanlı Ext.	BORUSAN EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş.	5,9	Tekirdağ	NORDEX	N163/5X	1	5,9	2025
86	Balabanlı Ext.- II	BORUSAN EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş.	29,5	Tekirdağ	NORDEX	N163/5X	5	5,9	2024
87	Balabanlı RES	Balabanlı Rüzgar Enerjisinden El. Ür. A.Ş.	61,4	Tekirdağ	SIEMENS GAMESA	SWT-2.3-108 / SWT-3.6-130	25	2,29 / 3,6	2014 / 2016
88	Balıkesir RES	Bares El. Ür. A.Ş.	143	Balıkesir	GE	GE2.75-103	52	2,75	2012
89	Baltalimanı RES	Baltalimanı Enerji Yatırımları Üretim ve Ticaret A.Ş	138	Çanakkale	GE	GE 5.X-158 121,101 m HH	27	5,X	2020
90	Bandırma Ext. II	Yapısan El. Ür. A.Ş.	16,5	Balıkesir	NORDEX	N100	5	3	2015
91	Bandırma Ext.	Yapısan El. Ür. A.Ş.	5	Balıkesir	NORDEX	N90	2	2,5	2012
92	Bandırma RES	Yapısan El. Ür. A.Ş. / Bandırma Enerji ve El. Ür. Tic. A.Ş. / ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	127,05	Balıkesir	GE / VESTAS / ENERCON	GE1.5se / V90-3.0 / V112-3.45 / E-175 EP5	50	1,5 / 3 / 3,3 / 6	2006 / 2009 / 2010 / 2014 / 2015 / 2025
93	Bandırma-3	Bursa Temiz En. El. Ür. San. ve Tic. A.Ş.	25	Balıkesir	NORDEX	N90	10	2,5	2008
94	Bandırma-3 Ext.	Bursa Temiz En. El. Ür. San. ve Tic. A.Ş.	16,8	Balıkesir	NORDEX	N117	7	2,4	2016
95	Bar RES	Barres Enerji Üretim	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
96	Barbaros RES	Verim En. Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	12,45	Tekirdağ	GE	GE3.2-103	4	3,2	2016
97	Bares Ext.	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	7	Balıkesir	NORDEX	N163/6X	1	7	2025
98	Bayburt RES	Kalyon YEKA RES 3 Rüzgar Enerjisi Yatırımları A.Ş.	42,6	Bayburt	ENERCON	E-138 EP3 E3	10	4,26	2025
99	BDC RES	Bilecik Demir Çelik A.Ş	11,12	Bilecik	ENERCON	E-160 EP5 E3	2	5,56	2023
100	Bediroğlu RES	Bediroğlu İplik San. ve Tic. Ltd. Şti.	3	Tekirdağ	ENERCON	E-82 E4	1	3	2025
101	Belen RES	Belen El. Ür. A.Ş.	48	Hatay	VESTAS	V90-3.0	16	3	2009 / 2010 / 2012
102	Bereketli Ext.	Bereketli Elektrik Enerji Üretim ve Tic. A.Ş.	9	Tokat	VESTAS	V136	2	4,5	2025
103	Bereketli RES	Kinesis Enerji A.Ş	32	Tokat	SIEMENS GAMESA	SWT-3.2-113	10	3,2	2016
104	Berg RES	Bergres Elektrik Üretim A.Ş.	69,95	İzmir	GE	GE3.2-103	22	3,2	2017
105	Bergama	Bergama RES En. Ür. A.Ş. / Vento Elektrik Üretim A.Ş.	115,2	İzmir	NORDEX	N90 / N131	43	2,5 / 3,6	2010 / 2018
106	Bergama Ext.	Bergama RES En. Ür. A.Ş.	30	İzmir	NORDEX	N117	10	3	2016
107	Bergama Vento Ext.	Akbaş Tekstil	9,6	İzmir	NORDEX	N133/4800	2	4,8	2025
108	Beyyurdu RES Project	Sandeks Enerji	30	Yozgat	GOLDWIND	GW165 -6000	5	6	2024
109	Bht RES	BHT Enerji Behice Öztuna	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
110	Biga Ext.	İçdaş Çelik Enerji Tersane ve Ulaşim Sanayi A.Ş.	7	Çanakkale	NORDEX	N163/6.X	1	7	2025
111	Biga RES	İçdaş Çelik Enerji Tersane ve Ulaşim Sanayi A.Ş.	60,8	Çanakkale	GE	GE3.2-103	19	3,2	2015
112	Bilecik YEKA 3 RES	KALYON ENERJİ	71,4	Bilecik	ENERCON	E-138 EP3 E2	17	4,2	2024
113	Birkapılı	Gazipaşa Enerji Üretim Anonim Şirketi	27,5	Mersin	ENERCON	E-160 EP5 E2	5	5,5	2025
114	Bol RES	Batmaz Tekstil San. Tic. Ltd. Şti	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
115	Bores Bozcaada	Bores Bozcaada RES	10,2	Çanakkale	ENERCON	E-40/6.44 E1	17	0,6	2000
116	Botaş 2	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2024
117	Botaş RES	Ayken Elektrik Enerji	4,2	İstanbul	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2022
118	Bozuyük RES	İnebolu Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	92,5	Bilecik	GE	GE3.8-130 / GE 5.3-158	20	3,8 / 5,3	2021 / 2022
119	Bozyaka	Kardemir Haddecilik San.Tic. Ltd.Şti.	12,5	İzmir	NORDEX	N100	5	2,5	2012
120	Bozyaka Ext. I	Kardemir Haddecilik San.Tic. Ltd.Şti.	7,2	İzmir	NORDEX	N117	3	2,4	2016
121	Burdoksan	Burdöksan Döküm Madencilik Nakliyat	4,2	Balıkesir	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2024
122	Bures	Bogazici Üniversitesi	0,9	İstanbul	ENERCON	E-44	1	0,9	2014
123	Cahan Gökçe	Çahan Tekstil Sanayi ve Tic. A.Ş.	0,9	Çanakkale	ENERCON	E-44	1	0,9	2015

124	Cahan Güzelceköy	Çahan Tekstil Sanayi ve Tic. A.Ş.	0,9	Çanakkale	ENERCON	E-44	1	0,9	2015
125	Cerit	Pakmem Elektrik Ür. San. ve Tic. A.Ş.	57,6	Kahramanmaraş	NORDEX	N131	16	3,6	2018
126	Cerit Ext.	Pakmem Elektrik Ür. San. ve Tic. A.Ş.	17,7	Kahramanmaraş	NORDEX	N163/5X	3	5,9	2025
127	Cerit-II	Pakmem Elektrik Ür. San. ve Tic. A.Ş.	35,1	Kahramanmaraş	NORDEX	N131	9	3,9	2020
128	Coca-Cola Türkiye	Coca Cola İçecek A.Ş	4,8	Tekirdağ	NORDEX	N133	1	4,8	2023
129	Çakıl	Güvenres Enerji Elektrik	44,45	Yalova	ENERCON	E-126 EP3 / E-92	14	4 / 2,35	2019 / 2020
130	Çamınbaşı	Esin Rüzgar Enerji Üretim San.ve Ti	28	Konya	ENERCON	E-126 EP3	7	4	2020
131	Çamınbaşı Ext.	Esin Rüzgar Enerji Üretim San.ve Ti	8,52	Konya	ENERCON	E-138 EP3 E3	2	4,26	2024
132	Çandarlı Ext.	Çandarlı Elektrik Üretim A.Ş.	14	İzmir	NORDEX	N163/6X	2	7	2024
133	Çandarlı RES	Çandarlı Elektrik Üretim A.Ş.	26	İzmir	VESTAS	V136-3.6 / V162-5.6	5	3,6 / 5,6	2021
134	Çandır RES	Çekim Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	12,8	Edirne	GE	GE3.8-130	3	3,8	2021
135	Çanta	Erciyes Anadolu Holding	47,5	İstanbul	NORDEX	N100	19	2,5	2014
136	Çanta RES Ext.	Bora Rüzgar Elektirk Üretim San ve tic A.ş	7,2	İstanbul	NORDEX	N131	2	3,6	2019
137	Çatalca RES	Sanko Enerji San. ve Tic A.Ş.	94,5	İstanbul	VESTAS	V90-3.0 / V117-3.4	30	3 / 3,3	2008 / 2017
138	Çataltepe	Süper Elektrik Üretim A.Ş.	12	İstanbul	NORDEX	N117	4	3	2016
139	Çaypınar RES	Ayen Enerji A.Ş.	25,2	Balıkesir	VESTAS	V136-3.6	7	3,6	2020
140	Çaypınar RES Ext.	Ayen Ostim Enerji Ür. A.Ş.	3,6	Balıkesir	VESTAS	V136-3.6	1	3,6	2023
141	Çercikaya Ext.	Z.T. Enerji Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	23,6	Hatay	NORDEX	N149/5.X	4	5,9	2025
142	Çerçikaya	ZT Enerji A.Ş.	57	Hatay	NORDEX	AW125	19	3	2015
143	Çerkes	Ruzen Elektrik Üretim ve Ticaret Limited Şirketi	46,2	Çankırı	ENERCON	E-138 EP3 E2	11	4,2	2021 / 2022
144	Çerkes Ext. Project	Cengiz Enerji	36	Çankırı	GOLDWIND	GWH182-7200	5	7,2	2025
145	Çerkes-II	Ruzen Elektrik Üretim ve Ticaret Limited Şirketi	4,8	Çankırı	NORDEX	N149	1	4,8	2022
146	Çeşme	Abk Çekme Res Enerji Elektrik üretim. A.Ş	18	İzmir	NORDEX	N117	6	3	2015
147	Çığır Kimya RES	Çığır Kimya Sanayi ve Tic A.Ş	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2024
148	Çorlu Eren RES	Eren Perakende Tekstil	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2024
149	Çorum-1 RES	Rönesans Enerji A.Ş	56	Çorum	NORDEX	N163/6X	8	7	2025
150	Dağhan RES	Dağhan Enerji Üretim Tur.	0,8	İzmir	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
151	Dağpazarı Ext.	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	14	Mersin	NORDEX	N163 /6X	2	7	2025
152	Dağpazarı RES	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	39	Mersin	SIEMENS GAMESA	SWT-3.0-101	13	3	2011
153	Damla Project	Damla Yenilenebilir Enerji A.Ş.	7,5	Balıkesir	GOLDWIND	GW82-1500	5	1,5	2017
154	Dares Datça	Dares Datça RES	41,6	Muğla	ENERCON	E-44 / E-48 / E-115	40	0,9 / 0,8 / 3	2008 / 2009 / 2017
155	Datça RES	Datça Rüzgar Enerjisi El. Ür. A.Ş.	12,5	Muğla	SIEMENS GAMESA	SG 114	5	2,5	2018
156	Değirmen RES	Çahan Tekstil Sanayi ve Tic. A.Ş.	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
157	Demirciler RES	İmbat Enerji	23,3	Osmaniye	GE	GE1.7-100	11	1,7	2016
158	Demircili	Çalık Rüzgar Enerjisi El. Ür. Ltd.Şti.	40	İzmir	NORDEX	N90 / N100	16	2,5	2016
159	Deniz RES	Yılmaz Teknik Recep Yılmaz	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
160	Denizli Ext.	Akfen Yenilenebilir Enerji	24	Aydın	NORDEX	N133/4800	5	4,8	2025
161	Denizli RES	Korda Elektrik Üretim A.Ş	74,8	Denizli	SIEMENS GAMESA	SG DD 108	22	3,4	2019
162	Derby Veliköy	Derby Konveyör Bant Sanayi	0,8	Tekirdağ	ENERCON	E-53	1	0,8	2015
163	Deveören RES	Estaş Eksantrik San. ve Tic. A.Ş.	6,2	Balıkesir	VESTAS	V162	1	6,2	2025
164	Dikili RES	İzmit Kandıra RES El. Ür. A.Ş.	3,4	Kocaeli	SENVION	3.6M140	1	3,6	2020
165	Dilek	Kale Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş.	24	Kahramanmaraş	NORDEX	N117	10	2,4	2015
166	Dilek Ext.	Kale Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş.	4,8	Kahramanmaraş	NORDEX	N117	2	2,4	2018

1 İŞLETMEDEKİ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ
OPERATIONAL WIND POWER PLANTS

167	Dinar RES	Olgu En. Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	115	Afyon	SIEMENS GAMESA	SWT-2.3-108	50	2,29	2013
168	Dinar RES Ext.	Olgu En. Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	85,25	Afyon	GE	GE2.75-120	31	2,75	2016
169	Doğal Burgaz	Yeniden Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	14,9	Tekirdağ	ENERCON	E-44 / E-48	18	0,9 / 0,8	2007
170	Doğal Kozbeyli	Doğal Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	34,55	İzmir	ENERCON	E-70 E4-2 / E-92	15	2,29 / 2,35	2012 / 2013 / 2017
171	Doğal Samurlu	Doğal Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	43,9	İzmir	ENERCON	E-70 E4-2 / E-92	19	2,29 / 2,35	2012 / 2013 / 2017
172	Doğal Sayalar	Doğal Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	57,2	Manisa	ENERCON	E-44 / E-70 E4-2 / E-82 E2	48	0,9 / 2,29	2007 / 2008 / 2013
173	Doğan Mersin Ext.-4	Galata Wind En. Ltd. Şti.	37,2	Mersin	VESTAS	V162	6	6,2	2025
174	Domaniç Project	Damla Yenilenebilir Enerji A.Ş.	3	Balikesir	GOLDWIND	GW82-1500	2	1,5	2017
175	Doruk Seyitali	Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	41,5	İzmir	ENERCON	E-70 E4-2 / E-70 E4-3 / E-92	18	2,29 / 2,35	2011 / 2015 / 2016
176	Düzova RES	Ütopya En. Ür. San. Tic. A.Ş.	51,5	İzmir	GE	GE2.5-100 / GE2.75-100	20	2,5 / 2,75	2009 / 2010 / 2012 / 2013 / 2014
177	Eber	Eber Elektrik Üretim A.Ş.	39	Afyon	NORDEX	N131	10	3,9	2018
178	Eber Ext.	Ova Enerji A.ş	28,8	Afyon	NORDEX	N149 / N133/4.8	6	4,8	2023
179	Edincik	"Edincik Enerji El. Ür. A.Ş."	30	Balıkesir	NORDEX	N100	12	2,5	2013
180	Edincik Ext. II	"Edincik Enerji El. Ür. A.Ş."	21	Balıkesir	NORDEX	N117	7	3	2016
181	Edincik Ext.I	"Edincik Enerji El. Ür. A.Ş."	26,4	Balıkesir	NORDEX	N117	11	2,4	2015
182	Ege RES 3	Meltem Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	6	İzmir	ENERCON	E-82 E4	2	3	2025
183	Egenda Alaçatı	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	16	İzmir	ENERCON	E-82 E2	8	2	2016
184	Egenda Germiyan	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	12	İzmir	ENERCON	E-82 E2	6	2	2016
185	Egenda Mordoğan	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	15	İzmir	ENERCON	E-82 E4	5	3	2016
186	Egenda Urla	Egenda Ege Enerji Üretim A.Ş.	15	İzmir	ENERCON	E-82 E4	5	3	2016
187	Egenda Yaylaköy	Yaylaköy RES Elektrik Üretim A.Ş.	15	İzmir	ENERCON	E-82 E4	5	3	2015 / 2016
188	Ekinli RED	Durmazlar Makina San. ve Tic. A.Ş.	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
189	Elazığ RES	Kalyon YEKA RES 3 Rüzgar Enerjisi Yatırımları A.Ş.	42	Elazığ	ENERCON	E-138 EP3 E2	10	4,2	2024
190	Elbasan&Kadirköy Project	Bahadır Giyim San. Tekstil ve Tic. Ltd. Şti.	1,5	İstanbul	GOLDWIND	GW50-750	2	0,75	2013
191	Elmalı RES	Hanay Elektrik Uretim A.S. / Elmalı Enerji Üretim A.Ş.	40,35	Mersin	VESTAS	V100-2.0 / V112-3.45	18	2 / 3,45	2016 / 2017
192	Enez	Boreas En. Ür. San. ve Tic. Ltd. Şti.	15	Edirne	NORDEX	N90	6	2,5	2009
193	Enez Ext.	Boreas En. Ür. San. ve Tic. Ltd. Şti.	6,6	Edirne	NORDEX	N100	2	3,3	2015
194	Enez Ext.- II	BOREAS ENERJİ	5,9	Edirne	NORDEX	N149/5900	1	5,9	2025
195	Erciyes	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	68,4	Kayseri	NORDEX	N163	12	5,7	2022
196	Erciyes Ext.	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	23,6	Kayseri	NORDEX	N163/5X	4	5,9	2023
197	Erimez RES	Esyel Global Elektrik Üretim A.Ş.	12,2	Trabzon	VESTAS	V150-4.0/4.2	3	4,067	2021
198	Erimez RES Ext.	Esyel Global Elektrik Üretim A.Ş.	13,5	Trabzon	VESTAS	V150-4.5	3	4,5	2024
199	Ersat Tekstil RES	Erşat Tekstil Konfeksiyon Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi	5,9	Balıkesir	NORDEX	N149/5X	1	5,9	2025
200	Ertan RES	Ertan Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	4,2	İstanbul	VESTAS	V150-4.2	1	4,2	2021
201	Ertan RES Ext.	Ertan Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	6,2	İstanbul	VESTAS	V162	1	6,2	2024
202	Esenköy	Marmararas Elektrik Üretim A.Ş.	32,4	Yalova	NORDEX	N117	9	3,6	2017
203	Esenköy Ext.	AĞAOĞLU ENERJİ	17,7	Yalova	NORDEX	N149/5900	3	5,9	2025
204	ESIT Adares	Esit Enerji A.Ş.	4,6	Balikesir	ENERCON	E-70 E4-3	2	2,29	2015
205	Evrencik	Evrencik Rüzgar En. El. Ür. A.Ş.	129,6	Kırklareli	NORDEX	N149	27	4,8	2020 / 2021
206	Evrencik Ext.-II	Evrencik Rüzgar En. El. Ür. A.Ş.	23,6	Kırklareli	NORDEX	N163/5X	4	5,9	2024
207	Evrencik Ext.-III	Evrencik Rüzgar En. El. Ür. A.Ş.	21	Kırklareli	NORDEX	N163/6X	3	7	2024
208	Evrencik-II	Evrencik Rüzgar En. El. Ür. A.Ş.	9,6	Kırklareli	NORDEX	N149	2	4,8	2022

209	Fatma RES	Derne En. Ür. Tic. A.Ş.	80	Muğla	SIEMENS GAMESA	SWT-3.2-113	25	3,2	2016
210	Fener	Göktekin Enerji A.Ş.	4,2	Sinop	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2021
211	Fuat RES	Fuatres Elektrik Üretim A.Ş.	33,9	İzmir	VESTAS	V112-3.3	10	3,3	2015 / 2017
212	G RES	Bahar Enerji Elektrik Ür. San. ve Tic. Ltd. Şti.	7,2	Çanakkale	NORDEX	N131	2	3,6	2020
213	Garanti İplik	Garanti Iplik	2,35	Tekirdağ	ENERCON	E-92	1	2,35	2015
214	Gazi RES	Arı En Elektrik Üretim A.Ş.	6,9	İstanbul	VESTAS	V126-3,45	2	3,45	2018
215	Gazi-9 RES	Sanko Enerji San. ve Tic A.Ş.	67,2	Çanakkale	GE	GE4.8-158	14	4,8	2021
216	Gaziosmanpaşa RES	Öz-Yel Elektrık Üretim A.Ş.	54	İstanbul	VESTAS	V136-3.6	15	3,6	2020
217	Gelibolu	Yelen Gelibolu Enerji Ür. San. ve Tic. A.Ş.	10,8	Çanakkale	NORDEX	N131	3	3,6	2020
218	Gelibolu Ext.	Yelen Gelibolu Enerji	14	Çanakkale	NORDEX	N163/6X	2	7	2025
219	Gelibolu RES	Sone Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	30,4	Çanakkale	GE	GE3.8-130	8	3,8	2021
220	GERES	Geres Enerji Ür. Tic. A.Ş.	27,5	Manisa	NORDEX	N90	11	2,5	2014
221	GERES	Geres Enerji Ür. Tic. A.Ş.	2,5	Manisa	NORDEX	N90	1	2,5	2015
222	Geriş	Rüzgar Elektrik Üretim A.Ş.	12	Muğla	NORDEX	N117	4	3	2017
223	Germiyan II	Güral Porselen Turizm ve Vitr. San. A.Ş.	3,6	izmir	NORDEX	N117	1	3,6	2021
224	Germiyan III	Güral Porselen Turizm ve Vitr. San. A.Ş.	3,675	İzmir	NORDEX	N117/3000	1	3,674	2025
225	Germiyan I-II	Güral Porselen Turizm ve Vitr. San. A.Ş.	3,6	İzmir	NORDEX	N117	1	3,6	2020
226	Geycek 2 Ext. RES	AL-YEL Elektrik Üretim A.Ş.	5,56	Kırşehir	ENERCON	E-160 EP5 E3	1	5,56	2025
227	Geyve	Eksim Enerji A.Ş.	52,8	Sakarya	NORDEX	N149	11	4,8	2020 / 2021
228	Geyve Ext.	Hacim Enerji Yatırım Üretim Ticaret A.Ş.	98	Sakarya	NORDEX	N163/6.X	14	7	2024 / 2025
229	Gök RES	Garet En. Ür. ve Tic. A.Ş.	35,75	Manisa	GE	GE2.75-103	13	2,75	2014
230	Gökçedağ RES	Rotor El. Ür. A.Ş.	135	Osmaniye	GE	GE2.5-100	54	2,5	2009
231	Gökdağ RES	İletken Enerji Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	10,2	Kocaeli	GE	GE1.7-103	6	1,7	2018
232	Göktepe	Erguvan Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	121,1	Yalova	ENERCON	E-138 EP3 / E-138 EP3 E2	29	3,5 / 4,2	2020 / 2021 / 2022 / 2023
233	Gökzirve	Gökzirve Enerji A.Ş.	28	Muğla	ENERCON	E-126 EP3	7	4	2020 / 2021
234	Gökzirve Ext.	Engolde Güneş Enerjisi Sistemleri SAN. V	5,56	Muğla	ENERCON	E-160 EP5 E3	1	5,56	2025
235	Gönen RES	Balay Enerji	14,4	Balıkesir	NORDEX	N133/4800	3	4,8	2025
236	GRC Project	GRC Elektrik Üretim AŞ	2,25	İzmir	GOLDWIND	GW50-750	3	0,75	2013
237	Gres Ext.	Bahar Enerji Elektrik Ür. San. ve Tic. Ltd. Şti.	7	Çanakkale	NORDEX	N163/6X	1	7	2025
238	Gülpınar	Yelen-Gülpınar Enerji Üretim	193,52	Çanakkale	ENERCON	E-138 EP3 / E-160 EP5 E3 / E-115 EP3 E3	39	3,5 / 5,56 / 4,2	2019 / 2020 / 2023 / 2024
239	Gülres Project	Perdekor Tekstil Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi	0,75	Bursa	GOLDWIND	GW50-750	1	0,75	2013
240	Günaydın RES	Manres El. Ür. A.Ş.	20,75	Balıkesir	GE	GE2.5-100 / GE2.75-100	8	2,5 / 2,75	2012 / 2014
241	Gündoğdu	Türkay Alternatif Enerji El. Ür. A.Ş.	9,6	Bursa	NORDEX	N117	4	2,4	2016
242	Güney-1 RES	Sanko Enerji San. ve Tic A.Ş.	73,6	Bursa	GE	GE3.8-130 / GE 5.5-158	14	3,8 / 5,5	2021
243	Hacıbey RES	Bali Rüzgar Elektrik Ür. San. Tic. A.Ş.	69,6	İstanbul	VESTAS	V136-3.6 / V162-6.0	12	3,6 / 6	2020 / 2022
244	Hacıhıdırlar/ YEKA II	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	63	Aydın	ENERCON	E-138 EP3 E2	15	4,2	2025
245	Hamsi	Göktekin Enerji A.Ş.	37,8	Sinop	ENERCON	E-138 EP3 E2	9	4,2	2021 / 2022
246	Hamzabeyli Ext.	Meriç Rüzgar Enerjisi Elektrik ve Üretim A.Ş.	19,2	Tekirdağ	NORDEX	N149	4	4,8	2022
247	Hamzabeyli Ext.-II	Meriç Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	10	Edirne	NORDEX	N149/4.0-4.5	2	5	2025
248	Harmancık/ YEKA-2	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	42	Çanakkale	ENERCON	E-138 EP3 E2	10	4,2	2024

249	Harmanlık RES	Fuatres Elektrik Üretim A.Ş.	55,2	Bursa	VESTAS	V112-3.3	16	3,3	2015
250	Hasanbeyli	Eksim Enerji A.Ş.	50	Osmaniye	NORDEX	N100	20	2,5	2014
251	Hasanbeyli Ext.	Eksim Enerji A.Ş.	14	Osmaniye	NORDEX	N163/7000	2	7	2025
252	Hasanoba Ext.	Akfen Yenilenebilir Enerji	29,5	Çanakkale	NORDEX	N149/5900	5	5,9	2025
253	Hasanoba RES	Kovancı Elektrik Üretim A.Ş	51	Çanakkale	SIEMENS GAMESA	SG DD 108	15	3,4	2019
254	Havza	Ekim Elektrik Mühendislik Müşavirli	56	Samsun	ENERCON	E-138 EP3	16	3,5	2019 / 2020
255	Hilal-2 RES	Hilalres Elektrik Üretim San. ve Tic. A.Ş.	9,9	Mersin	VESTAS	V112-3.3	3	3,3	2015
256	Ilgardere RES	Or Enerji İnşaat San. Tic. A.Ş.	10,8	Çanakkale	VESTAS	V136-3.6	3	3,6	2021
257	IPM	IPM Endüstriyel Madencilik A.Ş.	2,3	İzmir	ENERCON	E-82 E2	1	2,29	2025
258	Işıklar	Galatya Enerji Üretim A.Ş.	50,8	Kütahya	NORDEX	N163/5.9 / N163/6.8	8	5,9 / 6,8	2024
259	İlyas Res	Osmanlı Dokuma Tekstil San.	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
260	İncesu	Kayseri Ulaşım A.Ş	21	Kayseri	NORDEX	N163/6X	3	7	2025
261	İncesu RES	Tamyeli Enerji Üretim A.Ş.	29,2	Afyon	VESTAS	V112-3.3 / V100-2.0	12	3,3 / 2	2014 / 2017
262	İpek Pamuk RES	İpek İdrofil Pamuk San ve Tic A.Ş	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2024
263	İpek RES	Coşkan İpek Tekstil	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
264	İpektepe Phase-1	Kocatepe Arslanlar Elektrik Üretim A.Ş	4,8	Ağrı	NORDEX	N149	1	4,8	2021
265	İpektepe Phase-2	Kocatepe Arslanlar Elektrik Üretim A.Ş	19,2	Ağrı	NORDEX	N149	4	4,8	2022
266	İstanbul II	Universal Wind Enerji El. Ür. A.Ş.	187,2	İstanbul	NORDEX	N133	39	4,8	2022 / 2021
267	İstanbul-I	Universal Wind Enerji El. Ür. A.Ş.	24	İstanbul	NORDEX	N133	5	4,8	2021 / 2020
268	Kalfaköy RES	Kırca Enerji Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	10,2	Balıkesir	GE	GE1.7-103	6	1,7	2018
269	Kandıra RES	Sağanak Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	53	Kocaeli	GE	GE 5.3-158	10	5,3	2021
270	Kangal Ext. - 3	Kangal Elektrik Enerji Üretim ve Tic. A.Ş.	27	Sivas	VESTAS	V150	6	4,5	2025
271	Kangal RES	Kangal Elektrik Üretim A.Ş.	128	Sivas	VESTAS / SIEMENS GAMESA	V100-2.0 / V110-2.0 / G114	63	2 / 2,1	2014 / 2015 / 2017
272	Kangır RES	Çahan Tekstil Sanayi ve Tic. A.Ş.	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
273	Kanije RES	Derne En. Ür. Tic. A.Ş.	64	Edirne	SIEMENS GAMESA	SWT-3.2-113	20	3,2	2016
274	Kapıdağ RES	Fernas İnşaat A.Ş.	28	Balıkesir	VESTAS	V80-2.0	14	2 / 3	2013 / 2014
275	Kapıdağ RES Ext.	Fernas İnşaat A.Ş.	14,4	Balıkesir	VESTAS	V136-3.6	4	3,6	2021
276	Karabel RES	Egener El. Ür. ve Mak. San. ve Tic. A.Ş.	3	İzmir	SENVION	3.4M104	1	3,4	2016
277	Karacabey	Yalova Rüzgar En. El.A.Ş	30	Bursa	NORDEX	N100	12	2,5	2016
278	Karaçayır Ext.	Mursal Enerji Üretimi San. Ve Tic. A.Ş.	9	Sivas	VESTAS	V150	2	4,5	2025
279	Karaçayır RES	Mursal Enerji Üretimi San. Ve Tic. A.Ş.	12,6	Sivas	SIEMENS GAMESA	G114	6	2,1	2016
280	Karadağ	Turkcell İletişim Hiz A.ş	18	İzmir	NORDEX	N117	6	3	2016
281	Karadağ RES	Garet En. Ür. ve Tic. A.Ş.	10	İzmir	GE	GE2.5-100	4	2,5	2012
282	Karadere RES	Aysu En. San. ve Tic. A.Ş.	19,2	Kırklareli	GE	GE1.6-100	12	1,6	2014 / 2016
283	Karakurt RES	Fernas İnşaat A.Ş.	10,8	Manisa	VESTAS	V90-2.0	6	1,8	2007
284	Karakurt RES Ext.	Fernas İnşaat A.Ş.	10,8	Manisa	VESTAS	V136-3.6	3	3,6	2021
285	Karaman Phase 1	Resumut İnşaat A.Ş	3,6	Karaman	NORDEX	N131	1	3,6	2021
286	Karaman Phase II	Resumut İnşaat A.Ş	43,2	Karaman	NORDEX	N149/4.0-4.5	9	4,8	2024
287	Karaman-1 RES	Eksim Enerji A.Ş.	42	Karaman	NORDEX	N163/6X	6	7	2025
288	Karamürsel	Göktekin Enerji A.Ş.	4,2	Kocaeli	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2021
289	Karamürsel RES	Ruzen Elektrik Üretim ve Ticaret Limited Şirketi	29	Kocaeli	GE	GE 5.8-158	5	5,8	2023
290	Karatepe	Tepe Enerji Santrali Elektrik	27,22	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 / E-138 EP3 E2 / E-160 EP5 E3	6	3,5 / 4,2 / 5,56	2020 / 2021 / 2024
291	Karlıtepe RES	Karlıtepe Enerji A.Ş.	35	Hatay	ENERCON	E-138 EP3	10	3,5	2020

292	Karova RES	Borares Elektrik Üretim A.Ş.	30,15	Muğla	GE	GE1.7-103 / GE2.85-103	13	1,7 / 2,85	2018
293	Kartal RES	Bay Temiz Enerji Elektrik Üretim İnşaat San. Tic. A.Ş.	52,8	Eskişehir	SIEMENS GAMESA	SG-4,8-145	11	4,8	2020 / 2021
294	Kartaldağı RES	Efil Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş.	65,55	Gaziantep	VESTAS	V126-3,45	19	3,45	2017
295	Kavaklı RES	Briza El. Ür. A.Ş.	52,8	Balıkesir	VESTAS	V112-3.3	16	3,3	2014
296	Kemerburgaz	Lodos Elektrik Ür. A.Ş.	45,2	İstanbul	GE	GE 5.5-158 / GE 6.1-158	8	5,5 / 6,1	2022 / 2025
297	Kestanederesi/ YEKA II	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	117,6	Çanakkale	ENERCON	E-138 EP3 E2	28	4,2	2025
298	Kınık RES	Esinti En. Ür. Tic. A.Ş.	54,4	İzmir	SIEMENS GAMESA	SWT-3.2-108	17	3,2	2016
299	Kırkağaç RES	Garet En. Ür. ve Tic. A.Ş.	45,6	Manisa	GE	GE2.85-103	16	2,85	2016
300	Kıyıköy	Beşiktepe Enerji Üretim ve Tic. A.Ş.	45	Tekirdağ	NORDEX	N117	15	3	2015
301	Kıyıköy RES	Alenka Enerji Ür. ve Yat. Ltd. Şti.	28	Kırklareli	SIEMENS GAMESA	G90/G97	14	2	2014
302	Kıyıköy RES Ext.	Alenka Enerji Ür. ve Yat. Ltd. Şti.	72	Kırklareli	VESTAS	V136-3.6	20	3,6	2020
303	Kızılcaterzi RES	Osres Elektrik Üretim A.Ş.	15	Tekirdağ	GE	GE3.8-130 110 m HH	4	3,8	2019
304	Killik Ext.-II	Eksim Enerji A.Ş.	7	Tokat	NORDEX	N163/7000	1	7	2025
305	Kirazlı RES	Kiraz Enerji Yatirim Üretim ve Tic. A.Ş.	53	İzmir	GE	GE 3.8-130-85m	14	3,4	2020
306	Kocalar Ext.	Akfen Yenilenebilir Enerji	29,5	Çanakkale	NORDEX	N149/5900	5	5,9	2025
307	Kocalar RES	Isıder Elektrik Üretim A.Ş	30,6	Çanakkale	SIEMENS GAMESA	SG DD 108	9	3,4	2019
308	Kocatepe	İzdem Enerji Yatırım	100	Afyon	ENERCON	E-126 EP3	25	4	2019 / 2020
309	Konakpınar Ext.	Akyurt Rüzgar Enerji Üretim ve Tic. A.Ş	9	Sivas	VESTAS	V150	2	4,5	2025
310	Konakpınarı RES	ADO Enerji Üretimi San. Ve Tic. A.Ş.	14,7	Sivas	SIEMENS GAMESA	G114	7	2,1	2016
311	KORES	Kores Kocadağ Rüz. En. Sant. Ür. A.Ş.	17,5	İzmir	NORDEX	N90	7	2,5	2009 / 2012
312	KORES Ext. II	Kores Kocadağ Rüz. En. Sant. Ür. A.Ş.	7,5	İzmir	NORDEX	N100	3	2,5	2015
313	Korkmaz RES	Ayen Enerji A.Ş.	25,2	İzmir	SUZLON	S 88	10	2,5	2014
314	Koru RES	Fuatres Elektrik Üretim A.Ş.	55,05	Çanakkale	VESTAS	V112-3.3	16	3,3	2015
315	Korudağı RES	Demir RES Muhendislik A.S	3,4	Tekirdağ	GE	GE3.8-130 110 m HH	1	3,4	2019
316	Kumburun RES	Helyum Enerji Üretim A.Ş.	0,9	Çanakkale	ENERCON	E-44	1	0,9	2018
317	Kurtini	Denge Enerji Üretim San. Tic. A.Ş.	14,4	Mersin	NORDEX	N117	4	3,6	2018
318	Kurtkayası	Are Elektrik Üretim Tic. ve San. A.Ş.	45,6	Kayseri	NORDEX	N117	19	2,4	2016
319	Kurtkayası Ext	Are Elektrik Üretim Tic. ve San. A.Ş.	4,8	Kayseri	NORDEX	N149	1	4,8	2022
320	Kuşaadası Ext. II	Akış Enerji Yatırım Üretim A.Ş.	9,6	Aydın	NORDEX	N149	2	4,8	2022
321	Kuşadası	Akış Enerji Yatırım Üretim A.Ş.	38,4	Aydın	NORDEX	N149	8	4,8	2020
322	Kuşadası	Akış Enerji Yatırım Üretim A.Ş.	72	Aydın	NORDEX	N149	15	4,8	2021
323	Kuyulukoyak	Aladağ Rüzgar Enerji Üretim	16	Konya	ENERCON	E-126 EP3	4	4	2020
324	Küptepe	Simay Elektrik Üretim A.Ş.	11,7	İstanbul	NORDEX	N131	3	3,9	2020 / 2021
325	Küptepe Ext.	Simay Elektrik Üretim A.Ş.	14	İstanbul	NORDEX	N163 /7X	2	7	2025
326	Kürekdağı	Bakır Enerji Üretim A.Ş.	36	Bursa	NORDEX	N117	10	3,6	2017
327	Kürekdağı Ext.	AĞAOĞLU ENERJİ	23,6	Bursa	NORDEX	N149/5900	4	5,9	2025
328	Lodos Karaburun	Lodos Karaburun Elektrik Üretim A.Ş	268	İzmir	ENERCON	E-82 E2 / E-82 E4 / E-126 EP3	87	2 / 3 / 4	2012 / 2013 / 2019 / 2020 / 2023
329	Madranbaba RES	Kıroba El. Ür. A.Ş.	20	Aydın	SIEMENS GAMESA	G90	10	2	2013
330	Mahmudiye RES	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	29,9	Çanakkale	SIEMENS GAMESA	SWT-2.3-101	13	2,29	2010
331	Malatya-1 RES	Rönesans Enerji A.Ş	84	Malatya	NORDEX	N163/6X	12	7	2025
332	Mare Manastır	Mare Manastır RES	42,4	İzmir	ENERCON	E-44 / E-48	49	0,9 / 0,8	2006 / 2007
333	Mare Manastır 2	Mare Manastır RES	13,8	İzmir	ENERCON	E-82 E2	6	2,29	2016
334	Marmara	Babadağ Elektrik Ür. San. ve Tic. A.Ş.	9,6	Balıkesir	NORDEX	N133	2	4,8	2020

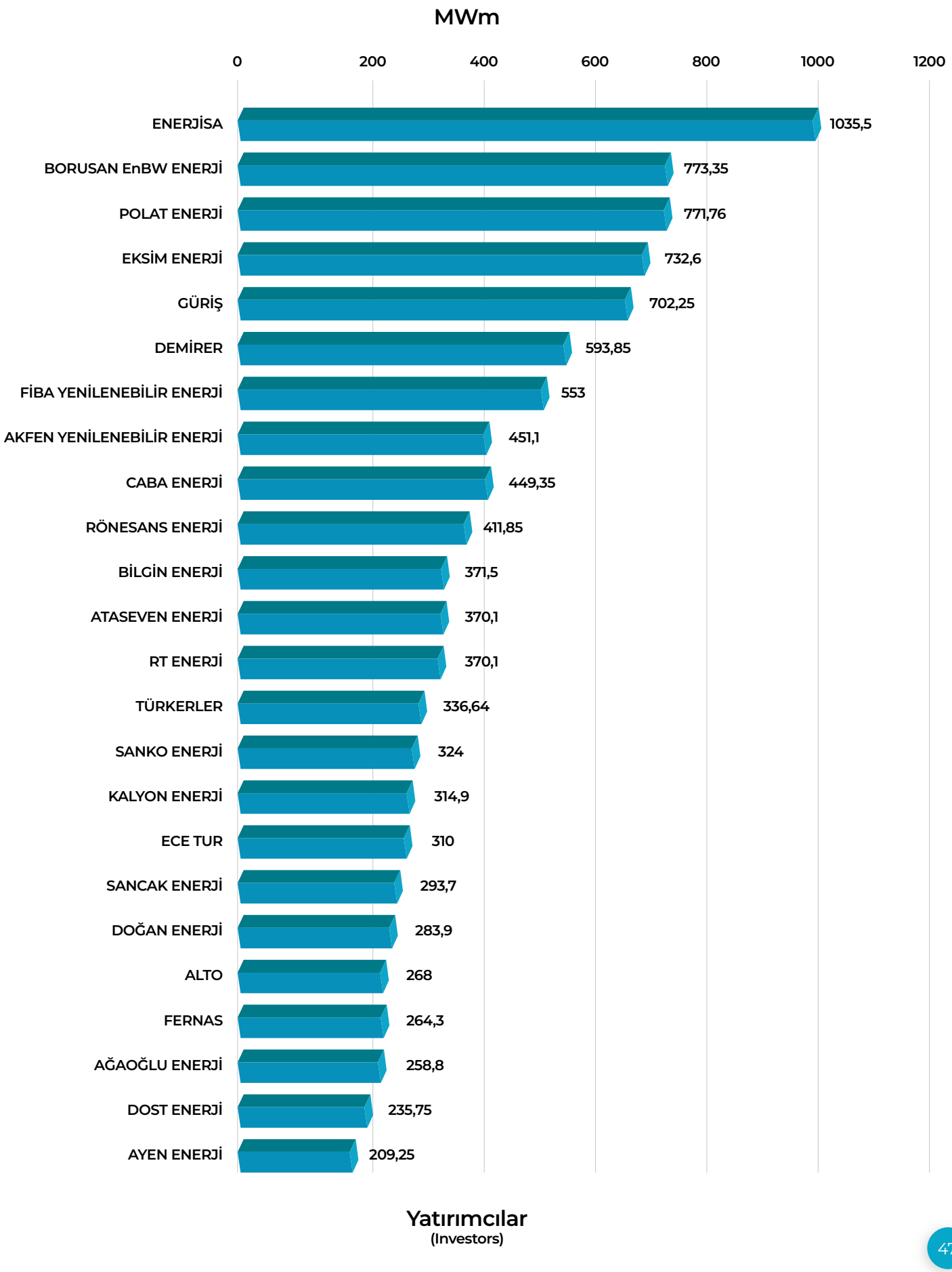
335	Maslaktepe	Eni Enerji İnşaat Taah. Tic. ve San. A.Ş.	23,4	Çanakkale	NORDEX	N131	6	3,9	2019
336	Maslaktepe Ext.	Eni Enerji İnşaat Taah. Tic. ve San. A.Ş.	29,5	Çanakkale	NORDEX	N149	5	5,9	2022
337	Maslaktepe Ext.- II	Eni Enerji İnşaat Taahhüt Ticaret ve Sanayi A.Ş.	17,7	Çanakkale	NORDEX	N149	3	5,9	2023
338	Mazı-3	Mazı-3 Rüz. En. Sant. El. Ür. A.Ş.	30	İzmir	NORDEX	N90	12	2,5	2011
339	Meltem Egeres	Meltem Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	15,2	İzmir	ENERCON	E-70 E4-3 / E-82 E4	6	2,29 / 3	2015 / 2023
340	Menekşe RES	Menekşe Yenilenebilir Enerji ve Elektrik Üretim A.Ş.	24	Yozgat	GOLDWIND	GW165 -6000	4	6	2024
341	Mersin Mut RES	Akdeniz El. Ür. A.Ş.	62,7	Mersin	VESTAS	V90-3.0 / V112-3.45	20	3 / 3,45	2010 / 2013 / 2017
342	Mersinli	Yander Elektrik Üretim A.Ş.	62,4	İzmir	NORDEX	N133	13	4,8	2020
343	Mersinli Ext.	Yander Elektrik Müh.Müş.İnş.Tur. ve Tic.A.Ş.	11,8	İzmir	NORDEX	N149/5.X	2	5,9	2024
344	Meryem RES	Safir Enerji Ür. Yat. Tic. A.Ş.	32	Bilecik	GE	GE3.8-130 110 m HH	10	3,8	2020
345	Mesudiye Res	Durmazlar Makina San. ve Tic. A.Ş.	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
346	Metafor	İş Enerji Yatırımlar A.Ş.	49,7	Bingöl	ENERCON	E-138 EP3 / E-138 EP3 E2	12	3,5 / 4,2	2020 / 2022
347	Metristepe	Mav Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	40	Bilecik	NORDEX	N100	16	2,5	2011
348	Miskevank Phase 1	Difer Enerji San ve Tic. A.Ş.	4,8	Bitlis	NORDEX	N149	1	4,8	2021
349	Mordoğan RES	Ayen Enerji A.Ş.	31,5	İzmir	SUZLON	S 88	15	2,1	2014
350	MSP RES	Paşa Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	9,69	İstanbul	GE	GE3.8-130 110 m HH	3	3,2	2021
351	Muş-4 RES	MBD İNŞAAT	35	Muş	NORDEX	N163/6.X	5	7	2025
352	Mut RES	Fuatres Elektrik Üretim A.Ş.	55,2	Mersin	VESTAS	V112-3.3	16	3,3	2015
353	Mutlu RES 5	Mutluer Enerji Üretim Yat. İnş. Mad. San. Tic. A.Ş.	46,8	Konya	VESTAS	V136-3.6	13	3,6	2020
354	Mutlu RES 5 Ext. Project	Mutlu Enerji	42	Konya	GOLDWIND	GW165 -6000	7	6	2024
355	ORDU RES	Kalen Enerji Elektrik Üretim A.Ş	42	Ordu	ENERCON	E-138 EP3 E2	10	4,2	2024
356	Orhanlı	Elestaş Elektrik Üretim A.Ş.	12	Hatay	ENERCON	E-126 EP3	3	4	2020 / 2021
357	Ortamandıra RES	Serin En. El. Ür. A.Ş.	11,2	Balıkesir	GE	GE1.6-100	7	1,6	2015
358	Ova RES	Ayres Elektrik Üretim. A.Ş.	18	Aydın	SIEMENS GAMESA	G97	9	2	2016
359	Ovacık	Eksim Enerji A.Ş.	28,8	İzmir	NORDEX	N131	8	3,6	2019
360	Ovacık RES	Esenguç Enerji Yatırım A.Ş / ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	72,6	Antalya / Çanakkale	GOLDWIND / ENERCON	GW165 -6000 / E-138 EP3 E2	16	6 / 4,2	2025 / 2024
361	Oytaş RES	Oytaş-Yıldız Uluslararası İnşaat	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
362	Ödemiş	Tayf Enerji Yat. Üretim Tic. A.Ş.	21	İzmir	NORDEX	N117	7	3	2015
363	Ödemiş Ext.	Tayf Enerji Yat. Üretim Tic. A.Ş.	21	İzmir	NORDEX	N117	7	3	2016
364	Ödemiş Ext. -II	ERDEM HOLDİNG	4,8	İzmir	NORDEX	N149/4.0-4.5	1	4,8	2025
365	Ömerli	Caba Enerji A.Ş	100,8	İstanbul	NORDEX	N149	21	4,8	2020 / 2022
366	Öncü	Öncü Grup	4,8	Çorlu	GOLDWIND	GW155 -4800	1	4,8	2024
367	Örenlik	Beres Elektrik Üretim A.Ş.	35,4	Bitlis	NORDEX	N163/ 5X	6	5,9	2025
368	Örlemiş RES	Akın Holding A.Ş.	28	İzmir	ENERCON	E-126 EP3	7	4	2020
369	Özbek	GYY Elektrik Üretim A.Ş.	28,8	Hatay	NORDEX	N133 / N134	6	4,8	2020 / 2021
370	Özbek Ext.	GYY ELEKTRİK Üretim A.Ş.	5,9	Hatay	NORDEX	N149/5.X	1	5,9	2024
371	Pamukova RES	Pamukova Rüzgar Enerji Ürünleri Yat. Tic. A.Ş.	22,8	Sakarya	GE	GE 3.8-130-85m	6	3,4	2020
372	Paşalimanı Poyraz (Kavak) RES	Çahan Tekstil Sanayi ve Tic. A.Ş.	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
373	Pazarköy RES	Tekno Rüzgar Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	45,6	Balıkesir	GE	GE3.8-130	12	3,8	2021
374	Pelit RES	BORUSAN EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş.	82,6	Sivas	NORDEX	N163/5X	14	5,9	2025

375	Pergamon RES	Ateş Çelik İnşaat Taahhüt Proje Mühandislik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	4,2	İzmir	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2025
376	Petkim RES	Petkim Petrokimya Holding A.Ş.	51	İzmir	GE	ECO110	17	3	2016
377	Pitane	Pitane Elektrik Ür. Ltd. Şti.	4,8	İzmir	NORDEX	N117	2	2,4	2014
378	Poyraz 3	Poyraz Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	8,4	Balikesir	ENERCON	E-138 EP3 E2	2	4,2	2024
379	Poyraz Kepsut	Poyraz Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	77,1	Balikesir	ENERCON	E-82 E2 / E-44 / E-92	34	2,29 / 0,9 / 2,35	2012 / 2013 / 2016
380	Poyraz RES	NM Enerji Ür. Tic. A.Ş	32	Balıkesir	SIEMENS GAMESA	SWT-3.2-108	10	3,2	2016
381	Poyrazgölü	Ufuk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	48,5	Balikesir	ENERCON	E-70 E4-3 / E-82 E2 / E-92	21	2,29 / 2,35	2015 / 2018
382	Reşadiye RES	Tokat İl Özel İdaresi	0,9	Tokat	ENERCON	E-44	1	0,9	2015
383	Sakarbayır RES	Arı En Elektrik Üretim A.Ş.	3,45	İstanbul	VESTAS	V126-3,45	1	3,45	2018
384	Salman RES	Öres El. Ür. A.Ş.	27,5	İzmir	GE	GE2.75-100	10	2,75	2014
385	Saray Döküm	Saray Dokum ve Madeni Aksam	6,95	Tekirdağ	ENERCON	E-82 E2 / E-92	3	2,29 / 2,35	2012 / 2016
386	SaRES	Garet En. Ür. ve Tic. A.Ş.	27,5	Çanakkale	GE	GE2.5-100 / GE2.75-100	10	2,75	2010 / 2015
387	Sarıtepe Ext.	Akfen Yenilenebilir Enerji	9,6	Osmaniye	NORDEX	N133/4800	2	4,8	2025
388	Sarıtepe RES	İmbat Enerji	57	Osmaniye	GE	GE2.85-103	20	2,85	2016
389	Sarpıncık	Çalık Rüzgar Enerjisi El. Ür. Ltd. Şti.	32,5	İzmir	NORDEX	N100	13	2,5	2017
390	Sebenoba RES	Deniz El. Ür. Ltd. Şti.	60	Hatay	VESTAS	V80-2.0 / V112-3.0	26	2 / 3	2008 / 2009 / 2012 / 2014 / 2015
391	Seferihisar	Üçgen Seferihisar Rüzgar En. El.Ür. A.Ş.	21	İzmir	NORDEX	N117	7	3	2016
392	Seferihisar II	Eksim Enerji A.Ş.	21	İzmir	NORDEX	N117	7	3	2017
393	Seferihisar RES Ext.	Üçgen Seferihisar Rüzgar En. El. Ür. A.Ş.	13,5	İzmir	VESTAS	V150-4.5	3	4,5	2023
394	Selin 4	Selin 4 Enerji Elektrik Üretim A.Ş	11	Çanakkale	ENERCON	E-160 EP5 E2	2	5,5	2025
395	Sertavul RES	ÖRLEMIS RES ELEKTRIK ÜRETIM ANONIM	32	Mersin	ENERCON	E-126 EP3	8	4	2020
396	Seyit Onbaşı RES	Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	10	Çanakkale	VESTAS	V90-2.0 / V100-2.0	5	2	2011 / 2018
397	Sibel	Rönesans Enerji A.Ş	80,85	İzmir	NORDEX	N117	22	3,674	2020 / 2021
398	Sibel Ext.	Sibelres Elektrik Üretim A.Ş.	7	İzmir	NORDEX	N163/6X	1	7	2023
399	Silivri	Eksim Enerji A.Ş.	45	İstanbul	NORDEX	N100	18	2,5	2014
400	Silivri Ext.	Silivri Enerji Ür. A.Ş.	18	İstanbul	NORDEX	N131	5	3,6	2018 / 2019
401	Silivri Ext.- IV	Eksim Enerji A.Ş.	49	Tekirdağ	NORDEX	N163.6X	7	7	2025
402	Sincik	Sincik Rüz. El. Ür. A.Ş.	27,5	Adıyaman	NORDEX	N100	11	2,5	2013
403	Sivas-1-2 RES	Heitkamp Industrial Solutions GmbH	49	Sivas	NORDEX	N163/6X	7	7	2025
404	Soğanlı RES	Esyel Global Elektrik Üretim A.Ş.	33,4	Trabzon	VESTAS	V150-4.0/4.2	8	4	2021
405	Soğanlı RES Ext. Faz-1	Esyel Global Elektrik Üretim A.Ş.	22,5	Trabzon	VESTAS	V150-4.5	5	4,5	2024
406	Soğanlı RES Ext. Faz-2	Esyel Global Elektrik Üretim A.Ş.	45	Trabzon	VESTAS	V150	10	4,5	2025
407	Soma	Bilgin Rüzgar Santrali Enerji Ür. A.Ş.	120	Manisa	NORDEX	N90 / N117	46	2,5 / 3	2007 / 2016
408	Soma I	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	79,2	Manisa	ENERCON	E-44	88	0,9	2009 / 2010
409	Soma II	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	69,9	Manisa	ENERCON	E-44 / E-70 E4-2	31	0,9 / 2,29	2011 / 2012
410	Soma III	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	115	Manisa	ENERCON	E-70 E4-3	50	2,29	2014 / 2015
411	Soma IV	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	48	Manisa	ENERCON	E-126 EP3	12	4	2019 / 2020
412	Soma V	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	16,8	Manisa	ENERCON	E-138 EP3 E2	4	4,2	2024
413	Söğütpınar RES	Durmazlar Makina San. ve Tic. A.Ş.	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
414	Söke Ext. Project	Aydem Enerji	12	Aydın	GOLDWIND	GW165 -6000	2	6	2023
415	Söke RES	ABK En. Ür. San. ve Tic. A.Ş. / Bereket Enerji	79,5	Aydın	SIEMENS GAMESA / VESTAS	G90 / V112-3.3	30	2 / 3,3	2010 / 2015
416	Sunjüt	GREIF FPS TURKEY AMBALAJ SANAYİ	1,2	İstanbul	ENERCON	E-40/6.44 E3	2	0,6	2003

417	Super Tekstil	Süper Elektrik Üretim A.Ş.	5	Kayseri	NORDEX	N149/4800	1	5	2025
418	Susurluk	Eksim Enerji A.Ş.	45	Balıkesir	NORDEX	N100 / N90	18	2,5	2011
419	Susurluk Ext.	Eksim Enerji A.Ş.	15	Balıkesir	NORDEX	N100	6	2,5	2013
420	Susurluk Ext. II	Eksim Enerji A.Ş.	15	Balıkesir	NORDEX	N117	5	3	2017
421	Süloğlu RES	STEAG Rüzgar Süloğlu Enerji Ür. Tic. A.Ş.	66	Kırklareli	VESTAS	V126-3.3	20	3,3	2015
422	Şadıllı RES	Çanres El. Ür. A.S.	38,5	Çanakkale	GE	GE2.75-100	14	2,75	2014
423	Şah RES	Galata Wind En. Ltd. Şti.	105	Balıkesir	VESTAS	V90-3.0	35	3	2011 / 2013
424	Şahin Res	Çahan Tekstil Sanayi ve Tic. A.Ş.	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	1	0,8	2016
425	Şamlı RES	Fernas İnşaat A.Ş.	113,4	Balıkesir	VESTAS	V90-1.8 / V90-3.0	43	1,8 / 3	2008 / 2009 / 2011
426	Şamlı RES Ext.	Fernas İnşaat A.Ş.	14,4	Balıkesir	VESTAS	V136-3.6	4	3,6	2021
427	Şapdağı RES	Barkan Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	49,4	Balıkesir	GE	GE3.8-130	13	3,8	2021
428	Şenbük RES	Bakras Enerji Elektrik Ür. ve Tic. A.Ş. / Yeni Belen Enerji Elektrik Ür.	67,05	Hatay	VESTAS	V90-3.0 / V112-3.3 / V112-3,45 / V112-3.0	21	3 / 3,3 / 3,45 / 3,2	2010 / 2014 / 2013
429	Şenköy RES	Eolos Rüz. En. Ür. A.Ş.	36	Hatay	GE	ECO100 / ECO110	12	3	2012 / 2014
430	Şile RES	Çevrim Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	51,2	İstanbul	GE	GE3.8-130 110 m HH	16	3,2	2021
431	Şule RES Project	Şule Enerji	66	Isparta/Konya	GOLDWIND	GW165 -6000	11	6	2024
432	Taşpınar	Galata Wind En. Ltd. Şti.	67,2	Bursa	NORDEX	N149	14	4,8	2020 / 2021
433	Taşpınar Ext.	Galata Wind En. Ltd. Şti.	11,8	Bursa	NORDEX	N149/5.X	2	5,9	2023
434	Tatlıpınar	Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş.	19,5	Balıkesir	NORDEX	N131	5	3,9	2019
435	Tatlıpınar Ext.	Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş.	33,6	Balıkesir	NORDEX	N149/4.0-4.5	7	4,8	2024
436	Tatlıpınar-2	Tatlıpınar Enerji Üretim A.Ş.	96	Balıkesir	NORDEX	N149	20	4,8	2020
437	Tayakadın RES	Istres Elektrik Uretim A.Ş.	50	İstanbul	GE	GE3.8-130 110 m HH	15	3,4	2021
438	Telko Paşalimanı	R.K. Rüzgar Enerji Santralleri Elek	0,8	Balikesir	ENERCON	E-53	1	0,8	2013
439	TEPE RES	Batmaz Tekstil San. Tic. Ltd. Şti	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
440	TepeRES	Teperes Elektrik Üretim A.Ş.	0,85	İstanbul	VESTAS	V52-850	1	0,85	2006
441	Teperes Ext.	Teperes Elektrik Üretim A.Ş.	5	İstanbul	NORDEX	N90	2	2,5	2016
442	TETA RES	Teta Enerji A.Ş.	0,8	Balikesir	ENERCON	E-48	1	0,8	2017
443	Tire RES	Düzhan Enerji Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	50,9	İzmir	GE	GE1.7-103 / GE3.2-103	22	1,7 / 3,2	2017 / 2018
444	Tokat	Eksim Enerji A.Ş.	40	Tokat	NORDEX	N100	16	2,5	2011
445	Tokat Ext.	Eksim Enerji A.Ş.	54	Tokat	NORDEX	N117	18	3	2017
446	TPI Composites Bergama	Dere Construction taahhüt A.Ş	11,8	İzmir	NORDEX	N149/4.0-4.5	2	5,9	2024
447	Trabzon YEKA 3 RES	KALYON ENERJİ	21,3	Trabzon	ENERCON	E-138 EP3 E3	5	4,26	2025
448	TUMAD İvrindi RES	TÜMAD Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	21,3	İzmir	ENERCON	E-138 EP3 E3	5	4,26	2025
449	Turguttepe RES	Sabaş El. Ür. A.Ş.	24	Aydın	VESTAS	V90-2.0	12	2	2010
450	Ulu RES	Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	120,4	Bursa	ENERCON	E-138 EP3 / E-138 EP3 E2	29	3,5 / 4,2	2020 / 2021 / 2022
451	Uluborlu RES	Kavram Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A. Ş.	61,2	Isparta	GE	GE1.7-103	36	1,7	2016
452	Ulusoy Un	Ulusoy Un San. ve Tic. A.Ş.	9,76	Manisa	ENERCON	E-115 EP3 E3 / E-160 EP5 E3	2	4,2 / 5,56	2025
453	Umurlar RES	Elfa Elektrik Üretim A.Ş.	37,6	Balıkesir	VESTAS	V100-2.0 / V126-3.45	13	2 / 3,45	2014 / 2017
454	Urla	Hassas Teknik Enerji El. Ür. San. Tic. A.Ş.	18	İzmir	NORDEX	N117	6	3	2016
455	Uşak Ext. Project	Aydem Enerji	102	Uşak	GOLDWIND	GW165 -6000	17	6	2023
456	Uşak RES	Arnaz RES Rüzgar En. El. Ür.	54	Uşak	SINOVEL	SL1500/90	36	1,5	2013
457	Uygar Res	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	252	İzmir	ENERCON	E-138 EP3 E2	60	4,2	2025
458	Üçler Tekstil	Üçler Tekstil San. ve Tic. A.Ş.	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2021
459	Üçpınar Ext.	Akfen Yenilenebilir Enerji	9,6	Çanakkale	NORDEX	N133/4800	2	4,8	2025

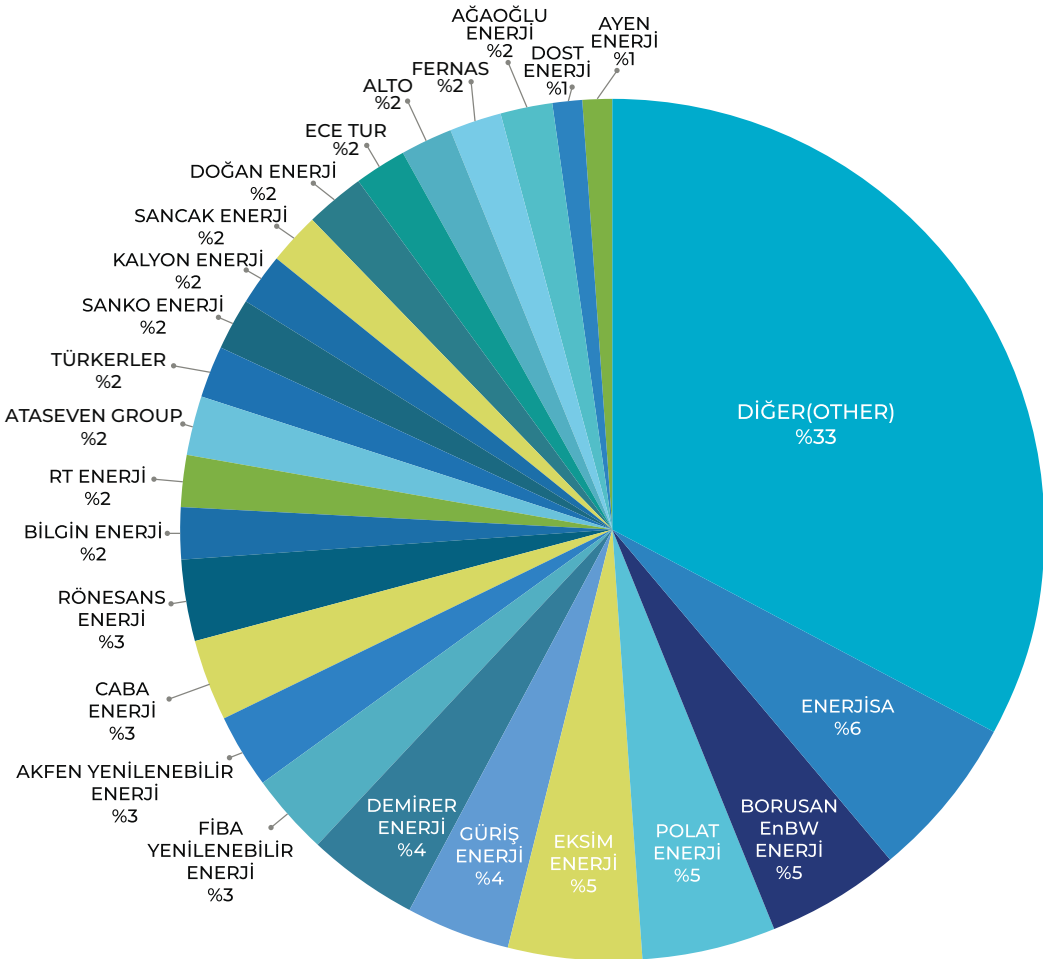
460	Üçpınar RES	Derbent Elektrik Üretim A.Ş	112,2	Çanakkale	SIEMENS GAMESA	SG DD 108	33	3,4	2019
461	Vatan Kablo	Vatan Kablo Metal End. ve Tic. A.Ş	2,35	Tekirdağ	ENERCON	E-92	1	2,35	2018
462	Vize-2 Ext.	Karayel Elektrik Üretim A.Ş.	28	İstanbul	NORDEX	N163/6.X	4	7	2024
463	Vize-II	Karayel Elektrik Üretim A.Ş.	76,8	Kırklareli	NORDEX	N149	16	4,8	2020 / 2021
464	Yahşelli	Türes Elektrik Üretim A.Ş.	21,6	İzmir	NORDEX	N131	6	3,6	2019
465	Yahyalı	SE Santral Elektrik Üretim San. Tic. A.Ş.	52,8	Kayseri	NORDEX	N117	22	2,4	2015
466	Yahyalı RES	Bak Enerji Üretimi A.Ş.	82,5	Kayseri	VESTAS	V126-3.3 / V126-3.4	25	3,3	2016 / 2017
467	Yahyalı RES Ext.	Bak Enerji Üretimi A.Ş	9	Kayseri	VESTAS	V150-4.5	2	4,5	2023
468	Yakaağzı	İş Enerji Yatırımlar A.Ş.	33,6	Agri	ENERCON	E-138 EP3 E2	8	4,2	2021 / 2023
469	Yalova RES	Arova RES Elektrik Ür. / Yares Elektrik Ür. A.Ş.	107,2	Yalova	SINOVEL / GE	SL1500/90 SL1500/82 / GE3.8-130	50	1,5 / 3,8	2016 / 2021
470	Yamaçtepe RES	Sancak Enerji Üretim A.Ş.	33	İstanbul	SIEMENS GAMESA	G132	10	3,3	2019
471	Yatmanhan RES	Yatman Han Enerji Üretim Tur. San. Ve Tic. A.Ş.	0,8	İzmir	ENERCON	E-53	1	0,8	2017
472	Yenihisar	Yeni Enerji Üretim A.Ş.	21,6	Aydın	NORDEX	N117	9	2,4	2018
473	Yeniköy RES	Ayes Elektrik Üretim A.Ş. / Mutlu Gelibolu Elektrik Ür. Yat. İnş. San. Tic. A.Ş.	65,4	Çanakkale	SIEMENS GAMESA / VESTAS	SG-3,75-132 / V136-3.6	18	3,75 / 3,6	2020 / 2021
474	Yenires I Phase 1	M B Elektrik Üretim Ltd. Şti.	3,675	Kırklareli	NORDEX	N117	1	3,674	2021
475	Yenires Phase II	Melden Enerji	35,4	Kırklareli	NORDEX	N149/5X	6	5,9	2025
476	Yılmaz RES	Çapar Elektrik Üretim Ltd. Şti.	15	İzmir	SIEMENS GAMESA	SG-3,75-132	4	3,75	2020
477	Yozgat-1 RES	Eksim Enerji A.Ş.	56	Yozgat	NORDEX	N163/6X	8	7	2025
478	Yuntdağ	Innores El. Ür. A.Ş.	60	İzmir	NORDEX	N90	24	2,5	2008 / 2011 / 2014
479	Yunus Tekstil	Yunus Tekstil Ve Örme San. Tic. Ltd	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	1	4,2	2023
480	Yücel Project	Yücel Eko Tarım Sanayi A.Ş.	6,8	Bandirma	GOLDWIND	GW140 - 3(S)	2	3,4	2020
481	Zeliha RES	Derne En. Ür. Tic. A.Ş.	25,6	Kırklareli	SIEMENS GAMESA	SWT-3.2-113	8	3,2	2016
482	Zeytineli	Zeytineli RES El. Ür. A.Ş.	50	İzmir	NORDEX	N90 / N100	20	2,5	2013
483	Zincirli	Rea Elektrik Ür. Tic. ve San. Ltd. Şti.	12	Kayseri	NORDEX	N117	5	2,4	2016
484	Ziyaret RES	Ziyaret RES El. Ür. San.Tic. A.Ş	76	Hatay	GE	GE2.5-100 / GE2.75-100	30	2,5 / 2,75	2010 / 2011 / 2013 / 2014
485	Zonguldak RES	Sonses Enerji Yatırım Ür. ve Tic. A.Ş.	120	Sakarya	GE	GE 5.3-158	23	5,3	2022
		TOPLAM (Total)	**15934,05**				**4975**		

1.1 İŞLETMEDEKİ RES'LERİN YATIRIMCILARA GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY INVESTORS



1.1 İŞLETMEDEKİ RES'LERİN YATIRIMCILARA GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY INVESTORS

DİĞER ENERJİ GRUPLARI / OTHER ENERGY GROUPS	KURULU GÜÇ (MWm) / INSTALLED CAPACITY (MWm)
YILDIZLAR	193,52
EVRENCİK RÜZGAR EN. EL. ÜR. A.Ş.	174,2
ERDEM HOLDİNG	167,4
CENGİZ ENERJİ	162,2
BEREKET ENERJİ	157,5
ACARSOY ENERJİ	144,8
MUTLU ENERJİ	139,2
SELENKA ENERJİ	139
BEWEN ENERJİ A.Ş.	137,5
ULUSOY ELEKTRİK	129,76
KIVANÇ ENERJİ	125,6
GAMA ENERJİ	118,85
AYDEM ENERJİ	114
KARAYEL ELEKTRİK	104,8
UMUT İNŞAAT	91,2
EDİNCİK ENERJİ	87
ARTIBİR GRUP	84
İŞ ENERJİ	83,3
VRES ENERJİ	82
METGÜN ENERJİ	74,2
ENDA HOLDİNG	73
ÇALIK ENERJİ	72,5
ENİ ENERJİ	72,5
İÇDAŞ	70,6
STEAG	67,8
TATÇELİK	66
TERSAN HOLDİNG	66
ZT ENERJİ	57,6
AKÇA ENERJİ	57
ERCİYES ANADOLU HOLDİNG	56,1
ESİNTİ ENERJİ	54,7
ERCİYAS ÇELİK BORU	52,8
VİZYONEKS	52,62
PETKİM	51
ARE ELEKTRİK	50,4
ALTERNATİF ENERJİ	48,3
SÜPER ENERJİ	43,7
AKÇADAĞ GRUP	42
BURSA TEMİZ ENERJİ	41,8
GÜLSAN HOLDİNG	40
FLAŞ TEKSTİL	40
ÖZYER GRUP	39,075
TEFİROM	38,25
KARDEMİR	37,7
YILDIRIM GROUP	37,6
ERGÜNLER İNŞAAT	36,52
KARESİ ENERJİ	35
MBD İNŞAAT	35
GYY ELEKTRİK	34,7
ÜST YAPI İNŞAAT	34,5
AKSU ENERJİ	34,2



ENGOLDE	33,56
CGN ENERJİ	33,4
KİNESİS ENERJİ	0
MÖN İNŞAAT	32
SERTAVUL RES ELEKTRİK	32
ARTI ENERJİ	30
PEKER	30
SANDEKS ENERJİ	30
ABK ENERJİ	30
DERE CONSTRUCTİON	29,8
AKİŞ	29,2
KALE ENERJİ	28,8
ZAF GRUP	28,8
AKENERJİ	28,2
AKIN HOLDİNG	28
MELİKE TEKSTİL	27,5
BOREAS ENERJİ	27,5
TEKTUĞ ELEKTRİK	27,5
SİMAY ELEKTRİK	25,7
VENTO ELEKTRİK	25,2
ÖZTUGRUL METAL	24
BİRLESİM YESİL ENERJİ	24
ZAFER İNŞAAT	23,6

AHSEN ENERJİ	23,6
ANTİK ENERJİ	21,6
TÜMAD MADENCİLİK SANAYİ VE TİCARET A.Ş.	21,3
KAYSERİ ULAŞIM A.Ş	21
KİROBA ELEKTRİK ÜRETİM	20
TURKCELL	18
VEGA ENERJİ	18
EÜAŞ	17,4
SERBEST ENERJİ	16,6
ALADAG RÜZGAR ENERJİ	16
YENİDEN ENERJİ	14,9
SUR ENERJİ	14,4
BAHAR ENERJİ	14,2
ASLAN YAPI	14
YELEN GELİBOLU ENERJİ	24,8
ELESTAS ENERJİ	12
REA ELEKTRİK	12
HNS ENERJİ	12
BİLECİK DEMİR ÇELİK A.Ş	11,12
GÜRAL ENERJİ	10,875
OR ENERJİ	10,8
YILMAZ KARDEŞLER	10,8

DAMLA YENİLENEBİLİR ENERJİ A.Ş.	10,5
ERTAN ENERJİ	10,4
SURYAPI	10,35
İLETKEN ENERJİ	10,2
AKBAŞ GRUP	9,6
TÜRKAY ENERJİ	9,6
TEKFEN	9,6
POLATBAY ENERJİ	9
SARAY	6,95
YÜCEL EKO	6,8
ESTAŞ EKSANTRİK SANAYİ	6,2
ERSAT TEKSTİL	5,9
ERTÜRK GRUP	5,85
ÇAHAN TEKSTİL	5,8
COCA COLA İÇECEK A.Ş	4,8
ÖNCÜ GRUP	4,8
BIÇAKÇILAR ELEKTRİK	4,8
DİMER GRUP	4,8
ALTINSU TEKSTİL ENERJİ	4,7
ESİT ENERJİ	4,6
ÜÇLER TEKSTİL	4,2
ÇIĞIR KİMYA	4,2

YUNUS TEKSTİL VE ÖRME SAN. TİC. LTD	4,2
EREN HOLDİNG	4,2
ATEŞ ÇELİK	4,2
AYKEN ELEKTRİK ENERJİ	4,2
İPEK PAMUK	4,2
BURDÖKSAN DÖKÜM MADENCİLİK NAKLİYAT	4,2
ABH ELEKTRİK ÜRETİM	3,5
DEMİR RES	3,4
EKO YENİLENEBİLİR ENERJİ	3,4
DURMAZLAR	3,2
ALUÇLAR MODEL ÇEVİZ TEKSTİL PLASTİK AMBALAJ SANAYİ VE TİCARET LTD. ŞTİ.	3
BEDİROĞLU İPLİK SAN. VE TİC. LTD. ŞTİ.	3
EGENER ELEKTRİK	3
VATAN KABLO	2,35
AKÇANSA	2,35
ALOHA TEKSTİL	2,35
GARANTİ İPLİK	2,35
IPM ENDÜSTRİYEL MADENCİLİK A.Ş.	2,3
GRC ENERJİ	2,25
COŞKAN İPEK TEKSTİL	1,6

ASYA DOKUMA	1,6
BATMAZ TEKSTİL	1,6
BAHADIR GİYİM SAN. TEKSTİL VE TİC. LTD. ŞTİ.	1,5
GREİF	1,2
HELYUM ENERJİ	0,9
BOĞAZİÇİ ÜNİVERSİTESİ	0,9
TOKAT İL ÖZEL İDARE	0,9
YILMAZ TEKNİK	0,8
ASA KAYNAK	0,8
YATMAN HAN ENERJİ ÜRETİM TUR. SAN. VE TİC. A.Ş.	0,8
TETA ENERJİ	0,8
DERBY	0,8
TÜRKMEN ALİ BAL	0,8
OYTAŞ-YILDIZ	0,8
R.K. RES	0,8
BHT ENERJİ	0,8
PERDEKOR TEKSTİL SANAYİ VE TİCARET LİMİTED ŞİRKETİ	0,75
	5248,5

1.1 İŞLETMEDEKİ RES'LERİN YATIRIMCILARA GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY INVESTORS

1. ENERJİSA

PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
Uygar Res	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	252	İzmir
Balıkesir RES	Bares El. Ür. A.Ş.	143	Balıkesir
Kestanederesi/YEKA II	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	117,6	Çanakkale
Armutçuk/YEKA II	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	84	Çanakkale
Erciyes	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	68,4	Kayseri
Hacıhıdırlar/YEKA II	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	63	Aydın
Ovacık RES	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	54,6	Çanakkale
Akres	Akhisar Rüz. En. El. Ür. San.Ltd. Şti.	45	Manisa
Harmancık/YEKA-2	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	42	Çanakkale
Dağpazarı RES	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	39	Mersin
Mahmudiye RES	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	29,9	Çanakkale
Akköy/YEKA II	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	25,2	Aydın
Erciyes Ext.	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	23,6	Kayseri
Dağpazarı Ext.	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	14	Mersin
Akres Ext.	Akhisar Rüz. En. El. Ür. San.Ltd. Şti.	10	Manisa
Bares Ext.	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	7	Balıkesir
Akhisar Ext.	Akhisar Rüz. En. El. Ür. San.Ltd. Şti.	7	Manisa
Bandırma RES	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	6	Balıkesir
Botaş 2	ENERJİSA Elektrik Üretim A.Ş.	4,2	Tekirdağ
		1035,5	

2. BORUSAN EnBW ENERJİ

PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
Baltalimanı RES	Baltalimanı Enerji Yatırımları Üretim ve Ticaret A.Ş	138	Çanakkale
Pelit RES	BORUSAN EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş.	82,6	Sivas
Kıyıköy RES Ext.	Alenka Enerji Ür. ve Yat. Ltd. Şti.	72	Kırklareli
Kartaldağı RES	Efil Enerji Üretim Tic. ve San. A.Ş.	65,55	Gaziantep
Harmanlık RES	Fuatres Elektrik Üretim A.Ş.	55,2	Bursa
Mut RES	Fuatres Elektrik Üretim A.Ş.	55,2	Mersin
Koru RES	Fuatres Elektrik Üretim A.Ş.	55,05	Çanakkale
Balabanlı RES	Balabanlı Rüzgar Enerjisinden El. Ür. A.Ş.	50,6	Tekirdağ
Bandırma RES	Bandırma Enerji ve El. Ür. Tic. A.Ş.	39	Balıkesir
Balabanlı Ext.- II	BORUSAN EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş.	29,5	Tekirdağ
Kıyıköy RES	Alenka Enerji Ür. ve Yat. Ltd. Şti.	28	Kırklareli
Bandırma RES	Bandırma Enerji ve El. Ür. Tic. A.Ş.	27,6	Balıkesir
Bandırma RES	Bandırma Enerji ve El. Ür. Tic. A.Ş.	21	Balıkesir
Fuat RES	Fuatres Elektrik Üretim A.Ş.	20,4	İzmir
Fuat RES	Fuatres Elektrik Üretim A.Ş.	13,5	İzmir
Balabanlı RES	Balabanlı Rüzgar Enerjisinden El. Ür. A.Ş.	10,8	Tekirdağ
Balabanlı Ext.	BORUSAN EnBW Enerji Yatırımları ve Üretim A.Ş.	5,9	Tekirdağ
Bandırma RES	Bandırma Enerji ve El. Ür. Tic. A.Ş.	3,45	Balıkesir
		773,35	

1.1 İŞLETMEDEKİ RES'LERİN YATIRIMCILARA GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY INVESTORS

3. POLAT ENERJİ

PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
Alyel Geycek	AL-YEL Elektrik Üretim A.Ş.	105,8	Kirsehir
Göktepe	Erguvan Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	71,4	Yalova
Soma III	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	69	Manisa
Poyraz Kepsut	Poyraz Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	57,5	Balikesir
Soma II	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	57,5	Manisa
Soma I	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	49,5	Manisa
Soma III	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	46	Manisa
Göktepe	Erguvan Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	37,8	Yalova
Doruk Seyitali	Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	34,5	İzmir
Alyel Geycek	AL-YEL Elektrik Üretim A.Ş.	32,2	Kirsehir
Alyel Geycek	AL-YEL Elektrik Üretim A.Ş.	30	Kirsehir
Soma I	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	29,7	Manisa
Soma IV	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	28	Manisa
Soma IV	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	20	Manisa
Soma V	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	16,8	Manisa
Poyraz Kepsut	Poyraz Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	14,1	Balikesir
Soma II	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	11,5	Manisa
Meltem Egeres	Meltem Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	9,2	İzmir
Poyraz 3	Poyraz Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	8,4	Balikesir
Göktepe	Erguvan Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	8,4	Yalova
Meltem Egeres	Meltem Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	6	İzmir
Ege RES 3	Meltem Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	6	İzmir
Geycek 2 Ext. RES	AL-YEL Elektrik Üretim A.Ş.	5,56	Kırşehir
Doruk Seyitali	Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	4,7	İzmir
Poyraz Kepsut	Poyraz Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	4,6	Balikesir
Göktepe	Erguvan Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	3,5	Yalova
Doruk Seyitali	Doruk Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	2,3	İzmir
Poyraz Kepsut	Poyraz Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	0,9	Balikesir
Soma II	Soma Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	0,9	Manisa
		771,76	

1.1 İŞLETMEDEKİ RES'LERİN YATIRIMCILARA GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY INVESTORS

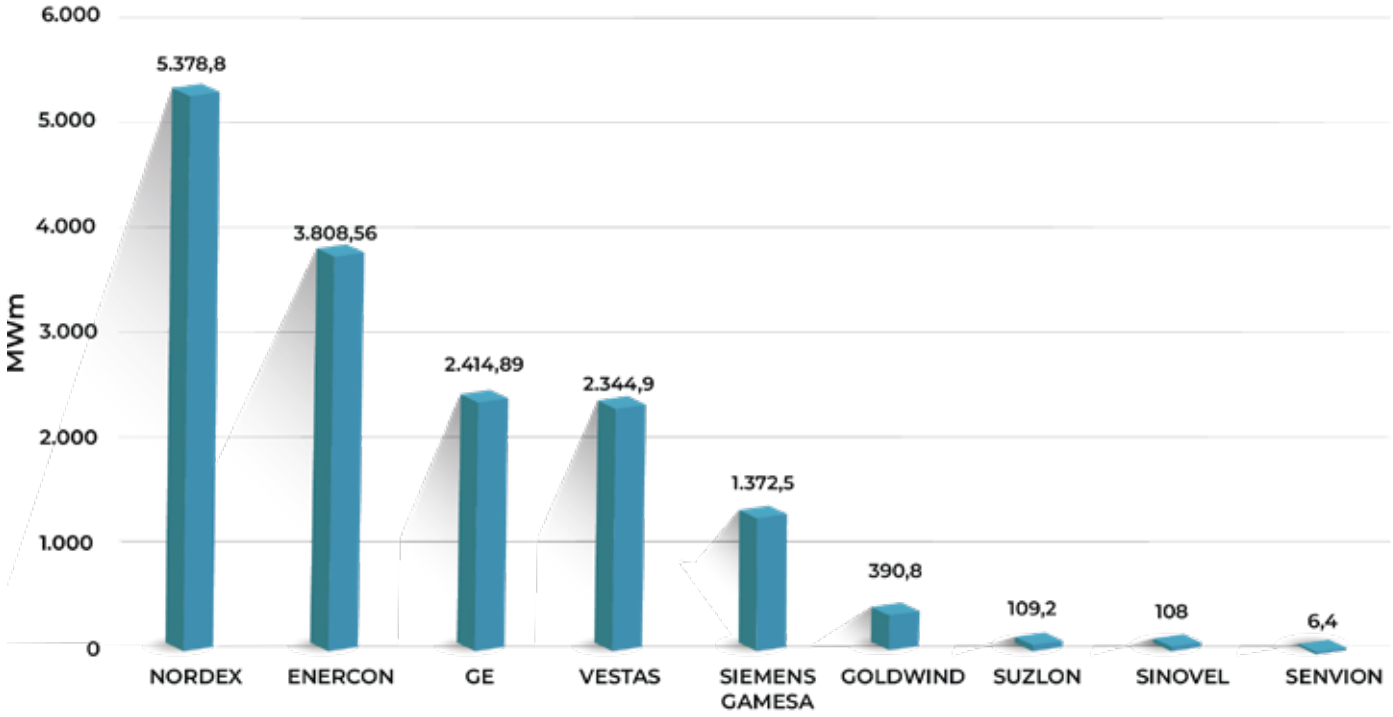
4. EKSİM ENERJİ

PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
Geyve Ext.	Hacim Enerji Yatırım Üretim Ticaret A.Ş.	63	Sakarya
Yozgat-1 RES	Eksim Enerji A.Ş.	56	Yozgat
Tokat Ext.	Eksim Enerji A.Ş.	54	Tokat
Hasanbeyli	Eksim Enerji A.Ş.	50	Osmaniye
Silivri Ext.- IV	Eksim Enerji A.Ş.	49	Tekirdağ
Geyve	Eksim Enerji A.Ş.	48	Sakarya
Silivri	Eksim Enerji A.Ş.	45	İstanbul
Amasya Ext.	Eksim Enerji A.Ş.	42	Amasya
Karaman-1 RES	Eksim Enerji A.Ş.	42	Karaman
Amasya	Merzifon Enerji A.Ş.	40	Amasya
Tokat	Eksim Enerji A.Ş.	40	Tokat
Susurluk	Eksim Enerji A.Ş.	37,5	Balıkesir
Geyve Ext.	Hacim Enerji Yatırım Üretim Ticaret A.Ş.	35	Sakarya
Ovacık	Eksim Enerji A.Ş.	28,8	İzmir
Seferihisar II	Eksim Enerji A.Ş.	21	İzmir
Susurluk Ext.	Eksim Enerji A.Ş.	15	Balıkesir
Susurluk Ext. II	Eksim Enerji A.Ş.	15	Balıkesir
Silivri Ext.	Silivri Enerji Ür. A.Ş.	14,4	İstanbul
Hasanbeyli Ext.	Eksim Enerji A.Ş.	14	Osmaniye
Susurluk	Eksim Enerji A.Ş.	7,5	Balıkesir
Killik Ext.-II	Eksim Enerji A.Ş.	7	Tokat
Geyve	Eksim Enerji A.Ş.	4,8	Sakarya
Silivri Ext.	Silivri Enerji Ür. A.Ş.	3,6	İstanbul
		732,6	

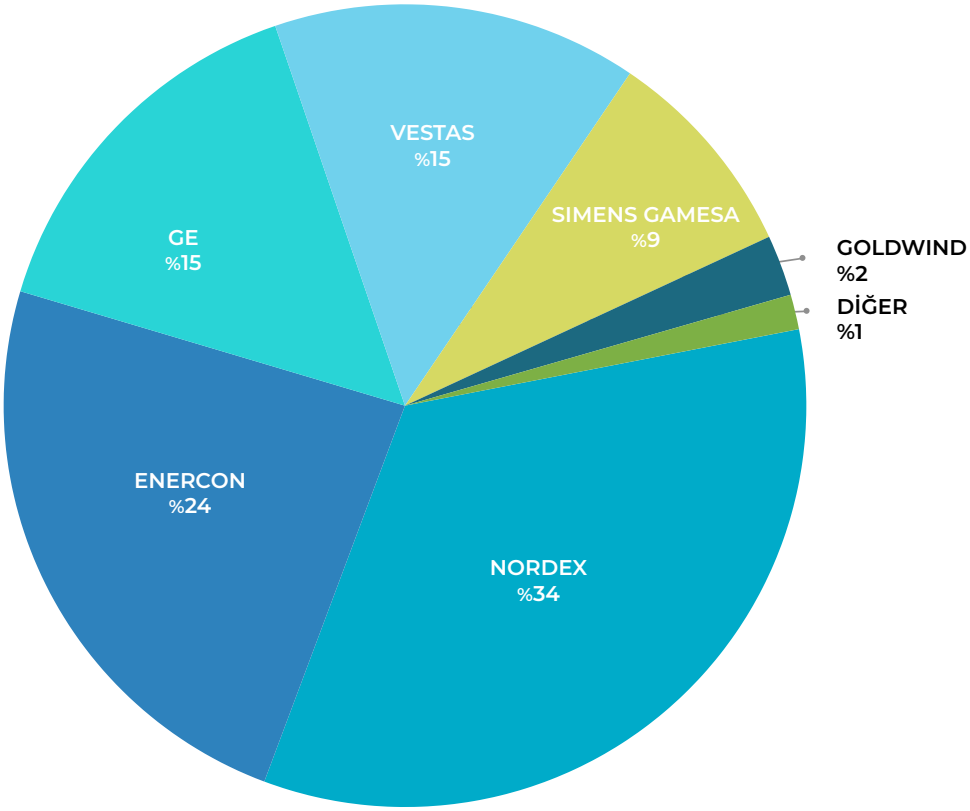
5. GÜRİŞ

PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
Dinar RES	Olgu En. Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	115	Afyon
Dinar RES Ext.	Olgu En. Yat. Ür. ve Tic. A.Ş.	85,25	Afyon
Fatma RES	Derne En. Ür. Tic. A.Ş.	80	Muğla
Ulu RES	Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	75,6	Bursa
Kanije RES	Derne En. Ür. Tic. A.Ş.	64	Edirne
Kocatepe	İzdem Enerji Yatırım	52	Afyon
Kocatepe	İzdem Enerji Yatırım	48	Afyon
Ulu RES	Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	37,8	Bursa
Belen RES	Belen El. Ür. A.Ş.	30	Hatay
Şenköy RES	Eolos Rüz. En. Ür. A.Ş.	27	Hatay
Zeliha RES	Derne En. Ür. Tic. A.Ş.	25,6	Kırklareli
Atik RES	Güriş İnş. Müh. A.Ş.	18	Hatay
Belen RES	Belen El. Ür. A.Ş.	12	Hatay
Şenköy RES	Eolos Rüz. En. Ür. A.Ş.	9	Hatay
Ulu RES	Ulu Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	7	Bursa
Seyit Onbaşı RES	Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	6	Çanakkale
Belen RES	Belen El. Ür. A.Ş.	6	Hatay
Seyit Onbaşı RES	Ayvacık Elektrik Üretim A.Ş.	4	Çanakkale
		702,25	

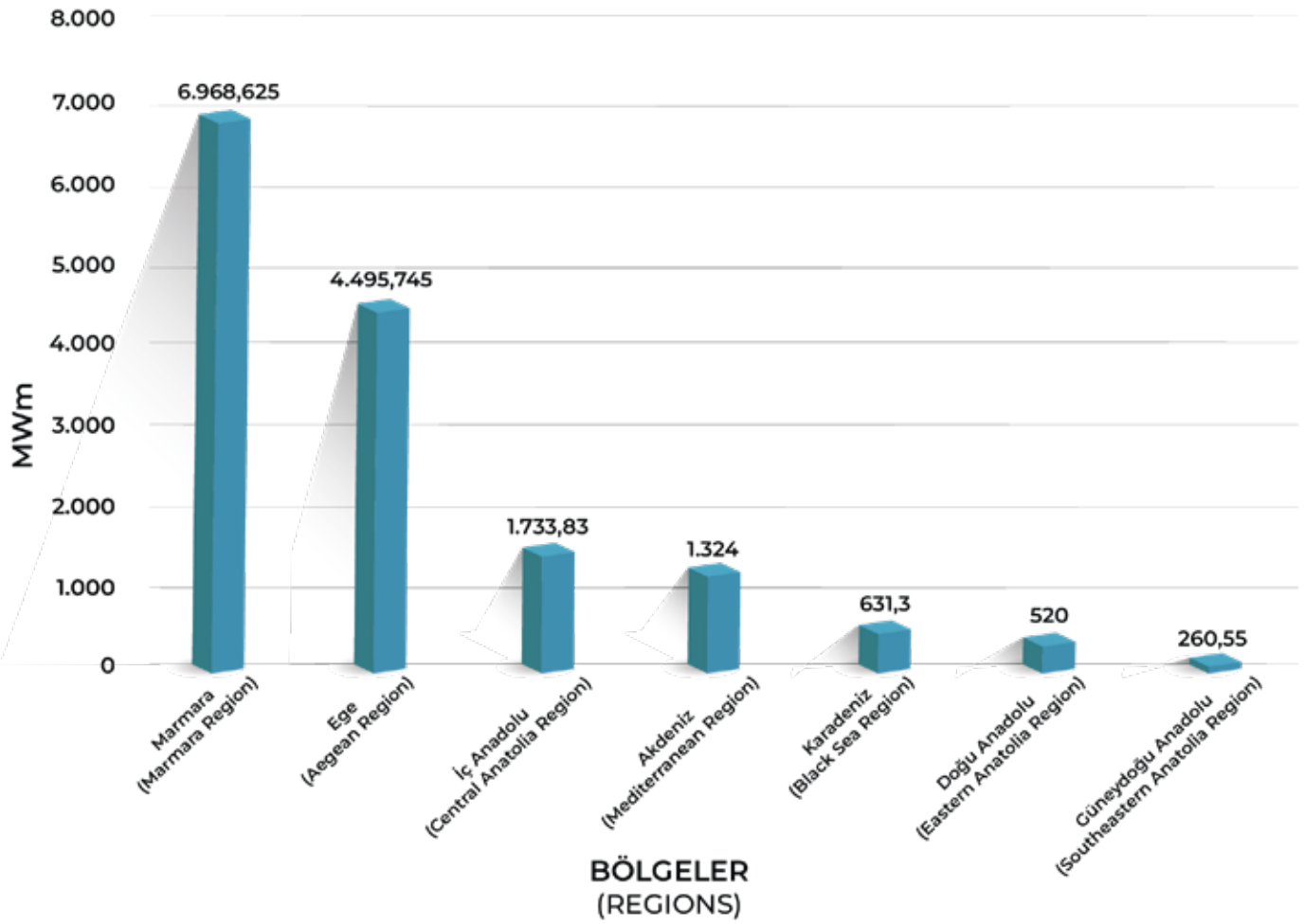
1.2 İŞLETMEDEKİ RES'LERİN TÜRBİN ÜRETİCİLERİNE GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY TURBINE MANUFACTURERS

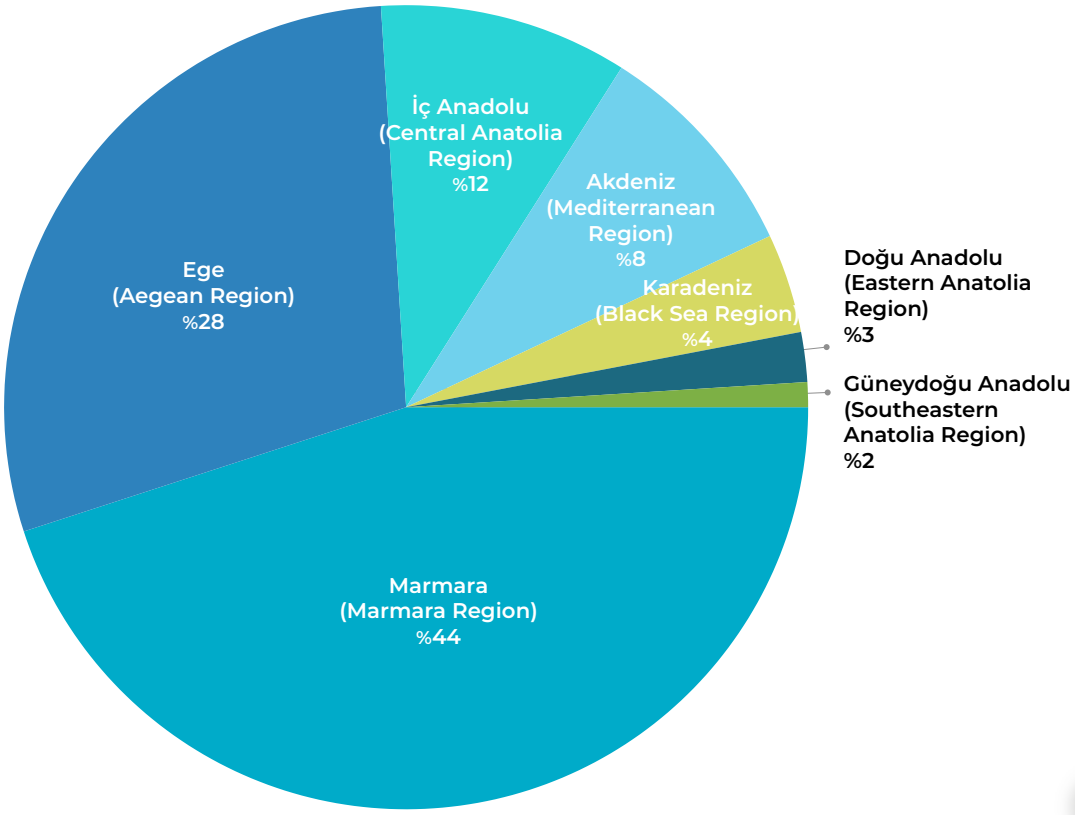


TÜRBİN ÜRETİCİLERİ
(TURBINE MANUFACTURERS)



1.3 İŞLETMEDEKİ RES'LERİN BÖLGELERE GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY REGIONS





1.4 İŞLETMEDEKİ RES'LERİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY PROVINCES

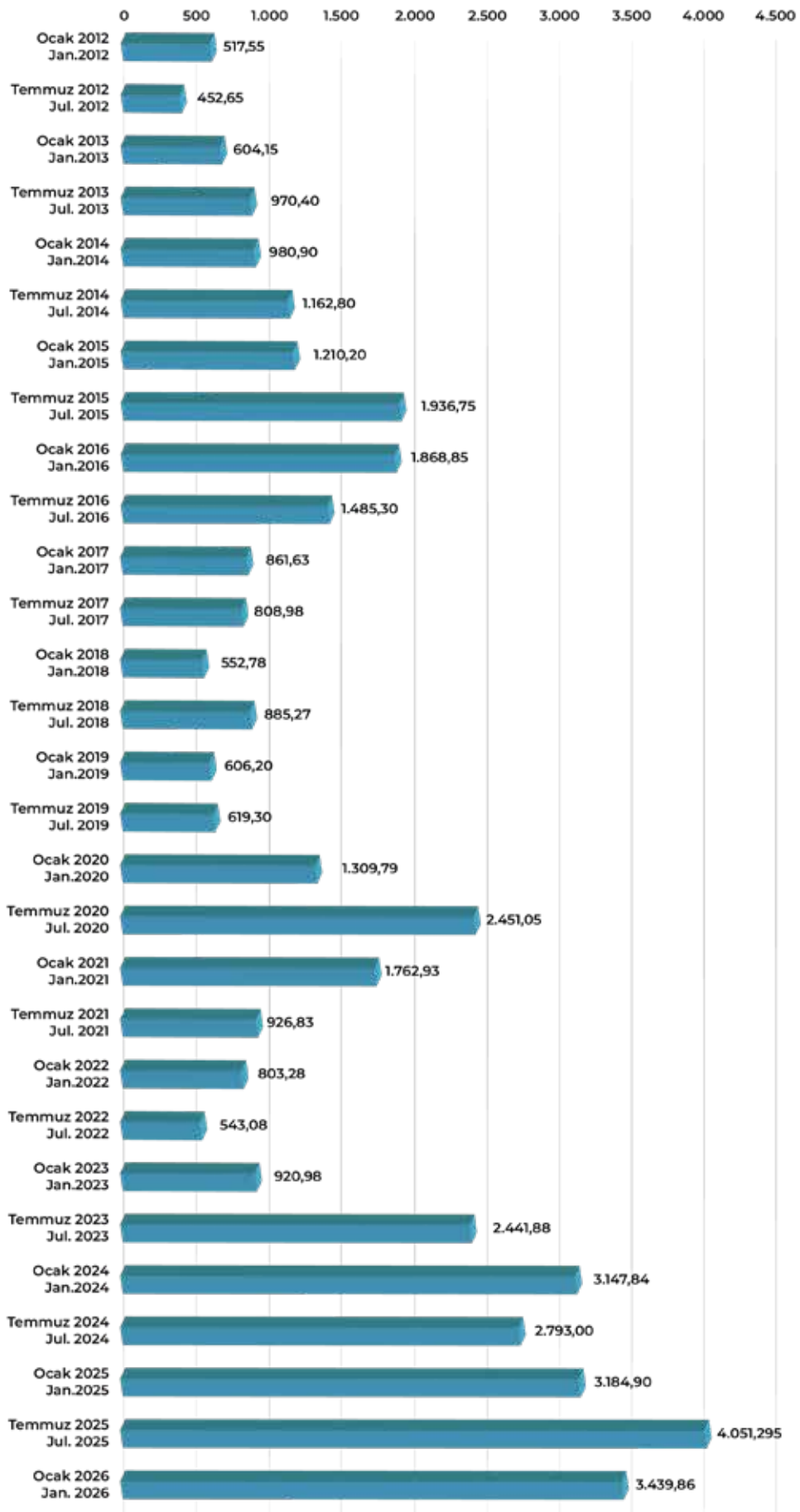


MW

1.4 İŞLETMEDEKİ RES'LERİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF OPERATIONAL WIND POWER PLANTS BY PROVINCES



2 YATIRIM SÜRECİNDEKİ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ
WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT

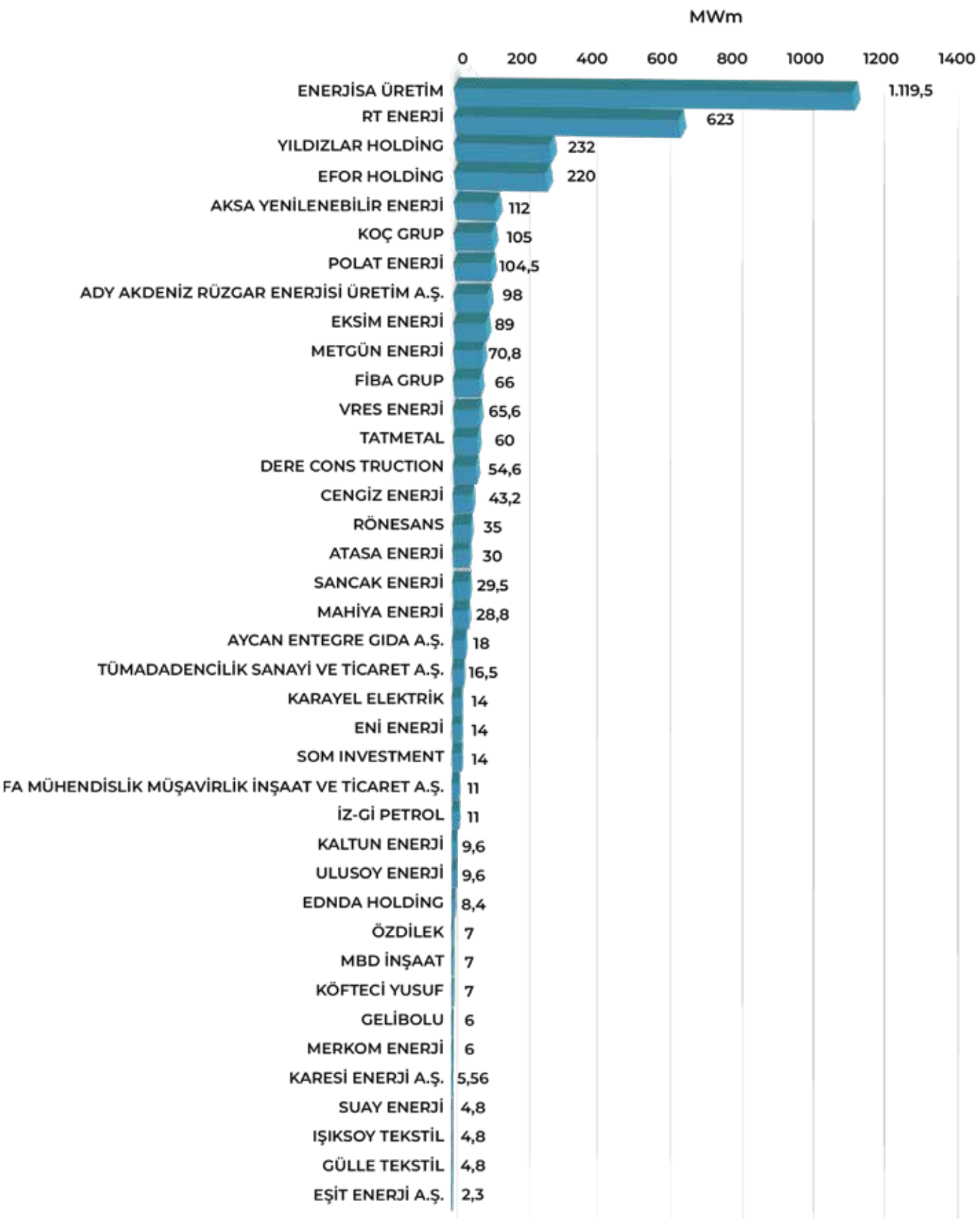


2 YATIRIM SÜRECİNDEKİ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ
WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT

	FİRMA ADI COMPANY NAME	PROJE ADI PROJECT NAME	GÜÇ (MWM) CAPACITY (MWM)	İL PROVINCE	TÜRBİN ÜRETİCİSİ TURBINE MANUFACTURER	TÜRBİN MODELİ TURBINE MODEL	TÜRBİN SAYISI NUMBER OF TURBINE	TÜRBİN GÜCÜ (MW) TURBINE POWER (MW)
1	Aksa Yenilenebilir Enerji	Mersin RES	112	Mersin	GOLDWIND	GWH182-8000	14	8
2	Al-Yel Elektrik Üretim A.Ş.	Geycek 3	11	Kırşehir	ENERCON	E-160	2	5,5
3	Atasa Enerji İnşaat Taahhüt Turizm Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	Atasa RES	30	Kayseri	GOLDWIND	GWH182-7500	4	7,5
4	Besler 1 RES	Savaştepe	7	Balıkesir	NORDEX	N163/7000	1	7
5	Besler 2 RES	Savaştepe	7	Balıkesir	NORDEX	N163/7000	1	7
6	Cengiz Enerji	Fener RES	43,2	Sinop	GOLDWIND	GWH182-7200	6	7,2
7	Çanres Elektrik Üretim Aş.	Şadıllı RES	36	Tekirdağ	GOLDWIND	GW165 -6000	6	6
8	Demir Res Enerji	Korudağ RES	18	Tekirdağ	GOLDWIND	GW165 -6000	3	6
9	Efor Holding	Gelgit RES	59	İstanbul	NORDEX	N149/5900	10	5,9
10	Efor Holding	R24-Yellice RES	161	Sivas	NORDEX	N163 / 7000	23	7
11	Eksim Enerji	Susurluk Ext. III	7	Balıkesir	NORDEX	N163/7000	1	7
12	Eksim Enerji	Silivri Ext. V	14	İstanbul	NORDEX	N163/7000	2	7
13	Eksim Enerji	EKSUN RES-2	7	İzmir	NORDEX	N163/6.X	1	7
14	Eksim Enerji	EKSUN RES-2	5	İzmir	NORDEX	N149/40-4.5	1	5
15	Eksim Enerji	EKSUN RES-3	7	İzmir	NORDEX	N163/6.X	1	7
16	Eksim Enerji	Ovacık Ext.	7	İzmir	NORDEX	N163/7000	1	7
17	Eksim Enerji	Seferihisar Ext. II	7	İzmir	NORDEX	N163/7000	1	7
18	Eksim Enerji	R3-Karaman-1 RES	28	Karaman	NORDEX	N163/6X	4	7
19	Eksim Enerji	Silivri Ext. IV	7	Tekirdağ	NORDEX	N163.6X	1	7
20	Enda Holding	Urla Ext.	8,4	İzmir	ENERCON	E-115	2	4,2
21	Energen Enerji Yatırımları Sanayi ve Dış Ticaret Anonim Şirketi	Karaman RES	232	Karaman	ENVISION	EN-182/8.00	29	8
22	Enerjisa	Dampınar/YEKA-2	46,2	Aydın	ENERCON	E-138	11	4,2
23	Enerjisa	Ihlamur/YEKA-2	75,6	Çanakkale	ENERCON	E-138	17	4,2
24	Enerjisa	Ihlamur Ext./YEKA-2	4,2	Çanakkale	ENERCON	E-138	1	4,2
25	Enerjisa	R24-Edirne RES	413	Edirne	NORDEX	N163/7000	59	7
26	Enerjisa	Bergama Karaburun	30	İzmir	ENERCON	E-175	5	6
27	Enerjisa	Bergama Karaburun	27,5	İzmir	ENERCON	E-160	5	5,5
28	Enerjisa	R24-Balkaya RES	343	Kırlareli	NORDEX	N163/7000	49	7
29	Enerjisa	Muğla YEKA 2 RES	252	Muğla	ENERCON	E-138	60	4,2
30	Entek Elektrik Üretim A.Ş.	Büyükkışla RES	105	Ankara	GOLDWIND	GWH182-7500	14	7,5
31	Erguvan Enerji Elk. Ür. A.Ş.	Göktepe 3	93,5	Yalova	ENERCON	E-160	17	5,5
32	Errol Enerji	Arıkonak RES	24	Adıyaman	GOLDWIND	GW165 -6000	4	6
33	Esit Enerji A.Ş.	Ada 2 Ext.	2,3	Balıkesir	ENERCON	E-70	1	2,3
34	Gülle Tekstil	Gülle RES	4,8	Tekirdağ	GOLDWIND	GW155 -4800	1	4,8
35	Işıksoy Tekstil	Savaştepe	4,8	Balıkesir	NORDEX	N133/4800	1	4,8
36	İz-Gi Petrol İnşaat Nakliyat Taahüt Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Bayır	11	Ordu	ENERCON	E-160	2	5,5
37	Karesi Enerji A.Ş.	Karlıtepe RES Ext.	5,56	Hatay	ENERCON	E-160	1	5,56
38	Kavram Enerji	Uluborlu res	24	Isparta	GOLDWIND	GW165 -6000	4	6
39	Kıroba Elektrik Üretim A.Ş.	Madranbaba Project	9,6	Aydın	GOLDWIND	GW155 -4800	2	4,8
40	Kirazlı Ext.	Kiraz	7	İzmir	NORDEX	N163/7000	1	7
41	Kocatepe Arslanlar Elektrik	İpektepe Res	28,8	Ağrı	GOLDWIND	GWH182-7200	4	7,2
42	Koyuneli RES	Bergama	35	İzmir	NORDEX	N163/7000	5	7
43	Köfteci Yusuf	Köfteci Yusuf RES	7	Balıkesir	NORDEX	N163/6X	1	7
44	Maslaktepe Ext.-Iıı	Bayramiç	14	Çanakkale	NORDEX	N163/7000	2	7
45	Mbd İnşaat	R3-MUŞ-4 RES	7	Muş	NORDEX	N163/6.X	1	7

46	Merkom Enerji	Yeldeğirmeni RES	6	Çanakkale	GOLDWIND	GW165 -6000	1	6
47	Metgün Enerji	Elmacık RES	70,8	Kırklareli	NORDEX	N163/5900	12	5,9
48	R24-Gürün Res	Gürün	98	Sivas	NORDEX	N163/7000	14	7
49	RT Enerji	Bozüyük Ext.	98	Bilecik	NORDEX	N163/7000	14	7
50	RT Enerji	Çandır Ext.	14	Edirne	NORDEX	N163/7000	2	7
51	RT Enerji	Şile Ext.	28	İstanbul	NORDEX	N163/7000	4	7
52	RT Enerji	R24-Sergen RES	203	Kırklareli	NORDEX	N163/7000	29	7
53	RT Enerji	Kandıra Ext.	49	Kocaeli	NORDEX	N163/7000	7	7
54	RT Enerji	Adapazarı Ext.	189	Sakarya	NORDEX	N163/7000	27	7
55	RT Enerji	Pamukova Ext.	35	Sakarya	NORDEX	N163/7000	5	7
56	Sng Özdilek Karapınar Res	Savaştepe	7	Balıkesir	NORDEX	N163/7000	1	7
57	Suay Enerji	Akbük Ext.-II	4,8	Muğla	NORDEX	N149/ 4800	1	4,8
58	Tekno Rüzgar Enerji	Pazarköy RES	6	Çanakkale	GOLDWIND	GW165 -6000	1	6
59	Tunna Enerji	Gülümuşağı RES	36	Malatya	GOLDWIND	GW165 -6000	6	6
60	Tümad Madencilik Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	TUMAD Lapseki RES	16,5	Çanakkale	ENERCON	E-160	3	5,5
61	Ulusoy Enerji	Kuşadası Ext.- II	9,6	Aydın	NORDEX	N149 /4.8	2	4,8
62	Urla Ext.	Urla	5,9	İzmir	NORDEX	N163/5900	1	5,9
63	Vize-2 Ext.-II	Vize	14	Kırklareli	NORDEX	N175/7000	2	7
64	Vres Enerji	Marmara Adası	9,6	Balıkesir	NORDEX	N133/4.8	2	4,8
65	Vres Enerji	Kartal Ext.	56	Eskişehir	NORDEX	N163/6.X	8	7
66	Yafa Mühendislik Müşavirlik İnşaat Ve Ticaret A.Ş.	Çepni	11	Bursa	ENERCON	E-160	2	5,5
67	Yahyalı Ext.	Yahyalı	11,8	Kayseri	NORDEX	N163/5900	2	5,9
68	Yamaçtepe-2 Ext.	Silivri	11,8	İstanbul	NORDEX	N163/5900	2	5,9
69	Yel Rüzgar Enerjisi Yatırımları Ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Nenehatun	54,6	Erzurum	GOLDWIND	GWH175 -7800	7	7,8
70	Yeniköy Elektrik Üretim A.Ş.	Yenikoy RES	6	Çanakkale	GOLDWIND	GW165 -6000	**1**	6
		TOPLAM (Total)	**3439,86**				**538**	

2.1 YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN YATIRIMCILARA GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY INVESTORS



2.1 YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN YATIRIMCILARA GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY INVESTORS

1. ENERJİSA ÜRETİM

PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
R24-Edirne RES	Enerjsa	413	Edirne
R24-Balkaya RES	Enerjsa	343	Kırlareli
Muğla YEKA 2 RES	Enerjsa	252	Muğla
Ihlamur/YEKA-2	Enerjsa	75,6	Çanakkale
Dampınar/YEKA-2	Enerjsa	46,2	Aydın
Bergama Karaburun	Enerjsa	30	İzmir
Bergama Karaburun	Enerjsa	27,5	İzmir
Ihlamur Ext./YEKA-2	Enerjsa	4,2	Çanakkale
		1191,5	

2. RT ENERJİ

PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
R24-Sergen RES	RT Enerji	203	Kırklareli
Adapazarı Ext.	RT Enerji	189	Sakarya
Bozüyük Ext.	RT Enerji	98	Bilecik
Kandıra Ext.	RT Enerji	49	Kocaeli
Pamukova Ext.	RT Enerji	35	Sakarya
Şile Ext.	RT Enerji	28	İstanbul
Çandır Ext.	RT Enerji	14	Edirne
Kirazlı Ext.	RT Enerji	7	İzmir
		623	

3. YILDIZLAR HOLDİNG

PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
Karaman RES	Energen Enerji Yatırımları Sanayi ve Dış Ticaret Anonim Şirketi	232	Sivas

4. EFOR HOLDİNG

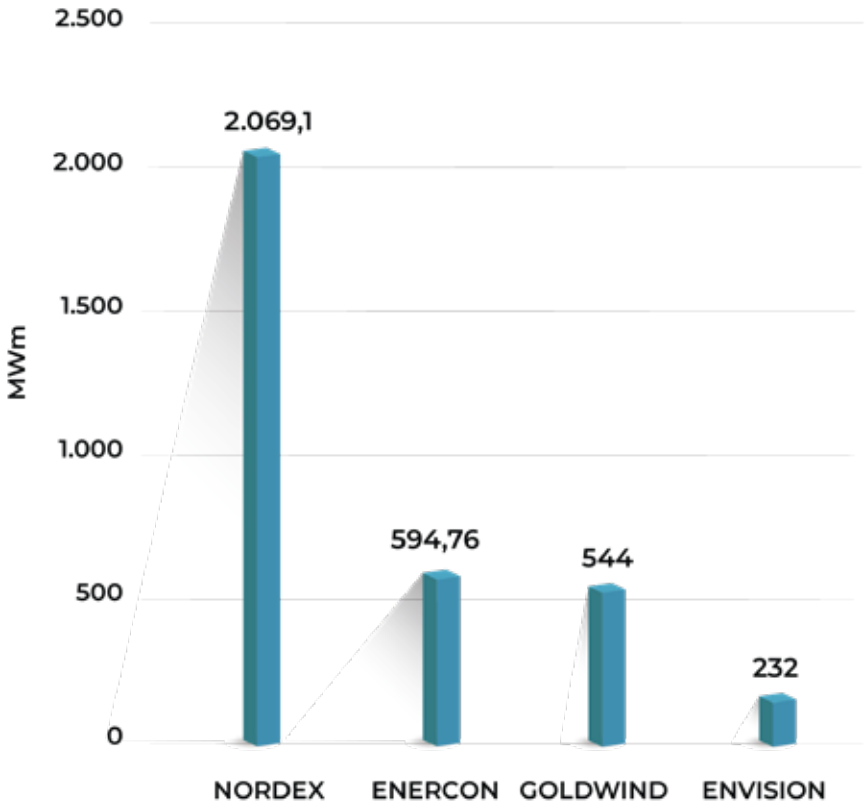
PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
R24-Yellice RES	Efor Holding	161	Sivas
Gelgit RES	Efor Holding	59	İstanbul
		220	

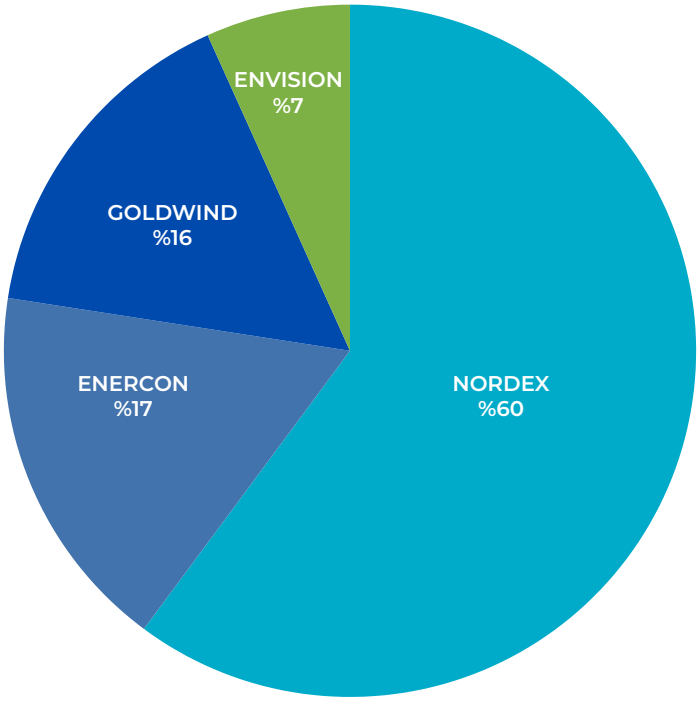
5. AKSA YENİLENEBİLİR ENERJİ

PROJE ADI PROJECT NAME	FİRMA ADI COMPANY NAME	KURULU GÜÇ (MWm) INSTALLED CAPACITY (MWm)	İL PROVINCE
Mersin RES	Aksa Yenilenebilir Enerji	112	Mersin

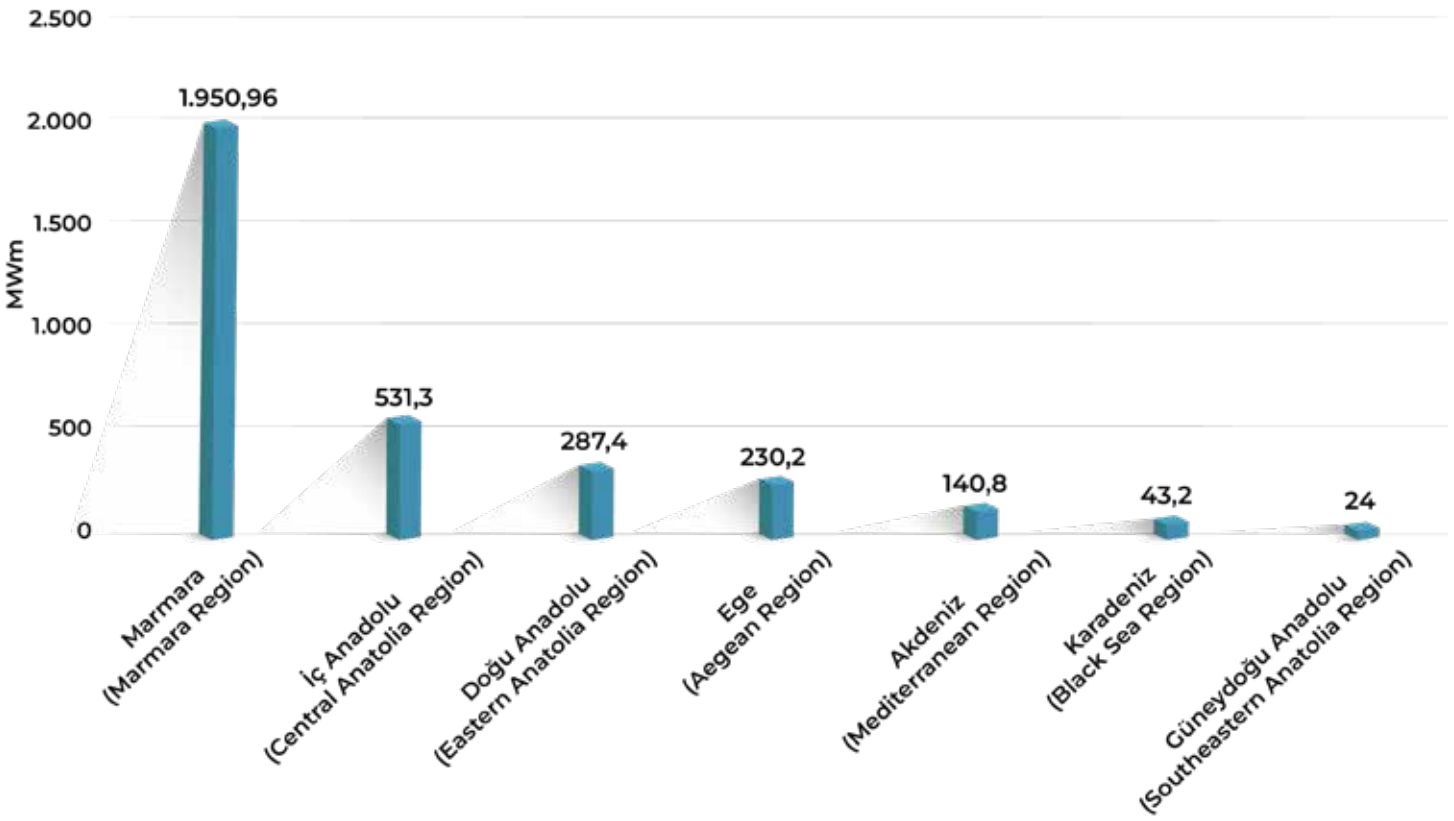
2.2 YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN TÜRBİN ÜRETİCİLERİNE GÖRE DAĞILIMI

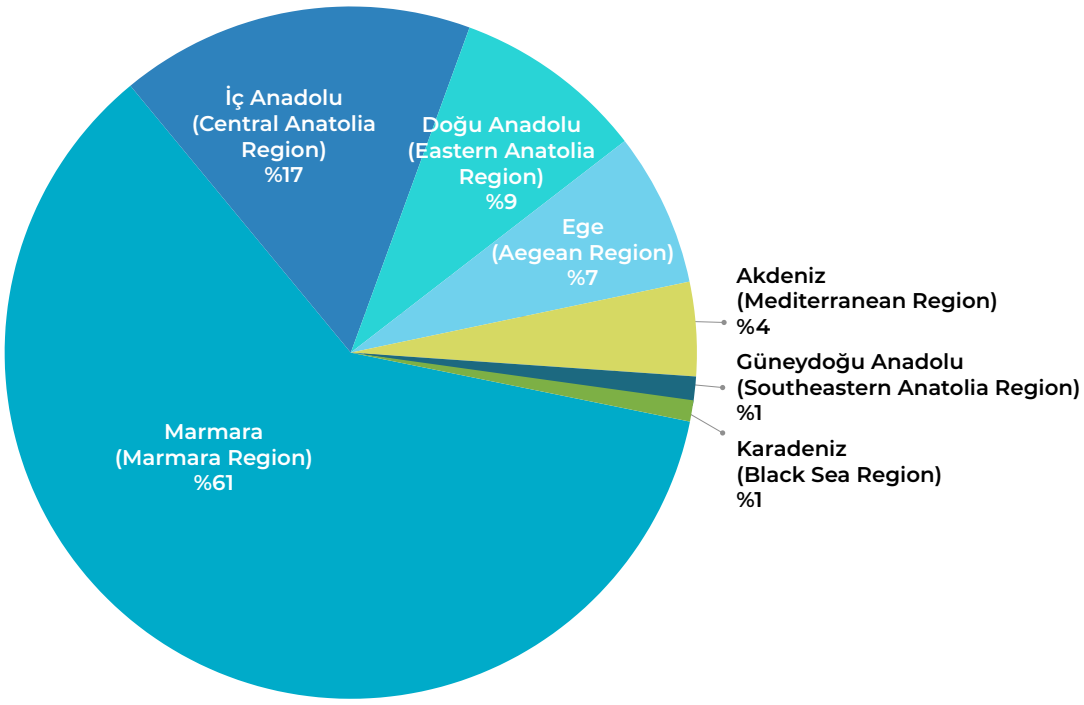
DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY TURBINE MANUFACTURERS





2.3 YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN BÖLGELERE GÖRE DAĞILIMI
DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY REGIONS



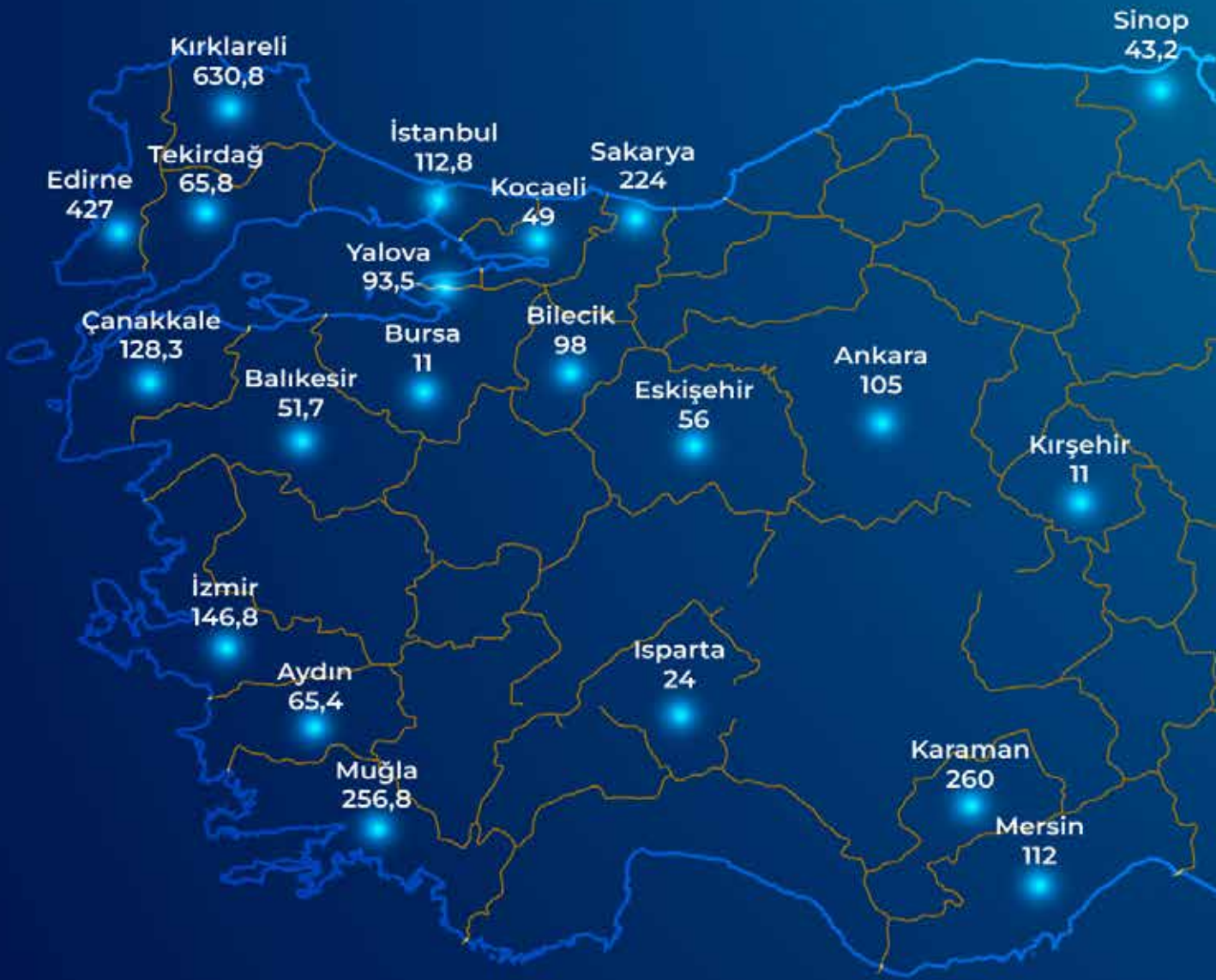




2.4

YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI

DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY PROVINCES

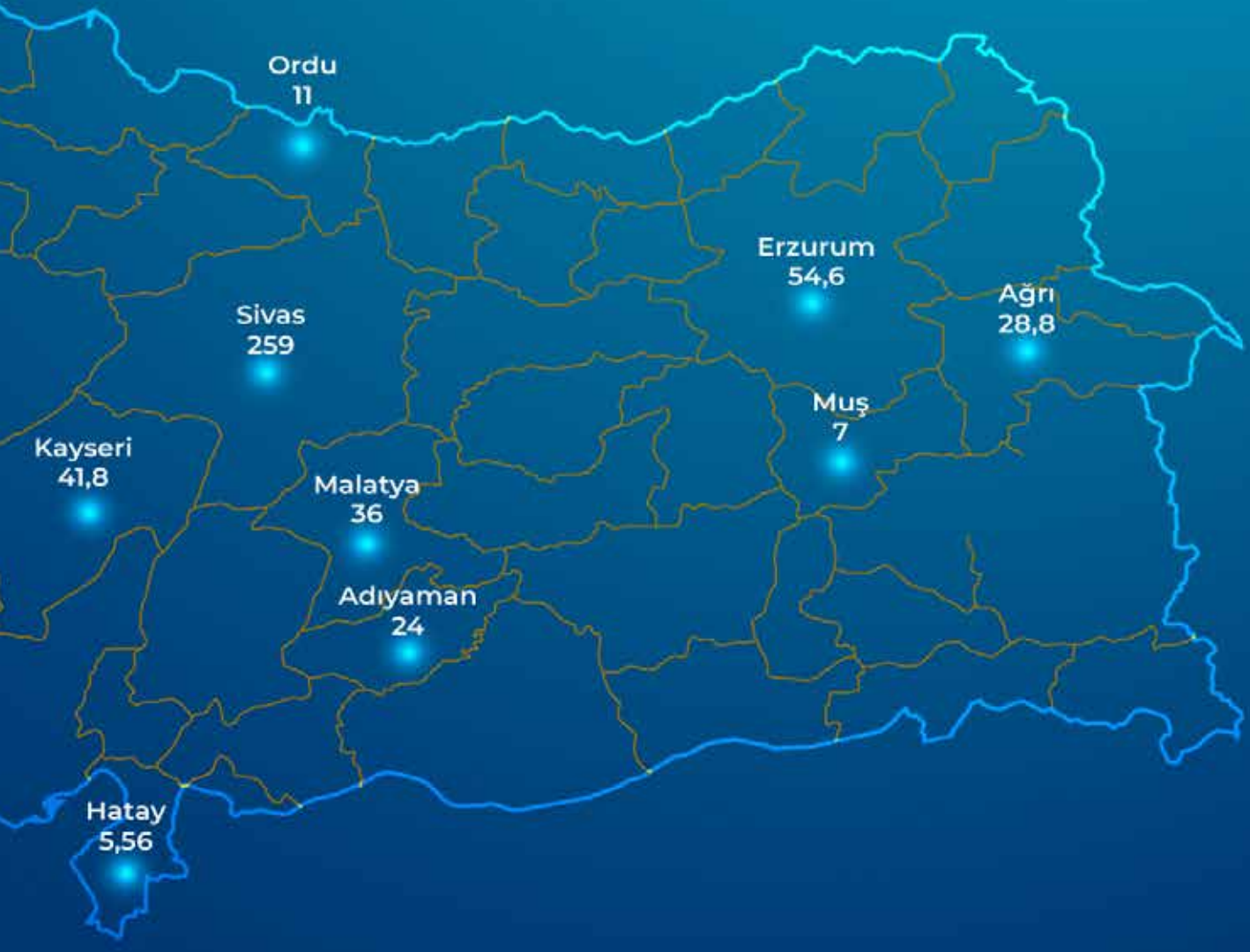


MW

2.4

YATIRIM SÜRECİNDEKİ RES'LERİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI

DISTRIBUTION OF WIND POWER PLANTS UNDER DEVELOPMENT BY PROVINCES



3 ÖN LİSANSLI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ
PRE-LICENSED WIND POWER PLANTS

	FİRMA ADI COMPANY NAME	PROJE ADI PROJECT NAME	İL PROVINCE	BÖLGE REGION	GÜÇ (MWm) CAPACITY (MWm)
1	Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	19 Mayıs RES	Samsun	Karadeniz	251,6
2	Doğan Yenilenebilir Elektrik VVe Enerji Üretimi Ticaret Anonim Şirketi	61 Mw Dogan Depolama RES	Bolu	Karadeniz	62
3	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Acar RES	Muğla	Ege	29,7
4	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Akbelen RES	Tokat	Karadeniz	50
5	Menderes Tekstil Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Akça Beyendik RES	Edirne	Marmara	119
6	Menderes Tekstil Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Akça Eskişehir RES	Eskişehir	İç Anadolu	100
7	Hns Enerji Üretim Anonim Şirketi	Akkus1 RES	Ordu	Karadeniz	25,2
8	NatuRES Enerji Üretim Anonim Şirketi	Akpınar RES	Tokat	Karadeniz	21
9	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Aksalur RES	Nevşehir	İç Anadolu	50
10	Pusula Su Yapıları Denetim Hizmetleri Anonim Şirketi	Aktaş RES	Muş	Doğu Anadolu	31,5
11	Hanlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Akyurt RES	Samsun	Karadeniz	26,5
12	Yelen-Gelibolu Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Alanyurt RES	Afyonkarahisar	Ege	16
13	Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Amasya Edt RES	Amasya	Karadeniz	30
14	Baylaz Grup Enerji İnşaat Anonim Şirketi	Antalya 4 RES	Antalya	Akdeniz	23,6
15	Apre Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Apre 1 DRES	Sinop	Karadeniz	52
16	Enko Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Araban RES	Adıyaman	Güneydoğu Anadolu	288
17	Windrogen Elektrik Üretim Depolama Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Arel RES	Edirne	Marmara	39,9
18	Adis Elektrik Enerjisi Tedarik Anonim Şirketi	Armağan RES	Kırklareli	Marmara	100
19	Enerjisa Enerji Üretim Anonim Şirketi	Arturna RES	Muğla	Ege	96,6
20	Renecore Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Artvin Edt RES	Artvin	Karadeniz	50
21	Fazlı Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Atam RES	Gaziantep	Güneydoğu Anadolu	48
22	Selenka Elektrik Enerjisi Toptan Satış Ve Tedarik Anonim Şirketi	Ayazma RES	Edirne	Marmara	115,6
23	Yakın Yenilenebilir Enerji Danışmanlık Mühendislik İnşaat Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Ayça RES	Çanakkale	Marmara	42
24	Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Aydın Edt RES	Aydın	Ege	30,88
25	RahmaRES Elektrik Üretim Ve Maden Anonim Şirketi	Ayşen RES	Eskişehir	İç Anadolu	99,8
26	Etkili Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Babaeski RES	Edirne	Marmara	146
27	Hidiv Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Badem RES	Edirne	Marmara	112
28	Matlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Bafra RES	Samsun	Karadeniz	24
29	Azrax Elektrik Tedarik Ve Depolama Limited Şirketi	Bahçeağıl Edt RES	Tekirdağ	Marmara	34,2
30	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Bakacak RES	Bolu	Karadeniz	50
31	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Balıkesir RES	Balıkesir	Marmara	129,6
32	Sinekci Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Batı RES	Tekirdağ	Marmara	142,8
33	Mfa Grup Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Bergama RES	İzmir	Ege	200
34	Simge RES Enerji Yatırım Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Beypazarı RES	Ankara	İç Anadolu	21,2
35	Blue Dıamond Enerji Üretim Anonim Şirketi	Boğaz Depolamalı RES	Sakarya	Marmara	27
36	Orty Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Boranaz Kurtköy RES	Yalova	Marmara	20,4
37	Taykar Enerji Üretim Pazarlama Ticaret Anonim Şirketi	Bornova-1 RES	İzmir	Ege	20
38	Taykar Enerji Üretim Pazarlama Ticaret Anonim Şirketi	Bornova-4 RES	İzmir	Ege	36
39	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Bozüyük Edt RES	Bilecik	Marmara	50
40	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Büyükevren RES	Edirne	Marmara	100
41	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Büyükkışla RES	Ankara	İç Anadolu	100,8
42	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Camiliyayla RES	Bilecik	Marmara	50
43	Çağlayanlar Biyogaz Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Çağlayanlar Küçükyayla Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	25,8
44	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Çamlıca RES	Çanakkale	Marmara	100
45	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Çamlıca RES	Kayseri	İç Anadolu	50

46	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Çamlıyayla RES	Mersin	Akdeniz	50,4
47	Matlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Çanakkale Havza RES	Çanakkale	Marmara	25
48	Maksima Elektrik İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Çandır Edt RES	Edirne	Marmara	42
49	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Çatal RES	Samsun	Karadeniz	50
50	Maksima Elektrik İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Çatalca Edt RES	Kırklareli	Marmara	42
51	Temo Elektrik Enerji Üretim Pazarlama Ticaret Anonim Şirketi	Çattepe RES	Sinop	Karadeniz	50
52	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Çavdar RES	Ordu	Karadeniz	53
53	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Çavuşköy RES	Kırklareli	Marmara	60
54	Red Diamond Enerji Üretim Anonim Şirketi	Çayırdere Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	23,4
55	Ova Enerji Anonim Şirketi	Çayırlar RES	İzmir	Ege	42
56	Yıldızlar Grup Elektrik Üretim Enerji Anonim Şirketi	Çınarlı RES	Tekirdağ	Marmara	180
57	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Çoka RES	Karaman	İç Anadolu	25,2
58	ProgRESiva Enerji Yatırımları Ticaret Anonim Şirketi	Çorlu RES	Tekirdağ	Marmara	250
59	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Çubuk RES	Bolu	Karadeniz	50
60	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Çukuroba RES	Balıkesir	Marmara	32
61	Sinekci Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Çukurpınar RES	Tekirdağ	Marmara	204
62	Rnc Avrasya Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Çukuryurt Edt RES	Tekirdağ	Marmara	108
63	Dere Enerji Anonim Şirketi	D11 RES Depolamalı Üretim Tesisi RES	Antalya	Akdeniz	80
64	Dere Enerji Anonim Şirketi	D12 RES Depolamalı Üretim Tesisi RES	Ankara	İç Anadolu	56
65	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Dağahmetçe RES	Çanakkale	Marmara	40
66	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Akçahalil RES	Tekirdağ	Marmara	49,4
67	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Çelebi RES	Tekirdağ	Marmara	49,4
68	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Güvenli RES	Tokat	Karadeniz	103,2
69	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Kanara RES	Tekirdağ	Marmara	49,4
70	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Koray RES	Erzincan	Doğu Anadolu	106
71	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Ömer RES	Kütahya	Ege	60
72	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Yörgüç RES	Tekirdağ	Marmara	49,4
73	DicleRES Elektrik Üretim Anonim Şirketi	DicleRES RES	Mardin	Güneydoğu Anadolu	61
74	Real Biyogaz Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Divriği RES	Sivas	İç Anadolu	25,7
75	Şengül Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Dualar RES	Manisa	Ege	24,28
76	Caba İnşaat Enerji Turizm Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Edirne 3 RES	Edirne	Marmara	36
77	Kalyon Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Edirne Depolamalı RES	Edirne	Marmara	230,4
78	Ral Enerji Anonim Şirketi	Efkaftepe RES	Manisa	Ege	24
79	Whıte Dıamond Enerji Üretim Anonim Şirketi	Ekmekçiler Depolamalı RES	Siirt	Güneydoğu Anadolu	23,4
80	Hidiv Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Emir RES	Tekirdağ	Marmara	80,6
81	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Enek RES	Hatay	Akdeniz	75
82	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Enez Edt RES	Edirne	Marmara	50
83	Ecowind 1 Enerji Anonim Şirketi	Enez Müstakil DRES	Edirne	Marmara	50
84	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Eren RES	Sivas	İç Anadolu	60
85	Yıldızlar Grup Elektrik Üretim Enerji Anonim Şirketi	Erikli RES	Eskişehir	İç Anadolu	103,5
86	Yıldızlar Grup Elektrik Üretim Enerji Anonim Şirketi	Esenköy RES	Sakarya	Marmara	153,4
87	Solo Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Eskirtme RES	Sinop	Karadeniz	36
88	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Eskişehir RES	Eskişehir	İç Anadolu	144
89	Azrax Elektrik Tedarik Ve Depolama Limited Şirketi	Evciler Edt RES	Kırklareli	Marmara	30
90	Ecowind 1 Enerji Anonim Şirketi	Evciler Müstakil DRES	Kırklareli	Marmara	50
91	Özkaymak Madencilikithalat İhr.San.Tic.A.Ş.	E-Zone RES	Antalya	Akdeniz	149,6
92	Alanya Özkaymak Turizm İşletmeciliği A.Ş.	E-Zone RES	Burdur	Akdeniz	122,4
93	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Fulacık RES	Kocaeli	Marmara	50

3 ÖN LİSANSLI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ
PRE-LICENSED WIND POWER PLANTS

94	Cengiz Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Geçitağzı RES	Kırklareli	Marmara	108
95	Gemer Proje Mimarlık Mühendislik Müşavirlik İnşaat Ticaret Limited Şirketi	Gemer-1 RES	Edirne	Marmara	30
96	Gemer Proje Mimarlık Mühendislik Müşavirlik İnşaat Ticaret Limited Şirketi	Gemer-2 RES	Tekirdağ	Marmara	28,2
97	Çatak Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Genco RES	Aksaray	İç Anadolu	100
98	Ecowind 1 Enerji Anonim Şirketi	Genç Müstakil DRES	Bingöl	Doğu Anadolu	50,04
99	Gensan Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gensan Küçükyaya Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	51,6
100	Mav Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gerze RES Ve Depolama Tesisi	Sinop	Karadeniz	48
101	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Gökçe	Kütahya	Ege	78,4
102	Yelen-Gelibolu Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gökçeada RES	Çanakkale	Marmara	24
103	Aydede Enerji Turizm İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Gökçepınar 2 RES	Antalya	Akdeniz	24,4
104	Cengiz Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Gökçetepe RES	Edirne	Marmara	108
105	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Gökgür RES	Edirne	Marmara	62,5
106	Sinekci Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gözkaya RES	Tekirdağ	Marmara	204
107	İnova Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gülnar RES Ve Depolama Tesisi RES	Mersin	Akdeniz	60
108	Yel Elektrik Üretim Limited Şirketi	Güneyli RES	Çanakkale	Marmara	32,4
109	Adis Elektrik Enerjisi Tedarik Anonim Şirketi	Güngören RES	Bursa	Marmara	100
110	Maba Temiz Enerji A.Ş.	Güroymak Depolamalı RES	Bitlis	Doğu Anadolu	38,4
111	Ady Akdeniz Rüzgar Enerjisi Üretim Anonim Şirketi	Gürün RES	Sivas	İç Anadolu	138,6
112	Zorlu Elektrik Enerjisi İthalat, İhracat Ve Toptan Ticaret Anonim Şirketi	Hamitabat RES	Tekirdağ	Marmara	125
113	Defne Yenilenebilir Enerji Üretim Anonim Şirketi	Harbiye RES	Hatay	Akdeniz	24
114	Spark Proje Enerji Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Harmanlı RES	Edirne	Marmara	30,4
115	Pusula Su Yapıları Denetim Hizmetleri Anonim Şirketi	Hasa RES	Siirt	Güneydoğu Anadolu	36
116	Hidiv Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Hayat RES	Tekirdağ	Marmara	81,5
117	Pars Enerji Yatırım Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Hayra RES	Tekirdağ	Marmara	48
118	Selenka Elektrik Enerjisi Toptan Satış Ve Tedarik Anonim Şirketi	Hisar DRES	Tekirdağ	Marmara	90
119	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Isparta RES	Isparta	Akdeniz	50
120	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	İdrisyayla RES	Eskişehir	İç Anadolu	54
121	Hidiv Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	İğde RES	Edirne	Marmara	140
122	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	İncebayır Edt RES	Elazığ	Doğu Anadolu	26,5
123	Ekim Elektrik Müh. Müş. İnş. Tur. Ve Ticaret Anonim Şirketi	İncirli Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	64,8
124	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	İndeRESi RES	Osmaniye	Akdeniz	40
125	Ral Enerji Anonim Şirketi	İscehisar-2 RES	Afyonkarahisar	Ege	30
126	Ral Enerji Anonim Şirketi	İscehisar-3 RES	Afyonkarahisar	Ege	24
127	Acerler Enerji Geri Dönüşüm İnşaat Madencilik Akaryakıt Plastik Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	İşemik RES	Mersin	Akdeniz	21
128	Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	İzmit Depolamalı RES	Edirne	Marmara	205
129	Eh Enerji Anonim Şirketi	Kapaklı Edt RES	Tekirdağ	Marmara	50
130	İvrindi RES Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Karaburun RES	İzmir	Ege	48
131	Matlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Karacabey RES	Bursa	Marmara	21,9
132	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Karahisar RES	Afyonkarahisar	Ege	129,6
133	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Karaincirli RES	İstanbul	Marmara	80
134	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Karakos RES	Kırklareli	Marmara	50
135	Energen Enerji Yatırımları Sanayi Ve Dış Ticaret Anonim Şirketi	Karaman RES	Karaman	İç Anadolu	246
136	GenRES Enerji Üretim Anonim Şirketi	Karataş RES	Bilecik	Marmara	155
137	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Karatay RES	Konya	İç Anadolu	50
138	Avkal Enerji Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Karıncalı Depolamalı RES	Kırşehir	İç Anadolu	50
139	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Karlık RES	İzmir	Ege	47
140	BeyRES Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kasımlar RES	Ankara	İç Anadolu	40
141	Oğuzata Mimarlık Mühendislik İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kavak RES	Samsun	Karadeniz	33

142	AvaRES Enerji Üretim Anonim Şirketi	Kaynar RES	Kahramanmaraş	Akdeniz	21
143	Özyapıcılar Turizm Anonim Şirketi	Kaynarpınar RES	Bingöl	Doğu Anadolu	32,4
144	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Kayseri RES	Kayseri	İç Anadolu	108
145	Eneks Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Kemal-1 RES	Tekirdağ	Marmara	256,2
146	Eneks Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Kemal-2 RES	Tekirdağ	Marmara	152
147	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Kemaliye Edt RES	Erzincan	Doğu Anadolu	50
148	Pvs Enerji Mühendislik İnşaat Proje Taahhüt Limited Şirketi	Kırklareli Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	87,8
149	Ecowind 3 Enerji Anonim Şirketi	Kırklareli3 RES	Tekirdağ	Marmara	100
150	Adis Elektrik Enerjisi Tedarik Anonim Şirketi	Kışlacık RES	Kırklareli	Marmara	75
151	Seslikaya Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kızıl RES	Tekirdağ	Marmara	204
152	Sarı Perakende Enerji Satış Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kızılağaç RES	Kırklareli	Marmara	100
153	Matlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Kızkalesi RES	Mersin	Akdeniz	20
154	Maki Elektrik Enerji Operasyonları Yönetimi Anonim Şirketi	Kofçaz-1 RES Ve Edt	Tekirdağ	Marmara	119
155	Maki Elektrik Enerji Operasyonları Yönetimi Anonim Şirketi	Kofçaz-3 RES Ve Edt RES	İstanbul	Marmara	42
156	Mfa Grup Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Koruköy RES	Kırklareli	Marmara	55
157	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Koruköy RES	Kırklareli	Marmara	50
158	EkoRES Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Kozcu RES	Sinop	Karadeniz	6,2
159	Er26RES Enerji Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Kömürköy RES	Kırklareli	Marmara	21,6
160	Pne Wınd Yenilenebilir Enerjiler Limited Şirketi	Köseler RES	Çanakkale	Marmara	78,5
161	Balat Enerji Üretim İnşaat Turizm Ve Ticaret Limited Şirketi	Kumru DRES	Kırklareli	Marmara	25,9
162	Avkal Enerji Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kurtbayırı Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	124,95
163	Mbd İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kurtik Edt RES	Muş	Doğu Anadolu	42
164	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Kurtuluş RES	Sakarya	Marmara	50
165	Sertavul RES Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Kuşakdağı RES	Antalya	Akdeniz	108
166	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Kuzulu RES	Kırklareli	Marmara	53
167	Yıldızlar Grup Elektrik Üretim Enerji Anonim Şirketi	Küçükevren RES	Edirne	Marmara	180
168	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Küçükyayla RES	Kırklareli	Marmara	32
169	Sutek Denetim Mühendislik Ticaret Anonim Şirketi	Ladik RES	Samsun	Karadeniz	21
170	PınaRES Enerji Anonim Şirketi	Ladik RES	Samsun	Karadeniz	51
171	Lodos Yenilenebilir Enerji Ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Lodos RES	Muğla	Ege	54
172	Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Malkara Depolamalı RES	Tekirdağ	Marmara	205,4
173	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Malkara RES	Tekirdağ	Marmara	57,6
174	Axis Enerji Anonim Şirketi	Malkara RES	Tekirdağ	Marmara	49,5
175	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Malkoçlar RES	Edirne	Marmara	80
176	Eze Enerji Üretim Anonim Şirketi	Mandak RES	Kırklareli	Marmara	60
177	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Manisa RES	Manisa	Ege	86,4
178	Akdeniz RES Enerji Yatırım Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Mansurlu RES	Adana	Akdeniz	63,6
179	Mansurlu Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Mansurlu RES	Adana	Akdeniz	30
180	Marka Şehircilik Mimarlık İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Marka1 RES	Antalya	Akdeniz	99,6
181	Marka Şehircilik Mimarlık İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Marka2 RES	Antalya	Akdeniz	105
182	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Maya RES	Ankara	İç Anadolu	54,9
183	Mbd İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Mbd Edt RES	Manisa	Ege	52,24
184	Kıvanç Enerji Üretim Anonim Şirketi	Mecidiye Depolamalı RES	Edirne	Marmara	114,3
185	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merge RES	Çanakkale	Marmara	36
186	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merge-4 RES	Tekirdağ	Marmara	24
187	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merge-5 RES	Tekirdağ	Marmara	24
188	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merve-1 RES	Çanakkale	Marmara	42
189	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merve-2 RES	Çanakkale	Marmara	24,7
190	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-1 RES	Tekirdağ	Marmara	74,4
191	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-2 RES	Tekirdağ	Marmara	93
192	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-3 RES	Tekirdağ	Marmara	50,4

193	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-5 RES	Antalya	Akdeniz	50,4
194	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-6 RES	Diyarbakır	Güneydoğu Anadolu	50,4
195	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-7 RES	Tekirdağ	Marmara	50,4
196	Çatak Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Muhittinbaba RES	Tekirdağ	Marmara	100
197	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Mursallı RES	Tekirdağ	Marmara	72
198	Orange Dıamond Enerji Üretim Anonim Şirketi	Nasuhlar Depolamalı RES	Kocaeli	Marmara	23,4
199	Neef Enerji Ticaret Ve Sanayi Limited Şirketi	Neef RES	Bingöl	Doğu Anadolu	24
200	Yel Rüzgar Enerjisi Yatırımları Ve Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Nenehatun RES	Erzurum	Doğu Anadolu	52,8
201	PınaRES Enerji Anonim Şirketi	NevRES RES	Tokat	Karadeniz	30
202	Ntp Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Ntp Mesudiye DepRES	Bursa	Marmara	24
203	Kalyon Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Ordu Depolamalı RES	Ordu	Karadeniz	99,6
204	Balat Enerji Üretim İnşaat Turizm Ve Ticaret Limited Şirketi	Oruçbeyli DRES	Tekirdağ	Marmara	25,9
205	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Ödf RES	Tekirdağ	Marmara	21,5
206	Ömer Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Ömer RES	Bayburt	Karadeniz	30
207	Özarı Yenilenebilir Enerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	Özarı-1 RES	Kırklareli	Marmara	72
208	Özarı Yenilenebilir Enerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	Özarı-2 RES	Kırklareli	Marmara	72
209	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Özlüce RES	Muğla	Ege	50,4
210	Mina Marble Mermer Maden Ticaret Anonim Şirketi	Paşa RES	Tunceli	Doğu Anadolu	40
211	Reis Rs Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Pınarhisar RES	Edirne	Marmara	105,4
212	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Pozantı RES	Adana	Akdeniz	50
213	Ak Jeo Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi.	Pw-Tr1002 RES	Kahramanmaraş	Akdeniz	24
214	Enerjisa Enerji Üretim Anonim Şirketi	R24-Balkaya RES	Kırklareli	Marmara	350
215	Enerjisa Enerji Üretim Anonim Şirketi	R24-Edirne RES	Edirne	Marmara	413
216	Rt Enerji Turizm Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	R24-Sergen-1 RES	Kırklareli	Marmara	147
217	Rt Enerji Turizm Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	R24-Sergen-2 RES	Kırklareli	Marmara	56
218	Liya Rüzgar Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	R3-Van-2 RES	Van	Doğu Anadolu	60
219	Gemer Proje Mimarlık Mühendislik Müşavirlik İnşaat Ticaret Limited Şirketi	RES-3 RES	Tekirdağ	Marmara	42
220	Sms Yatırım Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Samsun Şahin RES	Samsun	Karadeniz	36
221	Enko Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sanibey RES	Adana	Akdeniz	135
222	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Saray Edt RES	Tekirdağ	Marmara	53
223	Reis Rs Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Saray RES	Kırklareli	Marmara	64,8
224	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Sarıpınar RES	Adana	Akdeniz	40
225	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sarıpolat Edt RES	Edirne	Marmara	21
226	Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Sarıtepe Edt RES	Osmaniye	Akdeniz	95
227	G Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sarpege RES	Muğla	Ege	10
228	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sazlıdere Edt RES	Tekirdağ	Marmara	21
229	RahmaRES Elektrik Üretim Ve Maden Anonim Şirketi	Seben RES	Bolu	Karadeniz	99,2
230	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sermayecik RES	Yalova	Marmara	40
231	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Seydan RES	Manisa	Ege	50
232	Erkam İnşaat Enerji Ticaret Ve Sanayi Anonim Şirketi	Seyircek RES	Isparta	Akdeniz	250
233	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Simav Edt RES	Kütahya	Ege	53
234	Rnc Avrasya Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Sinanpaşa Edt RES	Afyonkarahisar	Ege	100
235	Tesla Internatıonel Enerji Anonim Şirketi	Sincer RES	Hatay	Akdeniz	30
236	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Sorgun RES	Yozgat	İç Anadolu	50,4
237	Maksima Elektrik İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Subaşı Edt RES	Edirne	Marmara	21
238	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Süleymanbey RES	Bursa	Marmara	50
239	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Süleymaniye Edt RES	Edirne	Marmara	28,8
240	Turen Yapı Enerji Anonim Şirketi	Süleymanpaşa RES	Tekirdağ	Marmara	250
241	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sürmeli RES	Bolu	Karadeniz	50

242	BeyRES Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Şabla RES	Balıkesir	Marmara	40
243	Etkili Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Şahin RES	Tekirdağ	Marmara	250
244	Güngör Enerji Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Şahinkaya RES	Balıkesir	Marmara	30
245	Ecowind 1 Enerji Anonim Şirketi	Şarköy Müstakil DRES	Kırklareli	Marmara	50
246	Mfa Grup Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Şarköy RES	Tekirdağ	Marmara	50
247	Reis Rs Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Şarköy RES	Edirne	Marmara	105
248	Cengiz Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Şükrüpaşa RES	Kırklareli	Marmara	108
249	Dss Savunma Enerji Elektrik Üretim Ve Depolama Anonim Şirketi	Tatvan Depolamalı RES	Bitlis	Doğu Anadolu	29
250	Powergy Enerji Anonim Şirketi	Tekir1 RES	Kırklareli	Marmara	48
251	Powergy Enerji Anonim Şirketi	Tekir2 RES	Kırklareli	Marmara	112
252	Kalyon Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Tekirdağ Depolamalı RES	Tekirdağ	Marmara	223,2
253	Maki Elektrik Enerji Operasyonları Yönetimi Anonim Şirketi	Tepeköy RES Ve Edt RES	İstanbul	Marmara	49
254	Sinekci Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Teras RES	Tekirdağ	Marmara	170
255	Energen Enerji Yatırımları Sanayi Ve Dış Ticaret Anonim Şirketi	Terzidere RES	Kırklareli	Marmara	175
256	RES Anatolia Holding Anonim Şirketi	Topaz RES	Çorum	Karadeniz	66
257	Ecowind 2 Enerji Anonim Şirketi	Trakya RES	Kırklareli	Marmara	100
258	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Tufandağı RES	Antalya	Akdeniz	50,4
259	Mansurlu Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Uçmakdere Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	144
260	Maksima Elektrik İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Uçmakdere Edt RES	Tekirdağ	Marmara	27
261	Obruk Elektrik Ticaret Anonim Şirketi	Uçmakdere RES	Kırklareli	Marmara	72
262	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Uğrak RES	Antalya	Akdeniz	20
263	Azrax Elektrik Tedarik Ve Depolama Limited Şirketi	Umurbey Edt RES	Edirne	Marmara	34,2
264	Ilgaz Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Üçdanişment Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	64,8
265	Aygünges Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Üyük RES	Bilecik	Marmara	30
266	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Yakuplar RES	Çankırı	İç Anadolu	50
267	Avkal Enerji Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yanıkahlat Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	99,9
268	Ber Enerji Üretim Anonim Şirketi.	Yarış RES	Bursa	Marmara	46,8
269	Eneks Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Yaylaalan RES	Antalya	Akdeniz	99
270	Orty Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yazbora Armutlu RES	Bursa	Marmara	20,4
271	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yazır RES	Edirne	Marmara	50
272	Fazlı Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Yeldeğirmeni DRES	Eskişehir	İç Anadolu	36
273	Bzk Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yellibel RES	Antalya	Akdeniz	21,08
274	Yellice Enerji Üretim Anonim Şirketi	Yellice RES	Sivas	İç Anadolu	161
275	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yenice Edt RES	Kırklareli	Marmara	24,8
276	Adis Elektrik Enerjisi Tedarik Anonim Şirketi	Yenice RES	Edirne	Marmara	100
277	Zorlu Elektrik Enerjisi İthalat, İhracat Ve Toptan Ticaret Anonim Şirketi	Yeniçiftlik RES	Tekirdağ	Marmara	250
278	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Yenidoğa RES	Kırklareli	Marmara	72
279	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yeniköy Edt RES	Tekirdağ	Marmara	24
280	Bali Rüzgar Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yenimuhacir Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	93,6
281	Yey Enerji Mühendislik Danışmanlık İnşaat Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Yey Antalya Edt RES	Antalya	Akdeniz	66
282	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Yılmazlar	Samsun	Karadeniz	21
283	Obruk Elektrik Ticaret Anonim Şirketi	Yunt RES	Karaman	İç Anadolu	200
284	Yalçın Yatırım Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Zonguldak-Yelmik RES Ve Elektrik Depolama Tesisi	Zonguldak	Karadeniz	57
					21097,17

3.1

ÖN LİSANSLI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI

DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED WIND POWER PLANTS BY PROVINCES



MW

3.1

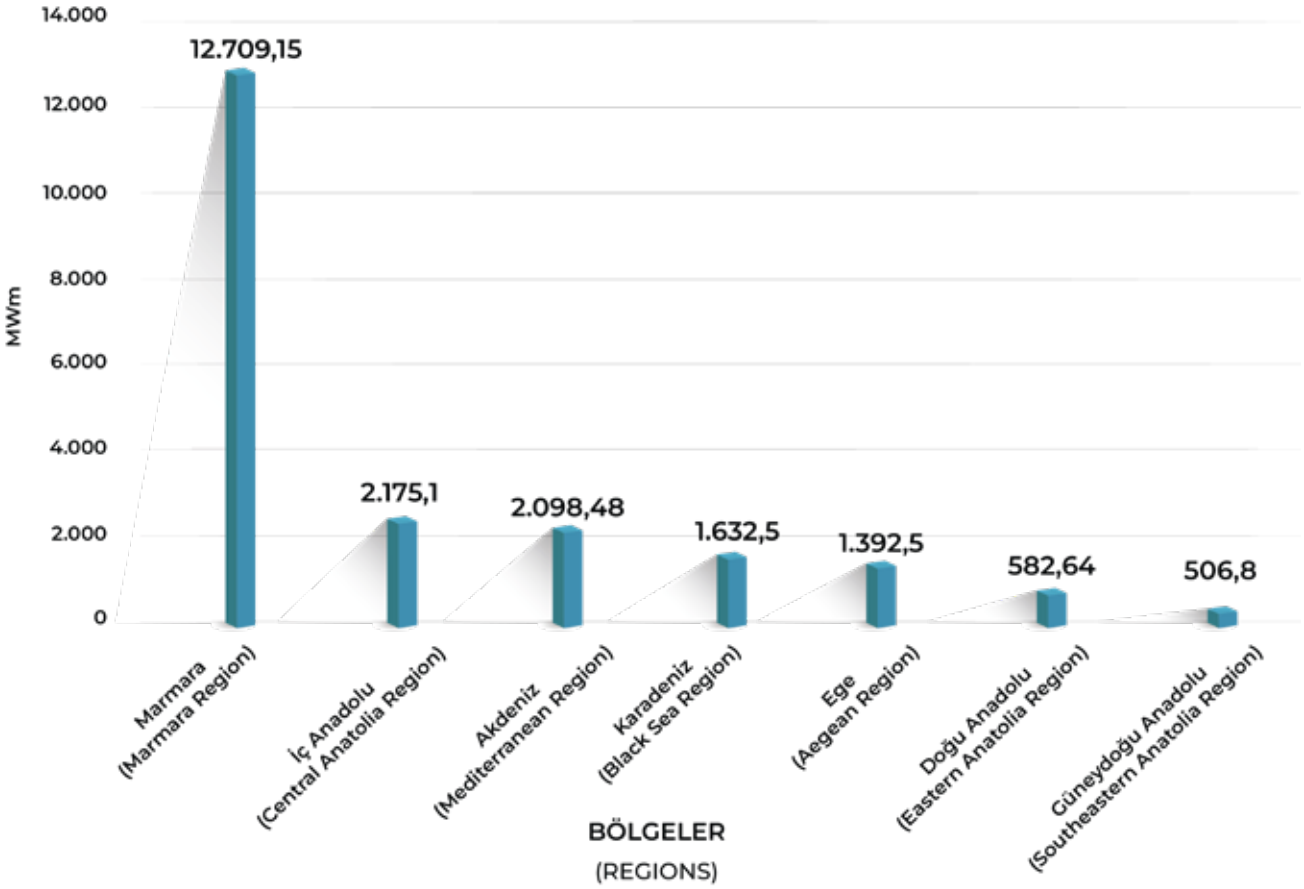
ÖN LİSANSLI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI

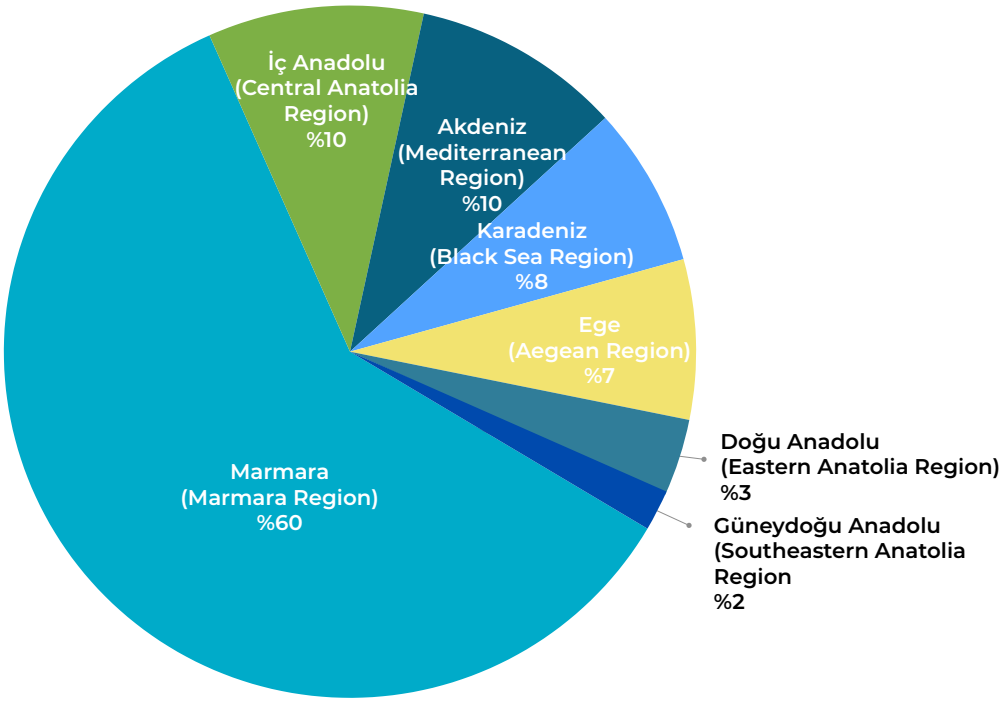
DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED WIND POWER PLANTS BY PROVINCES



3.2 ÖN LİSANSLI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN BÖLGELERE GÖRE DAĞILIMI

DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED WIND POWER PLANTS BY REGIONS





4 ÖN LİSANSLI DEPOLAMALI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ
PRE-LICENSED STORAGE INTEGRATED WIND POWER PLANTS

	FİRMA ADI COMPANY NAME	PROJE ADI PROJECT NAME	İL PROVINCE	BÖLGE REGION	GÜÇ (MWm) CAPACITY (MWm)
1	Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	19 Mayıs RES	Samsun	Akdeniz	251,6
2	Doğan Yenilenebilir Elektrik Ve Enerji Üretimi Ticaret Anonim Şirketi	61 Mw Dogan Depolama RES	Bolu	Karadeniz	62
3	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Acar RES	Muğla	Ege	29,7
4	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Akbelen RES	Tokat	Karadeniz	50
5	MendeRES Tekstil Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Akça Beyendik RES	Edirne	Marmara	119
6	MendeRES Tekstil Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Akça Eskişehir RES	Eskişehir	İç Anadolu	100
7	Hns Enerji Üretim Anonim Şirketi	Akkus1 RES	Ordu	Karadeniz	25,2
8	NatuRES Enerji Üretim Anonim Şirketi	Akpınar RES	Tokat	Karadeniz	21
9	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Aksalur RES	Nevşehir	İç Anadolu	50
10	Pusula Su Yapıları Denetim Hizmetleri Anonim Şirketi	Aktaş RES	Muş	Doğu Anadolu	31,5
11	Hanlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Akyurt RES	Samsun	Karadeniz	26,5
12	Yelen-Gelibolu Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Alanyurt RES	Afyonkarahisar	Ege	16
13	Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Amasya Edt RES	Amasya	Karadeniz	30
14	Baylaz Grup Enerji İnşaat Anonim Şirketi	Antalya 4 RES	Antalya	Akdeniz	23,6
15	Apre Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Apre 1 DRES	Sinop	Karadeniz	52
16	Enko Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Araban RES	Adıyaman	Güneydoğu Anadolu	288
17	Windrogen Elektrik Üretim Depolama Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Arel RES	Edirne	Marmara	39,9
18	Adis Elektrik Enerjisi Tedarik Anonim Şirketi	Armağan RES	Kırklareli	Marmara	100
19	Renecore Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Artvin Edt RES	Artvin	Karadeniz	50
20	Fazlı Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Atam RES	Gaziantep	Güneydoğu Anadolu	48
21	Selenka Elektrik Enerjisi Toptan Satış Ve Tedarik Anonim Şirketi	Ayazma RES	Edirne	Marmara	115,6
22	Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Aydın Edt RES	Aydın	Ege	30,88
23	RahmaRES Elektrik Üretim Ve Maden Anonim Şirketi	Ayşen RES	Eskişehir	İç Anadolu	99,8
24	Etkili Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Babaeski RES	Edirne	Marmara	146
25	Hidiv Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Badem RES	Edirne	Marmara	112
26	Matlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Bafra RES	Samsun	Karadeniz	24
27	Azrax Elektrik Tedarik Ve Depolama Limited Şirketi	Bahçeağıl Edt RES	Tekirdağ	Marmara	34,2
28	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Bakacak RES	Bolu	Karadeniz	50
29	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Balıkesir RES	Balıkesir	Marmara	129,6
30	Sinekci Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Batı RES	Tekirdağ	Marmara	142,8
31	Mfa Grup Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Bergama RES	İzmir	Ege	200
32	Blue Dıamond Enerji Üretim Anonim Şirketi	Boğaz Depolamalı RES	Sakarya	Marmara	27
33	Orty Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Boranaz Kurtköy RES	Yalova	Marmara	20,4
34	Taykar Enerji Üretim Pazarlama Ticaret Anonim Şirketi	Bornova-1 RES	İzmir	Ege	20
35	Taykar Enerji Üretim Pazarlama Ticaret Anonim Şirketi	Bornova-4 RES	İzmir	Ege	36
36	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Bozüyük Edt RES	Bilecik	Marmara	50
37	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Büyükevren RES	Edirne	Marmara	100
38	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Büyükkışla RES	Ankara	İç Anadolu	100,8
39	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Camiliyayla RES	Bilecik	Marmara	50
40	Çağlayanlar Biyogaz Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Çağlayanlar Küçükyayla Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	25,8
41	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Çamlıca RES	Çanakkale	Marmara	100
42	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Çamlıca RES	Kayseri	İç Anadolu	50
43	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Çamlıyayla RES	Mersin	Akdeniz	50,4
44	Matlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Çanakkale Havza RES	Çanakkale	Marmara	25
45	Maksima Elektrik İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Çandır Edt RES	Edirne	Marmara	42
46	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Çatal RES	Samsun	Karadeniz	50
47	Maksima Elektrik İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Çatalca Edt RES	Kırklareli	Marmara	42

48	Temo Elektrik Enerji Üretim Pazarlama Ticaret Anonim Şirketi	Çattepe RES	Sinop	Karadeniz	50
49	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Çavdar RES	Ordu	Karadeniz	53
50	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Çavuşköy RES	Kırklareli	Marmara	60
51	Red Dıamond Enerji Üretim Anonim Şirketi	Çayırdere Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	23,4
52	Ova Enerji Anonim Şirketi	Çayırlar RES	İzmir	Ege	42
53	Yıldızlar Grup Elektrik Üretim Enerji Anonim Şirketi	Çınarlı RES	Tekirdağ	Marmara	180
54	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Çoka RES	Karaman	İç Anadolu	25,2
55	ProgRESiva Enerji Yatırımları Ticaret Anonim Şirketi	Çorlu RES	Tekirdağ	Marmara	250
56	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Çubuk RES	Bolu	Karadeniz	50
57	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Çukuroba RES	Balıkesir	Marmara	32
58	Sinekci Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Çukurpınar RES	Tekirdağ	Marmara	204
59	Rnc Avrasya Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Çukuryurt Edt RES	Tekirdağ	Marmara	108
60	Dere Enerji Anonim Şirketi	D11 RES Depolamalı Üretim Tesisi RES	Antalya	Akdeniz	80
61	Dere Enerji Anonim Şirketi	D12 RES Depolamalı Üretim Tesisi RES	Ankara	İç Anadolu	56
62	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Dağahmetçe RES	Çanakkale	Marmara	40
63	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Akçahalil RES	Tekirdağ	Marmara	49,4
64	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Çelebi RES	Tekirdağ	Marmara	49,4
65	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Güvenli RES	Tokat	Karadeniz	103,2
66	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Kanara RES	Tekirdağ	Marmara	49,4
67	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Koray RES	Erzincan	Doğu Anadolu	106
68	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Ömer RES	Kütahya	Ege	60
69	Ic İçtaş Enerji Yatırım Holding Anonim Şirketi	Depolamalı Yörgüç RES	Tekirdağ	Marmara	49,4
70	Real Biyogaz Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Divriği RES	Sivas	İç Anadolu	25,7
71	Şengül Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Dualar RES	Manisa	Ege	24,28
72	Caba İnşaat Enerji Turizm Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Edirne 3 RES	Edirne	Marmara	36
73	Kalyon Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Edirne Depolamalı RES	Edirne	Marmara	230,4
74	Ral Enerji Anonim Şirketi	Efkaftepe RES	Manisa	Ege	24
75	Whıte Dıamond Enerji Üretim Anonim Şirketi	Ekmekçiler Depolamalı RES	Siirt	Güneydoğu Anadolu	23,4
76	Hidiv Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Emir RES	Tekirdağ	Marmara	80,6
77	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Enek RES	Hatay	Akdeniz	75
78	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Enez Edt RES	Edirne	Marmara	50
79	Ecowind 1 Enerji Anonim Şirketi	Enez Müstakil DRES	Edirne	Marmara	50
80	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Eren RES	Sivas	İç Anadolu	60
81	Yıldızlar Grup Elektrik Üretim Enerji Anonim Şirketi	Erikli RES	Eskişehir	İç Anadolu	103,5
82	Yıldızlar Grup Elektrik Üretim Enerji Anonim Şirketi	Esenköy RES	Sakarya	Marmara	153,4
83	Solo Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Eskirtme RES	Sinop	Karadeniz	36
84	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Eskişehir RES	Eskişehir	İç Anadolu	144
85	Azrax Elektrik Tedarik Ve Depolama Limited Şirketi	Evciler Edt RES	Kırklareli	Marmara	30
86	Ecowind 1 Enerji Anonim Şirketi	Evciler Müstakil DRES	Kırklareli	Marmara	50
87	Özkaymak Madencilikithalat İhr.San.Tic.A.Ş.	E-Zone RES	Antalya	Akdeniz	149,6
88	Alanya Özkaymak Turizm İşletmeciliği A.Ş.	E-Zone RES	Burdur	Akdeniz	122,4
89	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Fulacık RES	Kocaeli	Marmara	50
90	Cengiz Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Geçitağzı RES	Kırklareli	Marmara	108
91	Gemer Proje Mimarlık Mühendislik Müşavirlik İnşaat Ticaret Limited Şirketi	Gemer-1 RES	Edirne	Marmara	30
92	Gemer Proje Mimarlık Mühendislik Müşavirlik İnşaat Ticaret Limited Şirketi	Gemer-2 RES	Tekirdağ	Marmara	28,2
93	Çatak Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Genco RES	Aksaray	İç Anadolu	100
94	Ecowind 1 Enerji Anonim Şirketi	Genç Müstakil DRES	Bingöl	Doğu Anadolu	50,04
95	Gensan Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gensan Küçükyaya Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	51,6
96	Mav Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gerze RES Ve Depolama Tesisi	Sinop	Karadeniz	48

97	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Gökçe	Kütahya	Ege	78,4
98	Yelen-Gelibolu Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gökçeada RES	Çanakkale	Marmara	24
99	Aydede Enerji Turizm İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Gökçepınar 2 RES	Antalya	Akdeniz	24,4
100	Cengiz Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Gökçetepe RES	Edirne	Marmara	108
101	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Gökgür RES	Edirne	Marmara	62,5
102	Sinekci Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gözkaya RES	Tekirdağ	Marmara	204
103	İnova Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Gülnar RES Ve Depolama Tesisi RES	Mersin	Akdeniz	60
104	Adis Elektrik Enerjisi Tedarik Anonim Şirketi	Güngören RES	Bursa	Marmara	100
105	Maba Temiz Enerji A.Ş.	Güroymak Depolamalı RES	Bitlis	Doğu Anadolu	38,4
106	Zorlu Elektrik Enerjisi İthalat, İhracat Ve Toptan Ticaret Anonim Şirketi	Hamitabat RES	Tekirdağ	Marmara	125
107	Spark Proje Enerji Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Harmanlı RES	Edirne	Marmara	30,4
108	Pusula Su Yapıları Denetim Hizmetleri Anonim Şirketi	Hasa RES	Siirt	Güneydoğu Anadolu	36
109	Hidiv Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Hayat RES	Tekirdağ	Marmara	81,5
110	Pars Enerji Yatırım Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Hayra RES	Tekirdağ	Marmara	48
111	Selenka Elektrik Enerjisi Toptan Satış Ve Tedarik Anonim Şirketi	Hisar DRES	Tekirdağ	Marmara	90
112	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Isparta RES	Isparta	Akdeniz	50
113	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	İdrisyayla RES	Eskişehir	İç Anadolu	54
114	Hidiv Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	İğde RES	Edirne	Marmara	140
115	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	İncebayır Edt RES	Elazığ	Doğu Anadolu	26,5
116	Ekim Elektrik Müh. Müş. İnş. Tur. Ve Ticaret Anonim Şirketi	İncirli Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	64,8
117	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	İndeRESi RES	Osmaniye	Akdeniz	40
118	Ral Enerji Anonim Şirketi	İscehisar-2 RES	Afyonkarahisar	Ege	30
119	Ral Enerji Anonim Şirketi	İscehisar-3 RES	Afyonkarahisar	Ege	24
120	Acerler Enerji Geri Dönüşüm İnşaat Madencilik Akaryakıt Plastik Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	İşemik RES	Mersin	Akdeniz	21
121	Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	İzmit Depolamalı RES	Edirne	Marmara	205
122	Eh Enerji Anonim Şirketi	Kapaklı Edt RES	Tekirdağ	Marmara	50
123	Matlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Karacabey RES	Bursa	Marmara	21,9
124	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Karahisar RES	Afyonkarahisar	Ege	129,6
125	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Karaincirli RES	İstanbul	Marmara	80
126	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Karakos RES	Kırklareli	Marmara	50
127	Energen Enerji Yatırımları Sanayi Ve Dış Ticaret Anonim Şirketi	Karaman RES	Karaman	İç Anadolu	246
128	GenRES Enerji Üretim Anonim Şirketi	Karataş RES	Bilecik	Marmara	155
129	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Karatay RES	Konya	İç Anadolu	50
130	Avkal Enerji Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Karıncalı Depolamalı RES	Kırşehir	İç Anadolu	50
131	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Karlık RES	İzmir	Ege	47
132	BeyRES Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kasımlar RES	Ankara	İç Anadolu	40
133	Oğuzata Mimarlık Mühendislik İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kavak RES	Samsun	Karadeniz	33
134	AvaRES Enerji Üretim Anonim Şirketi	Kaynar RES	Kahramanmaraş	Akdeniz	21
135	Özyapıcılar Turizm Anonim Şirketi	Kaynarpınar RES	Bingöl	Doğu Anadolu	32,4
136	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Kayseri RES	Kayseri	İç Anadolu	108
137	Eneks Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Kemal-1 RES	Tekirdağ	Marmara	256,2
138	Eneks Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Kemal-2 RES	Tekirdağ	Marmara	152
139	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Kemaliye Edt RES	Erzincan	Doğu Anadolu	50
140	Pvs Enerji Mühendislik İnşaat Proje Taahhüt Limited Şirketi	Kırklareli Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	87,8
141	Ecowind 3 Enerji Anonim Şirketi	Kırklareli3 RES	Tekirdağ	Marmara	100
142	Adis Elektrik Enerjisi Tedarik Anonim Şirketi	Kışlacık RES	Kırklareli	Marmara	75
143	Seslikaya Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kızıl RES	Tekirdağ	Marmara	204

144	Sarı Perakende Enerji Satış Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kızılağaç RES	Kırklareli	Marmara	100
145	Matlı Enerji Üretim Anonim Şirketi	Kızkalesi RES	Mersin	Akdeniz	20
146	Maki Elektrik Enerji Operasyonları Yönetimi Anonim Şirketi	Kofçaz-1 RES Ve Edt	Tekirdağ	Marmara	119
147	Maki Elektrik Enerji Operasyonları Yönetimi Anonim Şirketi	Kofçaz-3 RES Ve Edt RES	İstanbul	Marmara	42
148	Mfa Grup Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Koruköy RES	Kırklareli	Marmara	55
149	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Koruköy RES	Kırklareli	Marmara	50
150	Er26RES Enerji Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Kömürköy RES	Kırklareli	Marmara	21,6
151	Balat Enerji Üretim İnşaat Turizm Ve Ticaret Limited Şirketi	Kumru DRES	Kırklareli	Marmara	25,9
152	Avkal Enerji Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kurtbayırı Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	124,95
153	Mbd İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Kurtik Edt RES	Muş	Doğu Anadolu	42
154	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Kurtuluş RES	Sakarya	Marmara	50
155	Sertavul RES Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Kuşakdağı RES	Antalya	Akdeniz	108
156	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Kuzulu RES	Kırklareli	Marmara	53
157	Yıldızlar Grup Elektrik Üretim Enerji Anonim Şirketi	Küçükevren RES	Edirne	Marmara	180
158	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Küçükyayla RES	Kırklareli	Marmara	32
159	Sutek Denetim Mühendislik Ticaret Anonim Şirketi	Ladik RES	Samsun	Karadeniz	21
160	PınaRES Enerji Anonim Şirketi	Ladik RES	Samsun	Karadeniz	51
161	Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Malkara Depolamalı RES	Tekirdağ	Marmara	205,4
162	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Malkara RES	Tekirdağ	Marmara	57,6
163	Axis Enerji Anonim Şirketi	Malkara RES	Tekirdağ	Marmara	49,5
164	Hisarüstü Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Malkoçlar RES	Edirne	Marmara	80
165	Eze Enerji Üretim Anonim Şirketi	Mandak RES	Kırklareli	Marmara	60
166	Aksa Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş	Manisa RES	Manisa	Ege	86,4
167	Marka Şehircilik Mimarlık İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Marka1 RES	Antalya	Akdeniz	99,6
168	Marka Şehircilik Mimarlık İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Marka2 RES	Antalya	Akdeniz	105
169	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Maya RES	Ankara	İç Anadolu	54,9
170	Mbd İnşaat Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Mbd Edt RES	Manisa	Ege	52,24
171	Kıvanç Enerji Üretim Anonim Şirketi	Mecidiye Depolamalı RES	Edirne	Marmara	114,3
172	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merge RES	Çanakkale	Marmara	36
173	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merge-4 RES	Tekirdağ	Marmara	24
174	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merge-5 RES	Tekirdağ	Marmara	24
175	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merve-1 RES	Çanakkale	Marmara	42
176	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Merve-2 RES	Çanakkale	Marmara	24,7
177	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-1 RES	Tekirdağ	Marmara	74,4
178	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-2 RES	Tekirdağ	Marmara	93
179	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-3 RES	Tekirdağ	Marmara	50,4
180	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-5 RES	Antalya	Akdeniz	50,4
181	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-6 RES	Diyarbakır	Güneydoğu Anadolu	50,4
182	Milak Enerji Anonim Şirketi	Mila-7 RES	Tekirdağ	Marmara	50,4
183	Çatak Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Muhittinbaba RES	Tekirdağ	Marmara	100
184	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Mursallı RES	Tekirdağ	Marmara	72
185	Orange Dıamond Enerji Üretim Anonim Şirketi	Nasuhlar Depolamalı RES	Kocaeli	Marmara	23,4
186	Neef Enerji Ticaret Ve Sanayi Limited Şirketi	Neef RES	Bingöl	Doğu Anadolu	24
187	PınaRES Enerji Anonim Şirketi	NevRES RES	Tokat	Karadeniz	30
188	Ntp Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Ntp Mesudiye DepRES	Bursa	Marmara	24
189	Kalyon Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Ordu Depolamalı RES	Ordu	Karadeniz	99,6
190	Balat Enerji Üretim İnşaat Turizm Ve Ticaret Limited Şirketi	Oruçbeyli DRES	Tekirdağ	Marmara	25,9
191	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Ödf RES	Tekirdağ	Marmara	21,5
192	Özarı Yenilenebilir Enerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	Özarı-1 RES	Kırklareli	Marmara	72

193	Özarı Yenilenebilir Enerji Elektrik Üretim Limited Şirketi	Özarı-2 RES	Kırklareli	Marmara	72
194	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Özlüce RES	Muğla	Ege	50,4
195	Mina Marble Mermer Maden Ticaret Anonim Şirketi	Paşa RES	Tunceli	Doğu Anadolu	40
196	Reis Rs Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Pınarhisar RES	Edirne	Marmara	105,4
197	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Pozantı RES	Adana	Akdeniz	50
198	Gemer Proje Mimarlık Mühendislik Müşavirlik İnşaat Ticaret Limited Şirketi	RES-3 RES	Tekirdağ	Marmara	42
199	Sms Yatırım Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Samsun Şahin RES	Samsun	Karadeniz	36
200	Enko Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sanibey RES	Adana	Akdeniz	135
201	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Saray Edt RES	Tekirdağ	Marmara	53
202	Reis Rs Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Saray RES	Kırklareli	Marmara	64,8
203	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Sarıpınar RES	Adana	Akdeniz	40
204	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sarıpolat Edt RES	Edirne	Marmara	21
205	Akfen Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Sarıtepe Edt RES	Osmaniye	Akdeniz	95
206	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sazlıdere Edt RES	Tekirdağ	Marmara	21
207	RahmaRES Elektrik Üretim Ve Maden Anonim Şirketi	Seben RES	Bolu	Karadeniz	99,2
208	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sermayecik RES	Yalova	Marmara	40
209	Nesma Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Seydan RES	Manisa	Ege	50
210	Erkam İnşaat Enerji Ticaret Ve Sanayi Anonim Şirketi	Seyircek RES	Isparta	Akdeniz	250
211	Traktek Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Simav Edt RES	Kütahya	Ege	53
212	Rnc Avrasya Enerji Tedarik Depolama Ticaret Anonim Şirketi	Sinanpaşa Edt RES	Afyonkarahisar	Ege	100
213	Tesla Internatıonel Enerji Anonim Şirketi	Sincer RES	Hatay	Akdeniz	30
214	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Sorgun RES	Yozgat	İç Anadolu	50,4
215	Maksima Elektrik İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Subaşı Edt RES	Edirne	Marmara	21
216	İnovatif Enerji Tedarik Anonim Şirketi	Süleymanbey RES	Bursa	Marmara	50
217	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Süleymaniye Edt RES	Edirne	Marmara	28,8
218	Turen Yapı Enerji Anonim Şirketi	Süleymanpaşa RES	Tekirdağ	Marmara	250
219	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Sürmeli RES	Bolu	Karadeniz	50
220	BeyRES Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Şabla RES	Balıkesir	Marmara	40
221	Etkili Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Şahin RES	Tekirdağ	Marmara	250
222	Güngör Enerji Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Şahinkaya RES	Balıkesir	Marmara	30
223	Ecowind 1 Enerji Anonim Şirketi	Şarköy Müstakil DRES	Kırklareli	Marmara	50
224	Mfa Grup Enerji Ticaret Anonim Şirketi	Şarköy RES	Tekirdağ	Marmara	50
225	Reis Rs Enerji Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Şarköy RES	Edirne	Marmara	105
226	Cengiz Elektrik Toptan Satış A.Ş.	Şükrüpaşa RES	Kırklareli	Marmara	108
227	Dss Savunma Enerji Elektrik Üretim Ve Depolama Anonim Şirketi	Tatvan Depolamalı RES	Bitlis	Doğu Anadolu	29
228	Powergy Enerji Anonim Şirketi	Tekir1 RES	Kırklareli	Marmara	48
229	Powergy Enerji Anonim Şirketi	Tekir2 RES	Kırklareli	Marmara	112
230	Kalyon Enerji Yatırımları Anonim Şirketi	Tekirdağ Depolamalı RES	Tekirdağ	Marmara	223,2
231	Maki Elektrik Enerji Operasyonları Yönetimi Anonim Şirketi	Tepeköy RES Ve Edt RES	İstanbul	Marmara	49
232	Sinekci Elektrik Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Teras RES	Tekirdağ	Marmara	170
233	Energen Enerji Yatırımları Sanayi Ve Dış Ticaret Anonim Şirketi	Terzidere RES	Kırklareli	Marmara	175
234	Ecowind 2 Enerji Anonim Şirketi	Trakya RES	Kırklareli	Marmara	100
235	Asia Global Enerji Yatırım Anonim Şirketi	Tufandağı RES	Antalya	Akdeniz	50,4
236	Mansurlu Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Uçmakdere Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	144
237	Maksima Elektrik İnşaat Ticaret Anonim Şirketi	Uçmakdere Edt RES	Tekirdağ	Marmara	27
238	Obruk Elektrik Ticaret Anonim Şirketi	Uçmakdere RES	Kırklareli	Marmara	72
239	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Uğrak RES	Antalya	Akdeniz	20
240	Azrax Elektrik Tedarik Ve Depolama Limited Şirketi	Umurbey Edt RES	Edirne	Marmara	34,2
241	Ilgaz Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Üçdanişment Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	64,8
242	Aygünges Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Üyük RES	Bilecik	Marmara	30

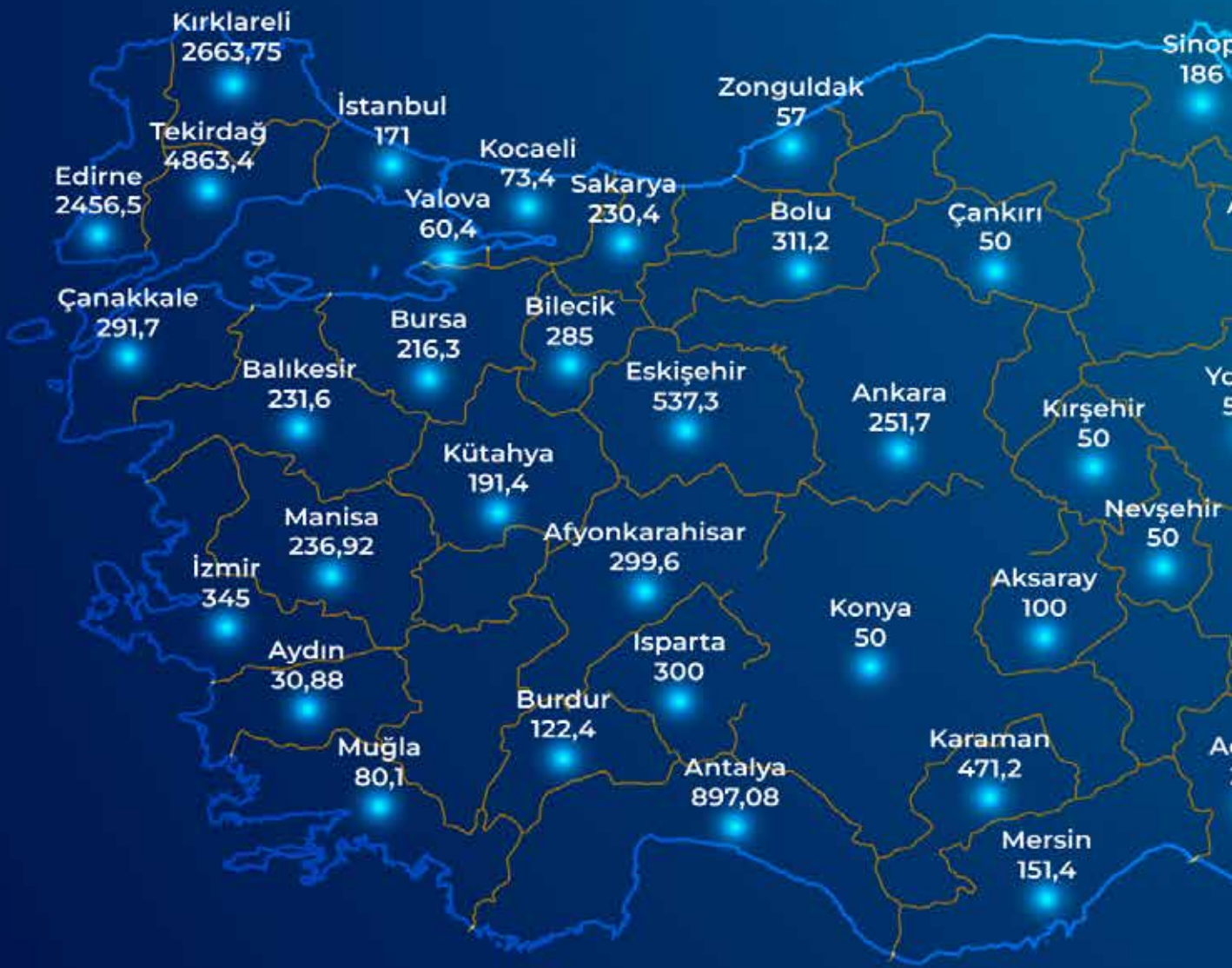
243	Galata Wind Enerji Anonim Şirketi	Yakuplar RES	Çankırı	İç Anadolu	50
244	Avkal Enerji Üretim Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yanıkahlat Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	99,9
245	Eneks Elektrik Enerjisi Toptan Satış Anonim Şirketi	Yaylaalan RES	Antalya	Akdeniz	99
246	Orty Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yazbora Armutlu RES	Bursa	Marmara	20,4
247	Daven Enerji Yatırımları Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yazır RES	Edirne	Marmara	50
248	Fazlı Enerji Elektrik Üretim Anonim Şirketi	Yeldeğirmeni DRES	Eskişehir	İç Anadolu	36
249	Bzk Enerji Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yellibel RES	Antalya	Akdeniz	21,08
250	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yenice Edt RES	Kırklareli	Marmara	24,8
251	Adis Elektrik Enerjisi Tedarik Anonim Şirketi	Yenice RES	Edirne	Marmara	100
252	Zorlu Elektrik Enerjisi İthalat, İhracat Ve Toptan Ticaret Anonim Şirketi	Yeniçiftlik RES	Tekirdağ	Marmara	250
253	Entek Elektrik Üretimi Anonim Şirketi	Yenidoğa RES	Kırklareli	Marmara	72
254	Sycs İnşaat Çimento Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yeniköy Edt RES	Tekirdağ	Marmara	24
255	Bali Rüzgar Elektrik Üretim Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Yenimuhacir Depolamalı RES	Kırklareli	Marmara	93,6
256	Yey Enerji Mühendislik Danışmanlık İnşaat Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Yey Antalya Edt RES	Antalya	Akdeniz	66
257	Merge İnşaat Enerji Mühendislik İç Ve Dış Ticaret Limited Şirketi	Yılmazlar	Samsun	Karadeniz	21
258	Obruk Elektrik Ticaret Anonim Şirketi	Yunt RES	Karaman	İç Anadolu	200
259	Yalçın Yatırım Enerji Sanayi Ve Ticaret Anonim Şirketi	Zonguldak-Yelmik RES Ve Elektrik Depolama Tesisi	Zonguldak	Karadeniz	57
					18984,47



4.1

ÖN LİSANSLI DEPOLAMALI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI

DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED STORAGE INTEGRATED WIND POWER PLANTS BY PROVINCES

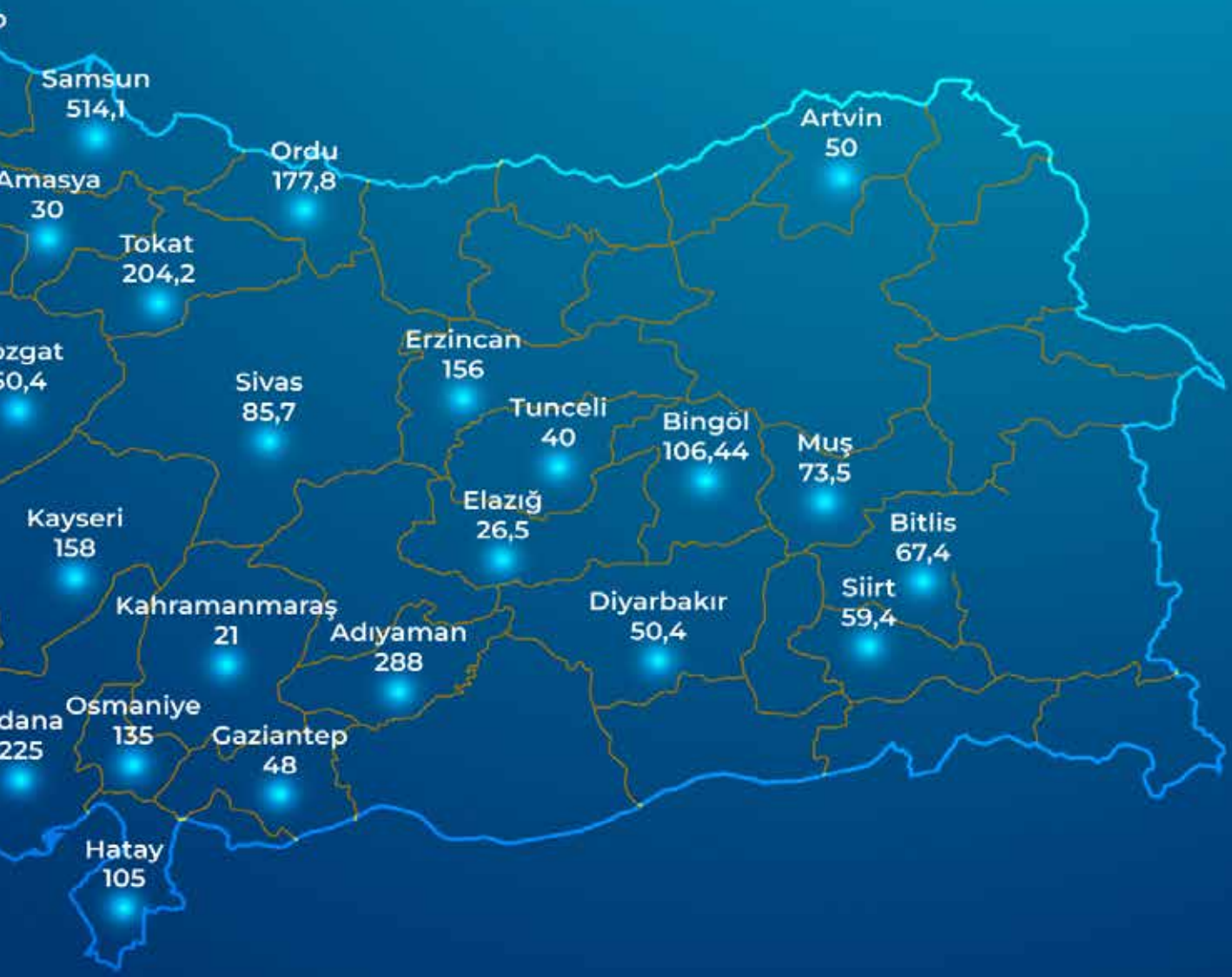


MW

4.1

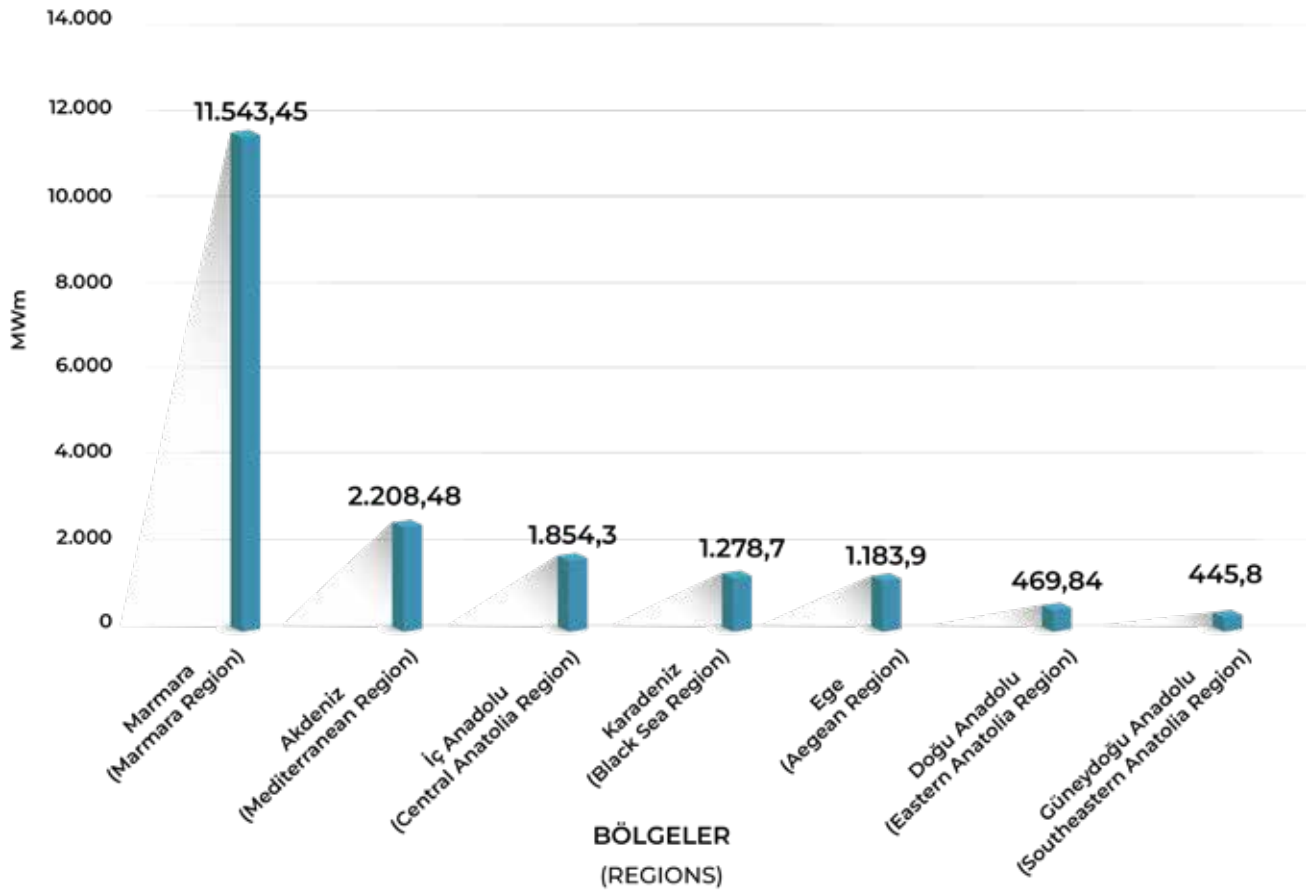
ÖN LİSANSLI DEPOLAMALI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN İLLERE GÖRE DAĞILIMI

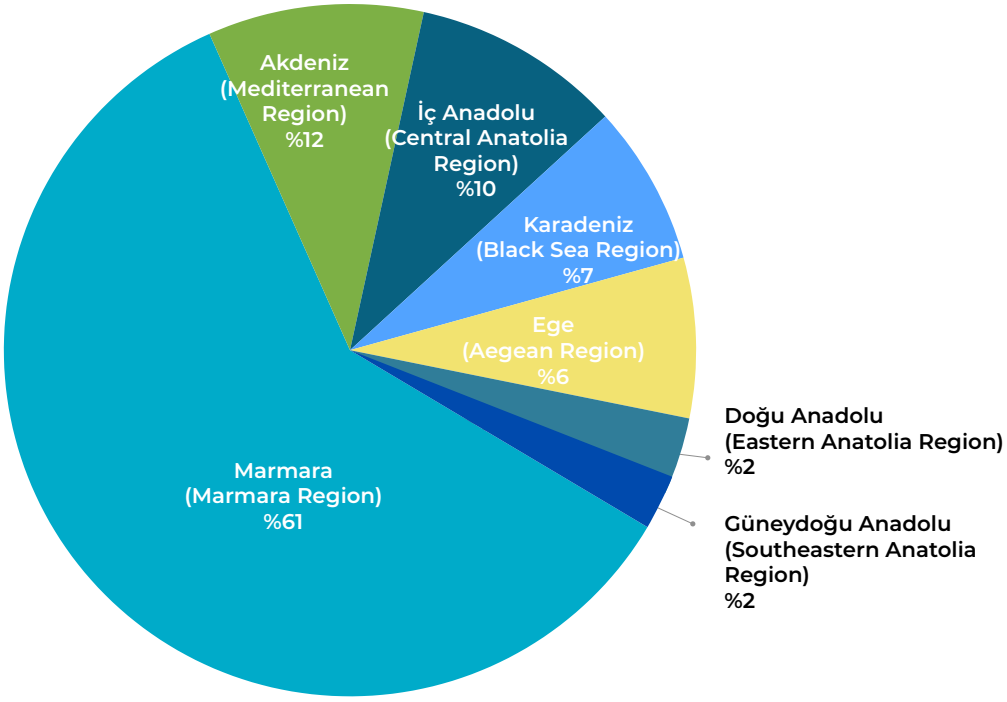
DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED STORAGE INTEGRATED WIND POWER PLANTS BY PROVINCES



4.2 ÖN LİSANSLI DEPOLAMALI RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİNİN BÖLGELERE GÖRE DAĞILIMI

DISTRIBUTION OF PRE-LICENSED STORAGE INTEGRATED WIND POWER PLANTS BY REGIONS





5 İŞLETMEDEKİ LİSANSSIZ RÜZGAR ENERJİ SANTRALLERİ
UNLICENSED OPERATIONAL WIND POWER PLANTS

	FİRMA ADI COMPANY NAME	PROJE ADI PROJECT NAME	GÜÇ (MWM) CAPACITY (MWM)	İL PROVINCE	TÜRBİN ÜRETİCİSİ TURBINE MANUFACTURER	TÜRBİN MODELİ TURBINE MODEL	TÜRBİN GÜCÜ (MW) TURBINE POWER (MW)
1	Akçansa Çimento Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	Akçansa RES	2,35	Çanakkale	ENERCON	E-92	2,35
2	Aloha Tekstil Turizm İnşaat A.Ş.	Aloha RES	2,35	Tekirdağ	ENERCON	E-103 EP2	2,35
3	Altınsu Tekstil Enerji	Altınsu RES	4,7	Manisa	ENERCON	E-92	2,35
4	Aluçlar Model Çeyiz Tekstil Plastik Ambalaj Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.	Aluçlar RES	3	Balıkesir	ENERCON	E-82 E4	3
5	Asya Dokuma	AS RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-53	0,8
6	Asa Kaynak Ve Metal Alaşımları	Asa Kaynak RES	0,8	Tekirdağ	ENERCON	E-53	0,8
7	Asya Dokuma	Asya RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-53	0,8
8	Durmazlar Makina San. Ve Tic. A.Ş.	Bal RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-53	0,8
9	Enerjisa Üretim A.Ş.	Bandırma RES	6	Balıkesir	ENERCON	E-175 EP5	6
10	Barres Enerji Üretim	Bar RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-53	0,8
11	Bilecik Demir Çelik A.Ş	BDC RES	11,12	Bilecik	ENERCON	E-160 EP5 E3	5,56
12	Bediroğlu İplik San. Ve Tic. Ltd. Şti.	Bediroğlu RES	3	Tekirdağ	ENERCON	E-82 E4	3
13	Bht Enerji Behice Öztuna	Bht RES	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	0,8
14	Batmaz Tekstil San. Tic. Ltd. Şti	BOL RES	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	0,8
15	Enerjisa Enerji Üretim A.Ş	Botaş 2 RES	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	4,2
16	Ayken Elektrik Enerji	Botaş RES	4,2	İstanbul	ENERCON	E-138 EP3 E2	4,2
17	Burdöksan Döküm Madencilik Nakliyat	Burdöksan RES	4,2	Balıkesir	ENERCON	E-138 EP3 E2	4,2
18	Boğaziçi Üniversitesi	BuRES	0,9	İstanbul	ENERCON	E-44	0,9
19	Coca Cola İçecek A.Ş	Coca-Cola Türkiye RES	4,8	Tekirdağ	NORDEX	N133	4,8
20	Çahan Tekstil Sanayi Ve Tic. A.Ş.	Çahan Gökçe RES	0,9	Çanakkale	ENERCON	E-44	0,9
21	Çahan Tekstil Sanayi Ve Tic. A.Ş.	Çahan Güzelceköy RES	0,9	Çanakkale	ENERCON	E-44	0,9
22	Çığır Kimya Sanayi Ve Tic A.Ş	Çığır Kimya RES	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	4,2
23	Eren Perakende Tekstil	Çorlu Eren RES	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	4,2
24	Dağhan Enerji Üretim Tur.	Dağhan RES	0,8	İzmir	ENERCON	E-53	0,8
25	Damla Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Damla Project RES	7,5	Balıkesir	GOLDWIND	GW82-1500	1,5
26	Çahan Tekstil Sanayi Ve Tic. A.Ş.	Değirmen RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-53	0,8
27	Yılmaz Teknik Recep Yılmaz	Deniz RES	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	0,8
28	Derby Konveyör Bant Sanayi	Derby Veliköy RES	0,8	Tekirdağ	ENERCON	E-53	0,8
29	Damla Yenilenebilir Enerji A.Ş.	Domaniç Project RES	3	Balıkesir	GOLDWIND	GW82-1500	0,5
30	Durmazlar Makina San. Ve Tic. A.Ş.	Ekinli RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-53	0,8
31	Bahadır Giyim San. Tekstil ve Tic. Ltd. Şti.	Elbasan&Kadirkoy Project RES	1,5	İstanbul	GOLDWIND	GW50-750	0,75
32	Erşat Tekstil Konfeksiyon Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	Erşat Tekstil RES	5,9	Balıkesir	NORDEX	N149/5X	5,9
33	Garanti İplik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Garanti İplik RES	2,35	Tekirdağ	ENERCON	E-92	2,35
34	Perdekor Tekstil Sanayi Ve Ticaret Limited Şirketi	GülRES Project	0,75	Bursa	GOLDWIND	GW50-750	0,75
35	Ipm Endüstriyel Madencilik A.Ş.	IPM RES	2,3	İzmir	ENERCON	E-82 E2	2,3
36	Osmanlı Dokuma Tekstil San. Ve Tic. Ltd. Şti.	İlyas RES	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	0,8
37	Kayseri Ulaşım A.Ş	İncesu RES	21	Kayseri	NORDEX	N163/6X	7
38	İpek İdrofil Pamuk San Ve Tic A.Ş	İpek Pamuk RES	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	4,2
39	Coşkan Ipek Tekstil Sanayi ve Ticaret Ltd. Şti.	İpek RES	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	0,8
40	Çahan Tekstil Sanayi Ve Tic. A.Ş.	Kangır RES	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	0,8
41	Helyum Enerji Üretim A.Ş.	Kumburun RES	0,9	Çanakkale	ENERCON	E-44	0,9
42	Durmazlar Makina San. Ve Tic. A.Ş.	Mesudiye RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-53	0,8
43	Oytaş-Yıldız Uluslararası İnşaat	Oytaş RES	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	0,8
44	Çahan Tekstil Sanayi Ve Tic. A.Ş.	Paşalimanı Poyraz (Kavak) RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-53	0,8

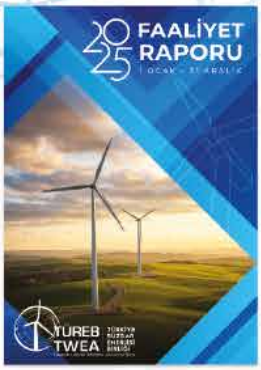
5 İŞLETMEDEKİ LİSANSSIZ RÜZGAR ENERJİ SANTRALLERİ
UNLICENSED OPERATIONAL WIND POWER PLANTS

45	Ateş Çelik İnşaat Taahhüt Proje Mühandislik Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	Pergamon RES	4,2	İzmir	ENERCON	E-138 EP3 E2	4,2
46	Tokat İl Özel İdaresi	Reşadiye RES	0,9	Tokat	ENERCON	E-44	0,9
47	Durmazlar Makina San. Ve Tic. A.Ş.	Söğütpınar RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-53	0,8
48	Süper Elektrik	Süper Tekstil	5	Kayseri	NORDEX	N149/4800	5
49	Çahan Tekstil Sanayi Ve Tic. A.Ş.	Şahin RES	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	0,8
50	Batmaz Tekstil San. Tic. Ltd. Şti	TEPE RES	0,8	Çanakkale	ENERCON	E-53	0,8
51	Teta Enerji A.Ş.	TETA RES	0,8	Balıkesir	ENERCON	E-48	0,8
52	Dere Construction Taahhüt A.Ş	TPI Composites Bergama RES	11,8	İzmir	NORDEX	N149/4.0-4.5	5,9
53	Tümad Madencilik Sanayi Ve Ticaret A.Ş.	TUMAD İvrindi RES	21,3	İzmir	ENERCON	E-138 EP3 E3	4,26
54	Ulusoy Un San. Ve Tic. A.Ş.	Ulusoy Un RES	4,2	Manisa	ENERCON	E-115 EP3 E3	4,2
55	Ulusoy Un San. Ve Tic. A.Ş.	Ulusoy Un RES	5,56	Manisa	ENERCON	E-160 EP5 E3	5,56
56	Üçler Tekstil San. Ve Tic. A.Ş.	Üçler Tekstil RES	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	4,2
57	Vatan Kablo Metal End. Ve Tic. A.Ş	Vatan Kablo RES	2,35	Tekirdağ	ENERCON	E-92	2,35
58	Yatman Han Enerji Üretim Tur. San. Ve Tic. A.Ş.	Yatmanhan RES	0,8	İzmir	ENERCON	E-53	0,8
59	Yunus Tekstil Ve Örme San. Tic. Ltd	Yunus Tekstil RES	4,2	Tekirdağ	ENERCON	E-138 EP3 E2	4,2
60	Yücel Eko Tarım Sanayi A.Ş.	Yücel Project RES	6,8	Balıkesir	GOLDWIND	GW140 - 3(S)	3,4
			199,33				

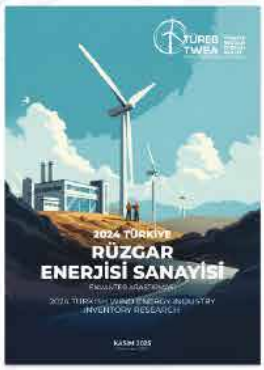
5.1 YATIRIM SÜRECİNDEKİ LİSANSSIZ RÜZGAR ENERJİSİ SANTRALLERİ
UNLICENSED WIND POWER PLANTS UNDER CONSTRUCTION

	FİRMA ADI COMPANY NAME	PROJE ADI PROJECT NAME	GÜÇ (MWM) CAPACITY (MWM)	İL PROVINCE	TÜRBİN ÜRETİCİSİ TURBINE MANUFACTURER	TÜRBİN MODELİ TURBINE MODEL	TÜRBİN GÜCÜ (MW) TURBINE POWER (MW)
1	Besler 1 RES	Savaştepe	7	Balıkesir	NORDEX	N163/7000	7
2	Besler 2 RES	Savaştepe	7	Balıkesir	NORDEX	N163/7000	7
3	Eksim Enerji	EKSUN RES-3	7	İzmir	NORDEX	N163/6.X	7
4	Eksim Enerji	EKSUN RES-2	7	İzmir	NORDEX	N163/6.X	7
5	Eksim Enerji	EKSUN RES-2	5	İzmir	NORDEX	N149/40-4.5	5
6	Işıksoy Tekstil	Savaştepe	4,8	Balıkesir	NORDEX	N133/4800	4,8
7	Koyuneli RES	Bergama	35	İzmir	NORDEX	N163/7000	7
8	Köfteci Yusuf	Köfteci Yusuf RES	7	Balıkesir	NORDEX	N163/6X	7
9	SNG Özdilek Karapınar RES	Savaştepe	7	Balıkesir	NORDEX	N163/7000	7
10	TÜMAD Madencilik Sanayi ve Ticaret A.Ş.	TÜMAD Lapseki RES	16,5	Çanakkale	ENERCON	E-160	5,5
			103,3				

RAPORLARIMIZ
OUR REPORTS



TÜREB Faaliyet Raporu
2025



Türkiye Rüzgar Enerjisi
Sanayisi Envanter Araştırması
2025



Türkiye Rüzgar Enerjisi
İstatistik Raporu
2025



TÜREB Teknik
Gözlem Raporu
2025



Türkiye Rüzgar Enerjisi
İstatistik Raporu
2025



Türkiye Rüzgar Enerjisi
Mevcut Durum Analiz Raporu
2025



Türkiye Rüzgar Enerjisi
İstatistik Raporu
2024



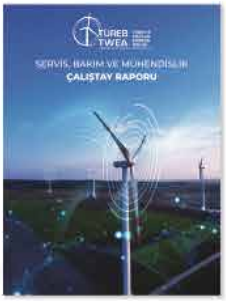
Türkiye Rüzgar Enerjisi
Sanayisi Envanter Araştırması
2024



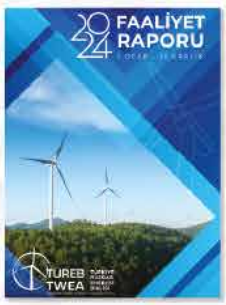
Türkiye Rüzgar Enerjisi
İstatistik Raporu
2024



Nadir Toprak Elementleri ve
Stratejik Önemi
2024



Servis, Bakım ve Mühendislik
Çalıştay Raporu
2024



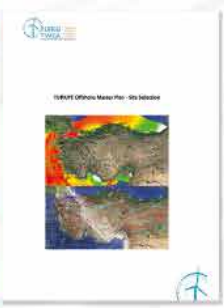
TÜREB Faaliyet Raporu
2024



Türkiye Rüzgar
Santralleri Atlası
2024



TÜREB Faaliyet Raporu
2023



Türkiye Offshore
Etki Analizi
2023



TÜREB Taşeli Energy
Adası Projesi
2023



Deniz Üstü Rüzgar Enerjisi:
Küresel Eğilimler ve
Türkiye için Öneriler


up to
7MW
E-175 EP5 E2

Energy for the world -
a mission that has never been more relevant

As a pioneer of wind energy technology and a committed supporter of the energy transition, we have specialised in developing, producing, selling and servicing onshore wind turbines. Pursuing our mission of 'Energy for the world', we have been championing sustainable energy generation from onshore wind since 1984. Thanks to our innovative wind turbine technology, high quality standards and many years of experience, we are one of the industry's leading manufacturers anywhere in the world.

We focus on a clear product portfolio offering onshore wind turbine technology for every wind site. You can choose from powerful turbine models in the nominal power range from 2 to 7 megawatts, based on our three platforms. Various configurations and extensive optional features can be selected to meet project-specific conditions and requirements. With a rotor diameter of 175 m, a nominal power of 7 MW and a hub height of 175 m, the new flagship model E-175 EP5 marks a further milestone in our product strategy to consistently reduce the cost of energy.

We run it like we own it. You can rely on ENERCON Service as your partner for maintaining, servicing, inspecting and repairing your wind turbines and wind farms, as well as optimising how they run. Over 30 years ago, we set up the ENERCON Partner Konzept (EPK, ENERCON PartnerConcept), which laid the foundations for an extensive service portfolio aimed at ensuring ENERCON wind turbines run smoothly. Together we guarantee 97 per cent technical availability for your wind farm in our core markets worldwide and commit to optimising your overall operating costs.

ENERCON continues to power the growth of the Turkish wind energy industry with its pivotal role in transforming the renewable energy landscape and reinforcing the nation's commitment to sustainable power generation. Celebrating 27 years in the country, ENERCON has been at the forefront of technological advancements in the wind energy industry over the past quarter century, aligning its local production investment plans to further strengthen Türkiye's renewable energy infrastructure.

enercon ~ de

ENERCON

BASIM SPONSORLARI
PRINTING SPONSORS

ATES WIND POWER

ENERCON

Goldwind

NORDEX

acciona Windpower

NOVA Wind Energy Services

sistem heavy haulage & crane rental

Vestas

NOTLAR
NOTES

NOTLAR
NOTES

NOTLAR
NOTES

TÜREB TWEA
TÜRKİYE RÜZGAR ENERJİSİ BİRLİĞİ
TURKISH WIND ENERGY ASSOCIATION

Mutlukent Mah. 2038. Sokak No:15 Çankaya / ANKARA
T. +90 (312) 474 02 74 F. +90 (312) 474 02 75
info@tureb.com.tr www.tureb.com.tr