

Galata Wind Enerji A.Ş.

Yatırımcı Sunumu

1. Çeyrek / 2026

1. Türkiye Enerji Piyasası

2. Operasyonel Veriler

3. Finansal Veriler



1. BÖLÜM

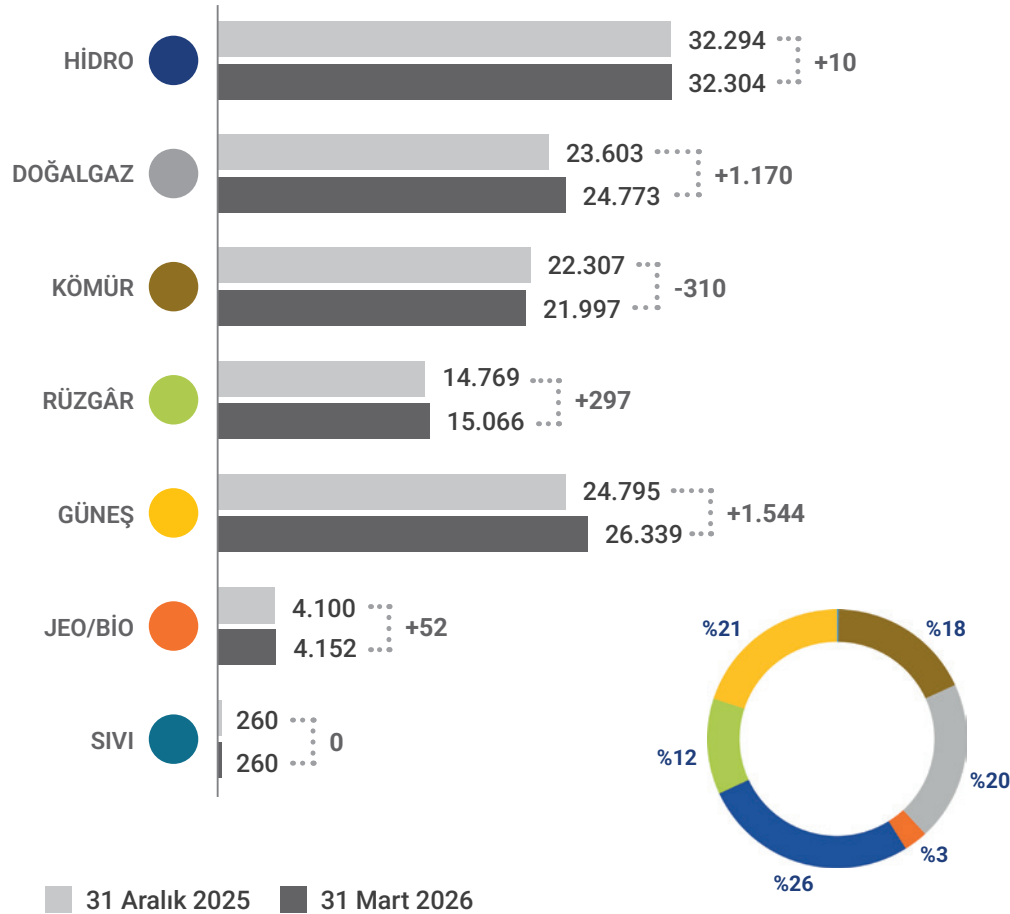
Türkiye Enerji Piyasası



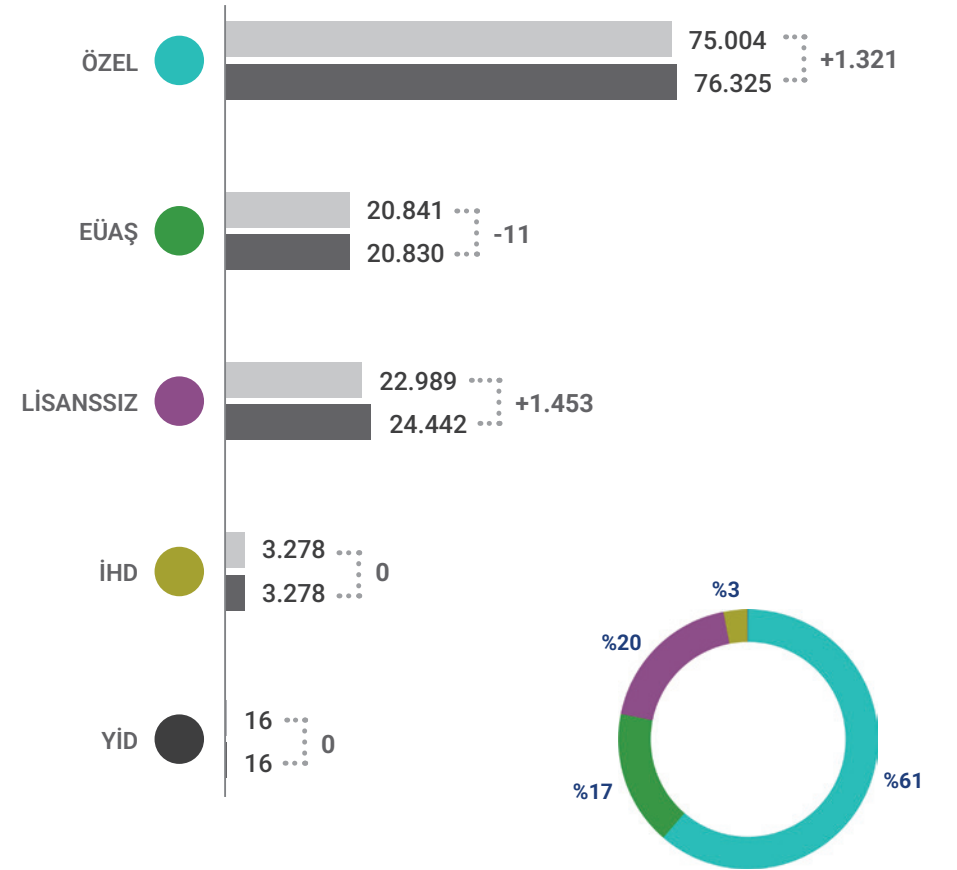
Toplam Kurulu Güç

124.891 MW

KAYNAĞA GÖRE KURULU GÜÇ (MW)



SAHİPLİĞE GÖRE KURULU GÜÇ (MW)

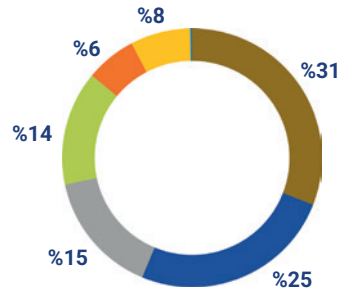
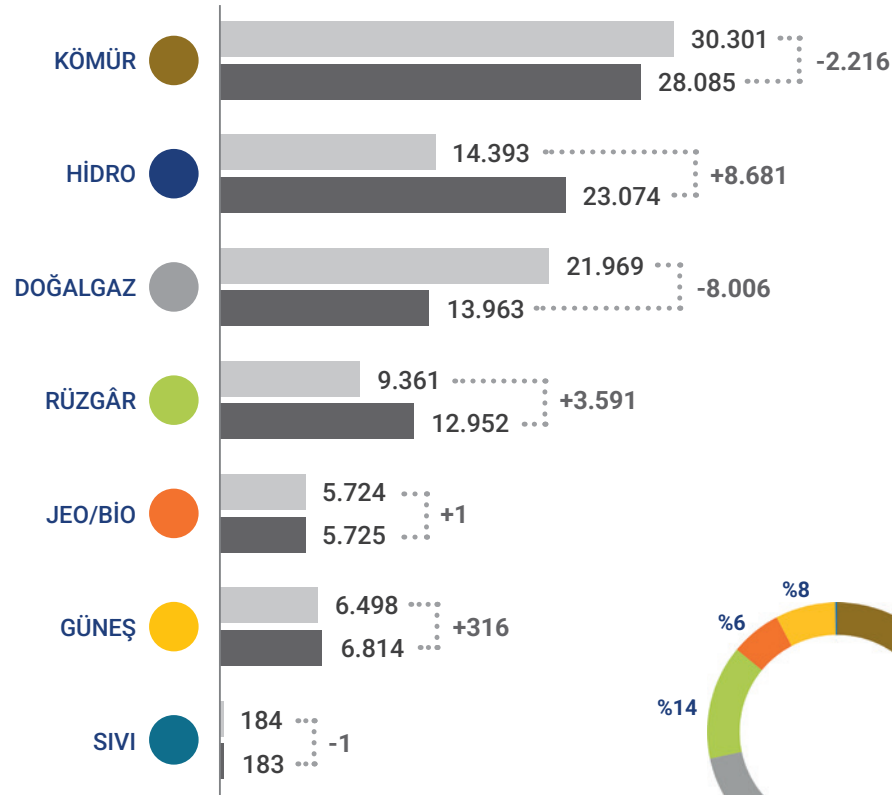


Kaynak: TEİAŞ TR Kurulu Güç Raporu - Mart 2026

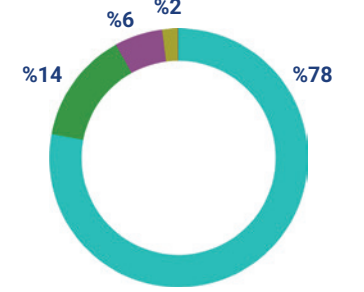
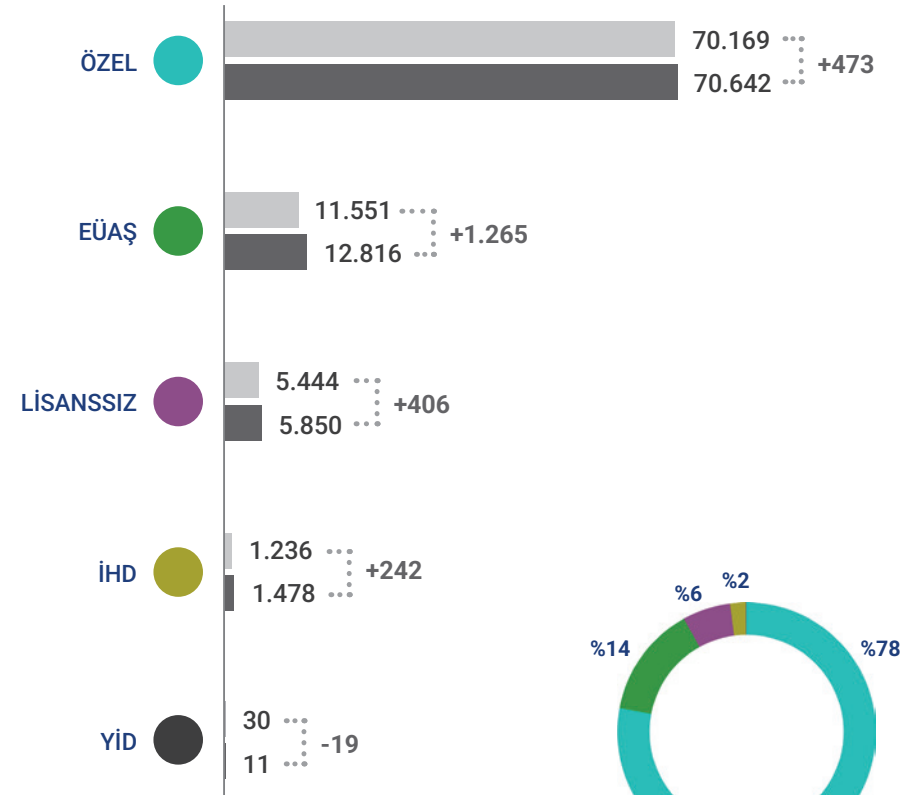
Toplam Enerji Üretimi

90.797 GWh

KAYNAĞA GÖRE ÜRETİM (GWh)



SAHİPLİĞE GÖRE ÜRETİM (GWh)

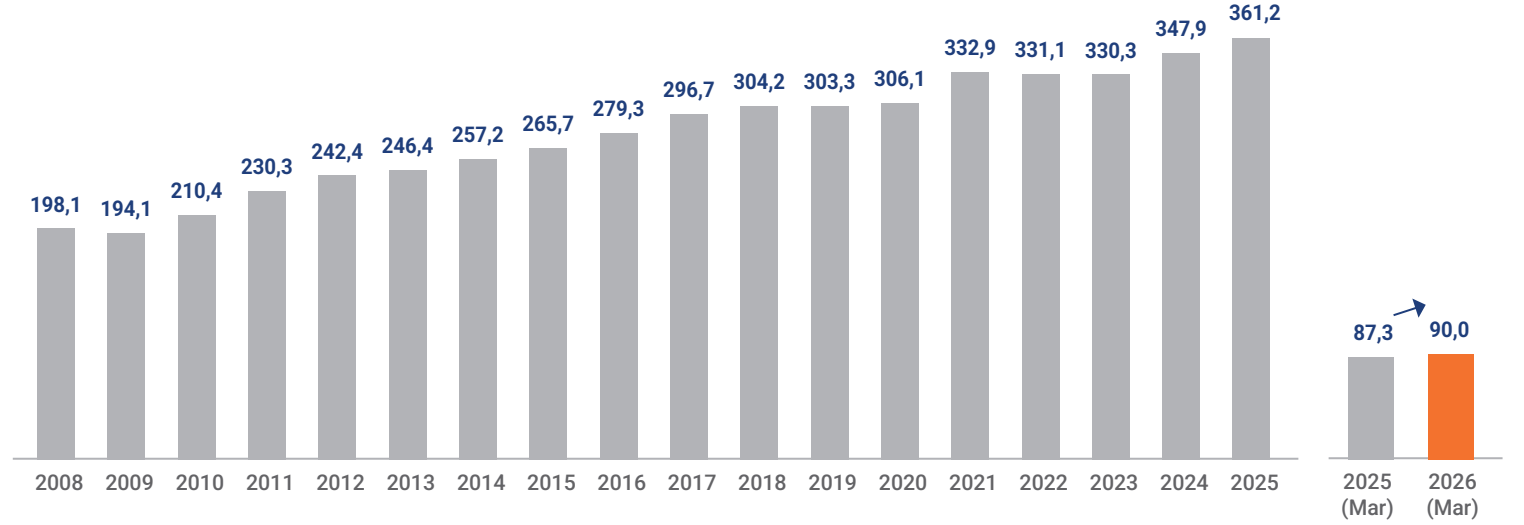


■ 31 Aralık 2025 ■ 31 Mart 2026

Kaynak: TEİAŞ TR Kurulu Güç Raporu - Mart 2026



Toplam Tüketim (bin GWh)



31 Mart 2026 itibarıyla
toplam tüketim

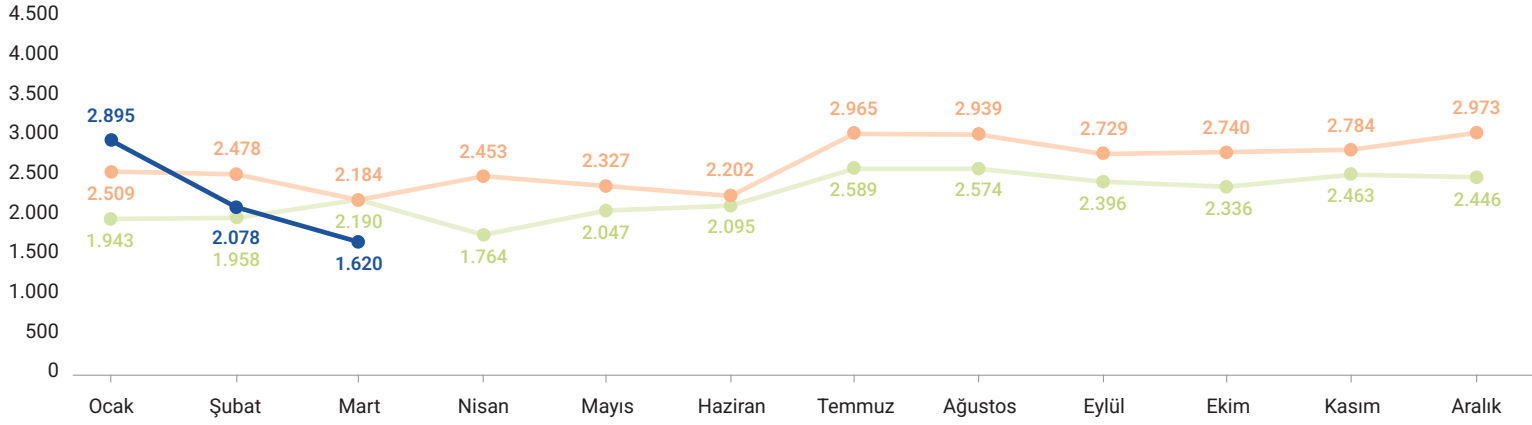
90.003 GWh

2026 Mart sonu itibarıyla geçen yılın
aynı dönemine göre elektrik tüketimi
%3,1 artmıştır.

%3,1

Elektrik Fiyatları (2024-2026)

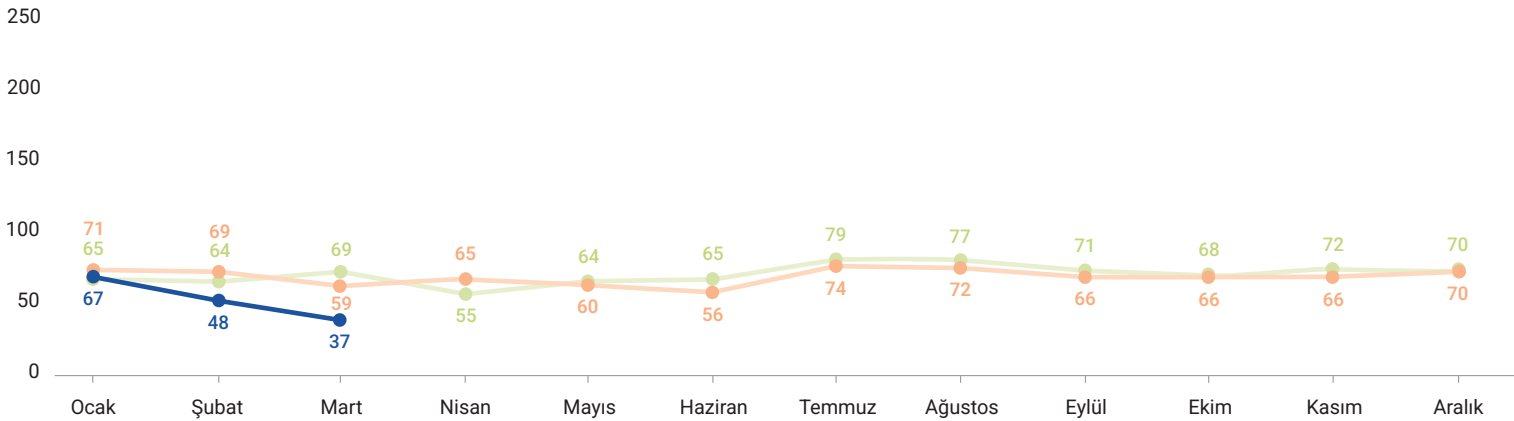
TL/MWh



Ortalama Fiyatlar (TL)

2024 PTF	2.233
2025 PTF	2.607
2026 PTF	2.198

USD/MWh



Ortalama Fiyatlar (USD)

2024 PTF	68
2025 PTF	66
2026 PTF	51

2. BÖLÜM

Operasyonel Veriler



Galata Wind Portföyü

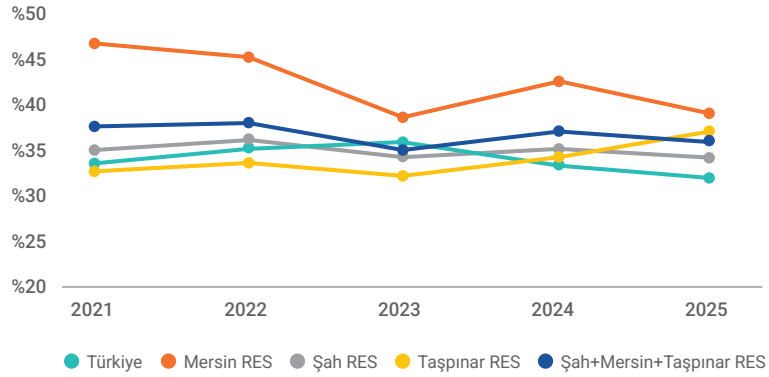


	Mersin RES	Şah RES	Taşpınar RES + Hibrit GES	Çorum GES	Erzurum GES	TOPLAM
Kurulu Güç	99,9 MW	105 MW	79 MW+36,2 MW	9,4 MW	24,7 MW	354,2 MW
Türbin Adedi	26	35	16	-	-	77
Yıllık Ort. Elektrik Üretimi (MWh)	342.000	330.000	270.000	14.000	40.000	996.000
YEKDEM Bitiş Tarihi	2020	2021	2030	2027	2028	
YEKDEM Elektrik Satış Fiyatı	PTF	PTF	İlk 5 yıl \$94/MWh - Sonraki 5 yıl \$73/MWh	\$133/MWh	\$133/MWh	
Yerli Katkı Payı	-	-	\$21/MWh	-	-	

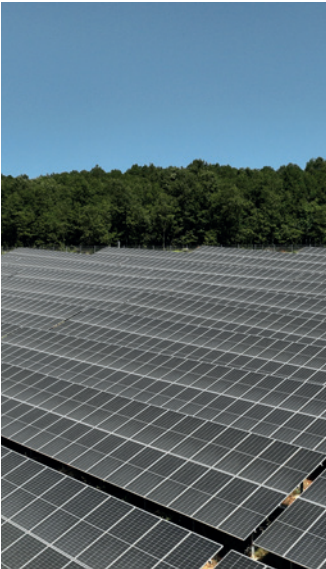
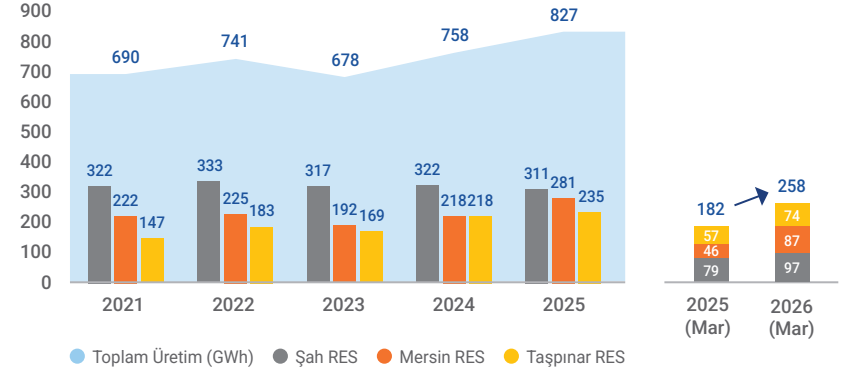
Önemli Operasyonel Veriler - RES ve GES



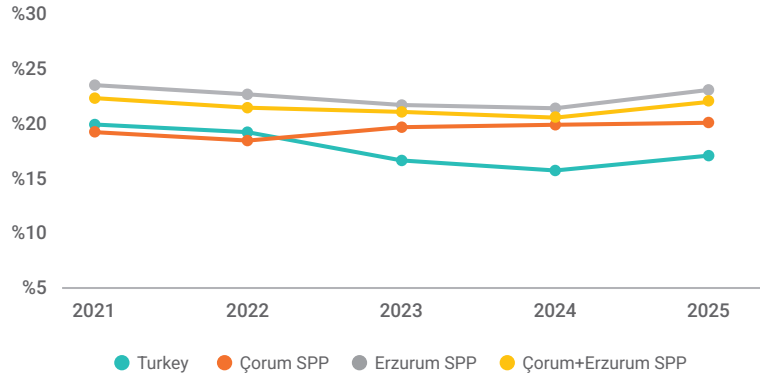
Rüzgâr Üretim Kapasite Faktörü



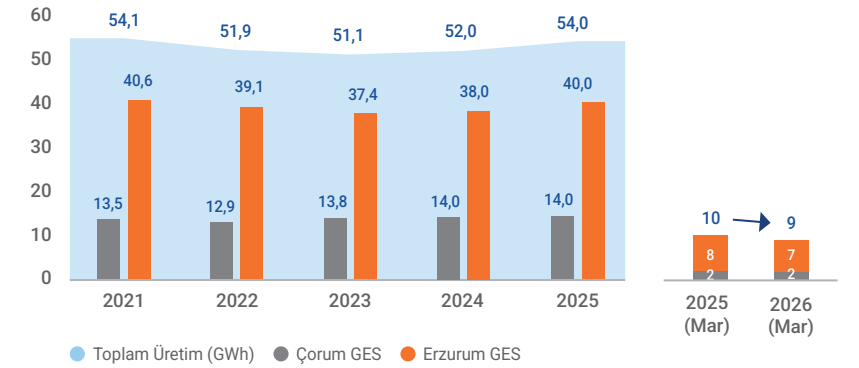
Galata Wind RES Üretimleri - GWh



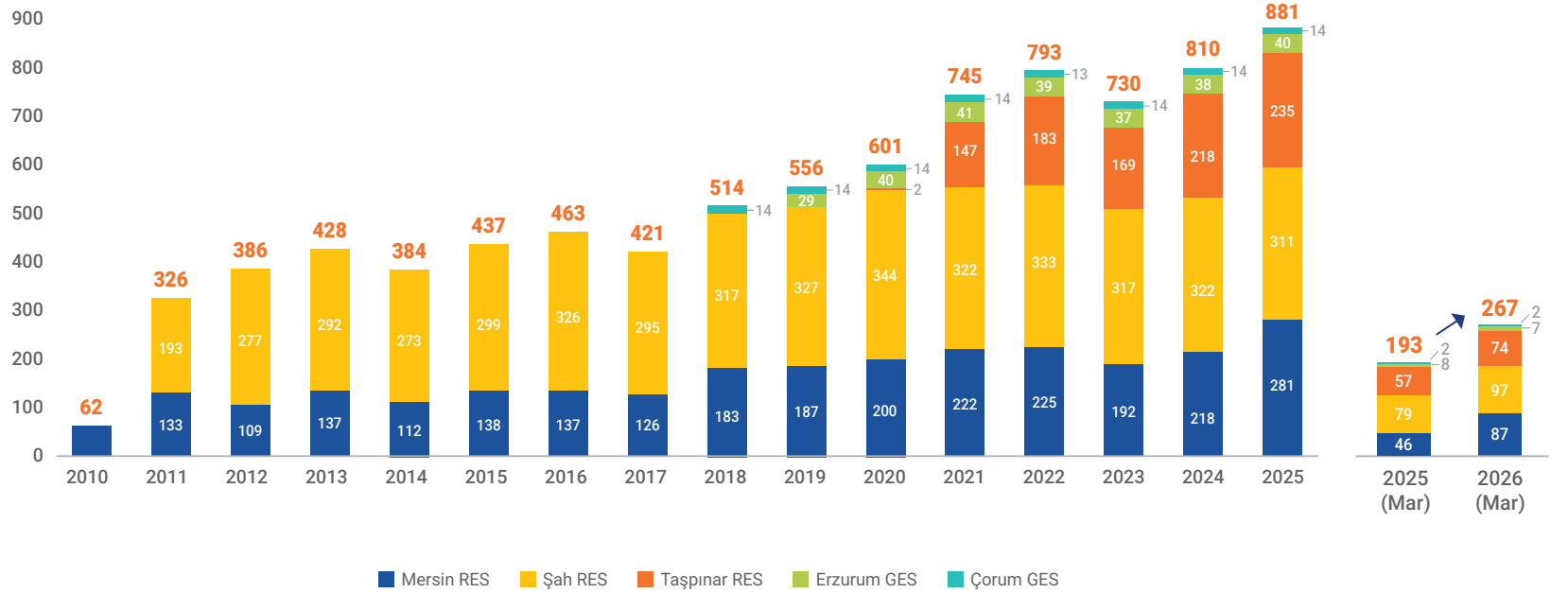
Güneş Üretim Kapasite Faktörü



Galata Wind GES Üretimleri - GWh



Üretim Büyümesi

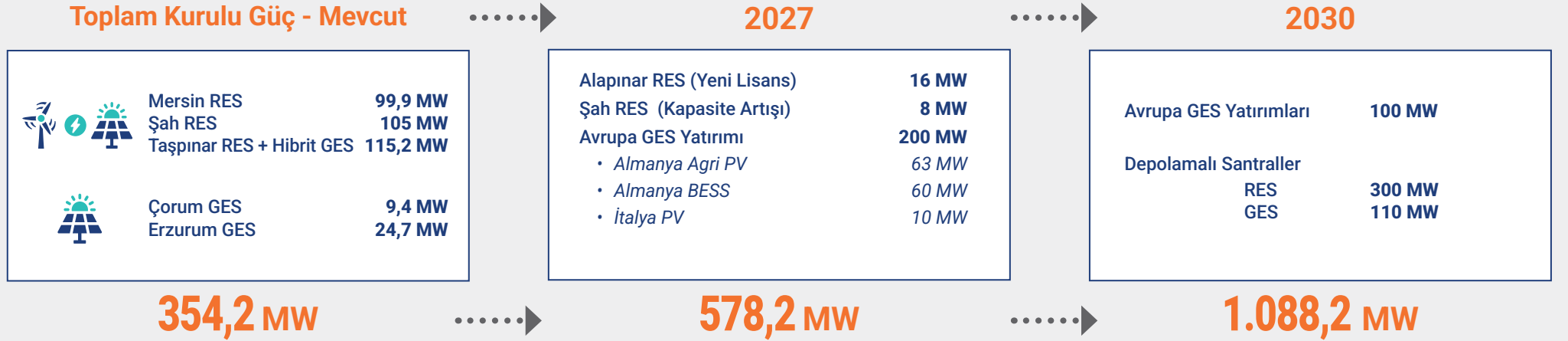


Karbon Emisyon Sertifika Hakkı Satışı

Karbon kredisi satışları gönüllü piyasalardaki fiyatların düşük seviyelerde seyretmesi nedeniyle yapılmamıştır.



Devam Eden Yatırımlar



	Şah RES (Kapasite Artışı)	Alapınar RES (Yeni Lisans)	Avrupa GES	Depolamalı Santraller
Proje Büyüklüğü	1 Türbin (8 MW)	2 Türbin (16 MW)	2 Faz (200 MW + 100 MW)	4 yıl 410 MW (300 RES + 110 GES)
Faaliyete Geçme Dönemi	4Ç 2026	4Ç 2026	2027 + 2028	2027 -2030
İnşaat Başlangıç Yılı	1YY 2026	1YY 2026	2026	2027 -2030
Satış Fiyatı	PTF	PTF	İhale ya da PPA	Yeni \$ YEKDEM
Kapasite Faktörü	%36	-	-	-

3. BÖLÜM

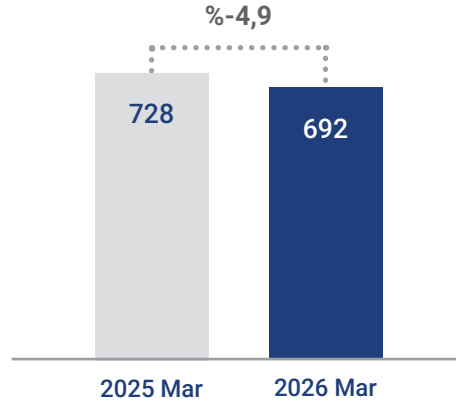
Finansal Veriler

Sunumdaki finansal veriler, aksi belirtilmedikçe 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.

Finansal Performans

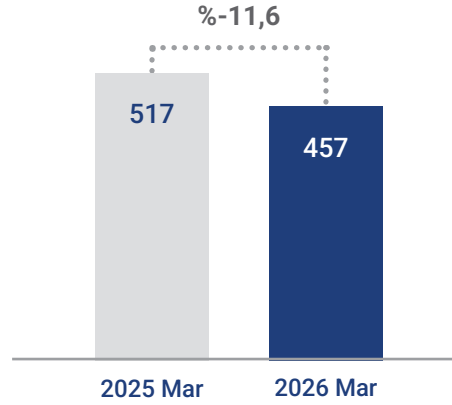
CİRO (milyon TL)

692



EBITDA (milyon TL)

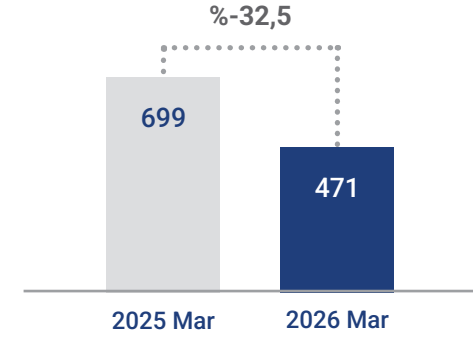
457



YATIRIM TUTARI (milyon TL)

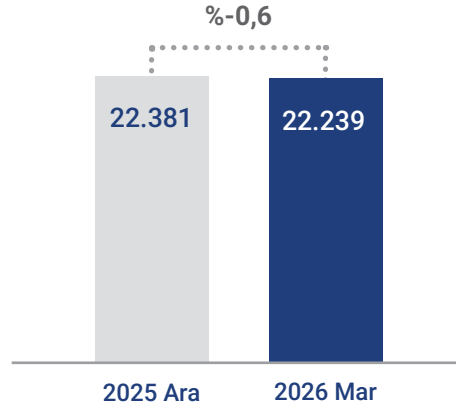
471

Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar alımından kaynaklanan nakit çıkışları



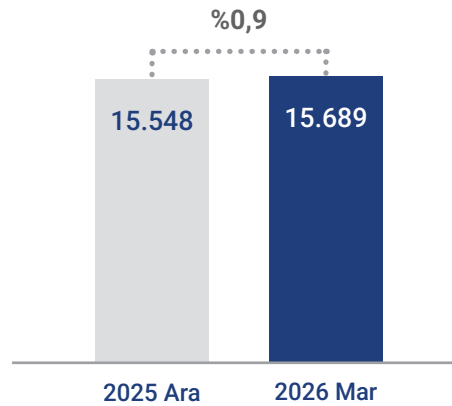
TOPLAM AKTİF (milyon TL)

22.239



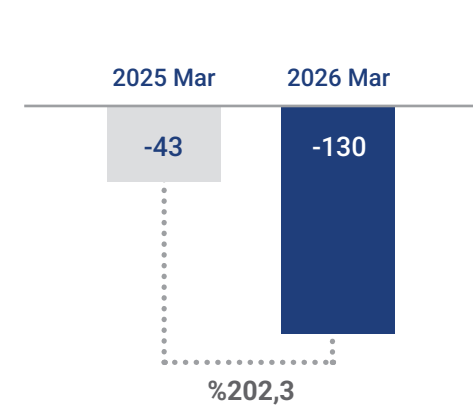
ÖZKAYNAKLAR (milyon TL)

15.689



SERBEST NAKİT (milyon TL)

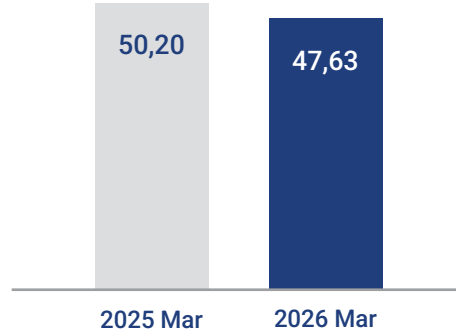
-130



BRÜT MARJ

(%)

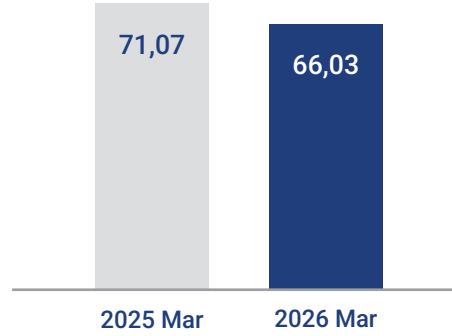
47,63



FAVÖK MARJI

(%)

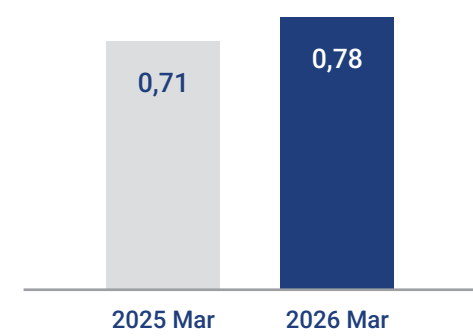
66,03



NET FİNANSAL BORÇ*/FAVÖK**

(%)

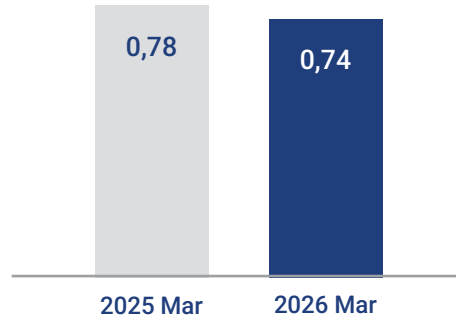
0,78



AKTİF GETİRİSİ

(%)

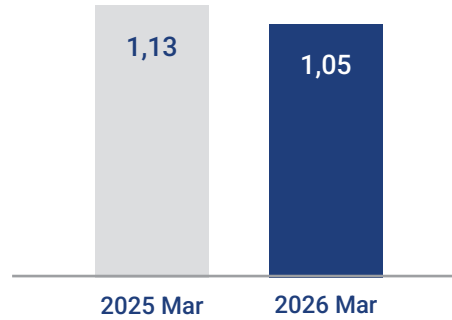
0,74



ÖZKAYNAK GETİRİSİ

(%)

1,05



NET FİNANSAL BORÇ*/ÖZKAYNAK

(%)

0,09



* Finansal yatırımlar içerisinde yer alan likit fonlar, net finansal borç hesaplamasına dahil edilmiştir.

** FAVÖK yıllıklandırılarak gösterilmiştir.

Bilanço - 31 Mar 2026/31 Ara 2025

Konsolide Finansal Durum Tabloları (mn TL)	31 Mar 2026	31 Ara 2025	31 Ara 2025'e göre değişim
Toplam Varlıklar	22.239,31	22.381,06	-1%
Dönen Varlıklar	1.991,97	2.409,85	-17%
Nakit ve Nakit Benzerleri	1.665,03	2.025,77	-18%
Duran Varlıklar	20.247,34	19.971,21	1%
Maddi Duran Varlıklar	12.568,52	12.641,06	-1%
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	7.056,87	6.709,80	5%
Toplam Yükümlülükler	6.550,47	6.832,98	-4%
Kısa Vadeli Yükümlülükler	961,48	974,54	-1%
Uzun Vadeli Yükümlülükler	5.588,98	5.858,43	-5%
KV & UV Banka Kredileri	3.085,12	3.496,02	-12%
Toplam Özkaynaklar	15.688,84	15.548,08	1%
Net Borç	4.885,44	4.807,20	
Net Finansal Borç	1.420,09	1.470,25	
Yatırım Tutarı (CapEx)	-471,48	-370,71	

Dönen Varlıklar:

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla dönen varlıklar %17 azalarak 1.992 milyon TL seviyesine gelmiştir. Azalışın nedeni kredi anapara ve faiz ödemeleri ile yatırım harcamalarıdır.

Duran Varlıklar:

Almanya'da ve İtalya'da almış olduğumuz lisans hakkı etkisiyle maddi olmayan duran varlıklarımız 347 milyon TL, toplam duran varlıklarımız ise 276 milyon TL artmıştır.

Borçlanmalar:

Kısa ve uzun vadeli banka kredileri ilk çeyrekte yapılan anapara geri ödemeleri ile %12 azalmıştır.

Uzun Vadeli Yükümlülükler:

Uzun vadeli yükümlülükler içinde, TMS 29 kapsamında hesaplanan geçici farklar sebebiyle 3,1 milyar TL ertelenmiş vergi yükümlülüğü bulunmaktadır.

Kâr veya Zarar - 31 Mar 2026/2025

Konsolide Gelir Tablosu (milyon TL)	31 Mar 2026	31 Mar 2025	Yıllık Değişim
Hasılat	691,58	727,70	-5%
Brüt Kâr	329,41	365,29	-10%
Faaliyet Gelirleri/Giderleri (-)	-68,49	-70,87	3%
Genel Yönetim Giderleri (-)	-64,37	-66,48	3%
Pazarlama Giderleri (-)	-4,12	-4,40	6%
Diğer Operasyonel Gelir/(Gider), net	136,63	171,48	-20%
Esas Faaliyet Kârı	397,56	465,90	-15%
FAVÖK (*)	456,67	517,19	-12%
Finansman Gelirler/(Giderler), net	-68,64	-53,40	-29%
Net Dönem Kârı	164,15	175,07	-6%
Hisse Başına Kazanç (Kayıp)	0,304	0,324	

* FAVÖK=Brüt kâr-faaliyet giderleri + amortisman formülü ile hesaplanmış ve inter-segment eliminasyonları dâhil edilmiştir. Amortismanın içine TFRS 16 kapsamında finansal durum tablosunda yer alan kullanım hakkı varlıklarının amortismanları da dahil edilmiştir.

Brüt Kâr:

Galata Wind'in konsolide gelirleri 2026 yılının ilk çeyreğinde 692 milyon TL seviyesinde gerçekleşerek geçen seneye göre %5 düşüş göstermiştir. Üretim %38 artmasına rağmen TL bazında PTF'nin %8 düşmesi ve endeksleme oranının %31 olması sonucu gelirlerimiz geçen senenin %5 altında kalmıştır.

Satışların maliyetini 2026 yılının ilk çeyreği ve 2025 yılının ilk çeyreği ile karşılaştığımızda aynı seviyede kalmıştır. Satışların maliyetinde özellikle sistem iletim bedellerinde artış olmasına karşın, türbin ömürlerinin 20 seneden 30 seneye çıkarılması sonucu amortisman giderimiz düşmüştür. Satış gelirlerinin %5 düşmesiyle brüt kâr geçen senenin aynı dönemine kıyasla %10 azalarak 329 milyon TL olarak gerçekleşmiştir. Konsolide Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kârı (FAVÖK) ise %12 azalarak 457 milyon TL olmuştur (2025 : 517 milyon TL).

Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler:

Geçen senenin aynı dönemine kıyasla ortalama mevduatlarımızdaki artışa rağmen endeks katsayısı ve getiri oranlarının piyasaya paralel olarak azalması kaynaklı gelirlerimiz %20 oranında düşmüştür.

Finansman Giderleri:

Finansman giderlerimizin 15 milyon TL artmasının temel nedeni artan kredi tutarımızla birlikte faiz giderlerimizin artmasıdır. Geçen senenin aynı dönemine kıyasla faiz giderlerimiz 34 milyon TL artmıştır.

Net Dönem Kârı:

Galata Wind'in 2026 yılının ilk çeyreğinde elde etmiş olduğu vergi öncesi kâr 329 milyon TL olarak gerçekleşmiştir (2025: 412 milyon TL). 2026 ilk çeyreğinde dönem vergi gideri ve ertelenmiş vergi giderleri toplamı geçen senenin aynı dönemine kıyasla 73 milyon TL düşük gerçekleşmiş ve net dönem kârı %6 azalarak 164 milyon TL olarak sonuçlanmıştır.

Finansal Veriler | TMS 29 Öncesi Çeyreklik Dönemler

Gelir Tablosu	Q1-2024	Q2-2024	Q3-2024	Q4-2024	Q1-2025	Q2-2025	Q3-2025	Q4-2025	Q1-2026
Hasılat	464.805.596	442.453.262	596.890.634	569.095.662	543.595.761	598.238.715	920.712.162	605.964.482	671.986.017
Satışların Maliyeti (-)	-97.925.046	-128.910.623	-150.347.064	-180.729.170	-136.695.741	-187.292.539	-261.136.079	-197.807.051	-215.697.330
BRÜT KÂR/(ZARAR)	366.880.550	313.542.639	446.543.570	388.366.492	406.900.020	410.946.176	659.576.083	408.157.431	456.288.687
Genel Yönetim Giderleri (-)	-30.288.011	-24.833.775	-42.965.354	-58.485.033	-40.741.811	-42.427.536	-47.790.053	-75.924.997	-61.429.032
Pazarlama Giderleri (-)	-7.411.307	-8.115.318	-8.849.402	-22.928.219	-12.030.147	-13.532.044	-15.079.993	-27.763.222	-5.417.293
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	20.211.393	24.762.911	32.688.146	50.409.683	141.309.037	111.253.935	128.312.711	118.014.834	157.031.519
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler	-1.038.930	-8.590.513	-7.001.199	-11.972.167	-13.931.439	-1.364.655	-8.759.739	-40.199.241	-24.919.946
ESAS FAALİYET KÂRI/(ZARARI)	348.353.695	296.765.944	420.415.761	345.390.756	481.505.660	464.875.876	716.259.009	382.284.805	521.553.935
Finansman Giderleri (-)	-52.776.476	-23.006.849	-62.718.157	-32.826.596	-96.085.564	-70.398.274	-147.661.298	-131.612.838	-163.902.772
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ KÂRI	295.577.219	273.759.095	357.697.604	312.564.160	385.420.096	394.477.602	568.597.711	250.671.967	357.651.163
Dönem Vergi Gideri/Geliri	-34.065.832	-42.871.671	-53.272.027	19.326.243	-48.222.986	-30.610.344	-109.888.469	-3.630.647	-35.462.524
Ertelenmiş Vergi Gideri/Geliri	53.281.887	60.287.134	4.144.530	-14.085.008	-28.661.324	55.701.752	-26.219.537	-21.708.308	9.919.241
DÖNEM KÂRI (ZARARI)	314.793.274	291.174.558	308.570.107	317.805.395	308.535.786	419.569.010	432.489.705	225.333.012	332.107.880
FAVÖK	346,63	312,76	419,56	333,30	387,48	401,20	654,43	367,10	437,34
Elektrik Üretim - GWH	201,16	189,09	209,10	210,77	192,90	210,58	288,12	189,33	266,52

Dokümanlar ve eklerden oluşan bu sunumda (“Sunum”) yer alan tüm bilgiler, Galata Wind Enerji A.Ş. (GWIND) hakkında bilgi, öngörü ve ifadeleri sunmak amacıyla GWIND tarafından hazırlanmıştır. Bu Sunum’daki bilgilerin doğruluğu, yeterliliği ve eksiksizliği teminat edilmemiştir. Bu Sunum’un kullanımından ya da içeriğinden kaynaklanan hiçbir sonuç için GWIND herhangi bir yükümlülük kabul etmez. Bu Sunum bildirimsiz değişikliğe tabidir, hiçbir yatırım tavsiyesi içermez ya da GWIND hisse satışı için bir teklif veya davet teşkil etmez. Bu Sunum ve/veya Sunum’da yer alan tüm bilgiler GWIND tarafından ilgili şahıs ile paylaşılmadığı ya da gönderilmediği takdirde kopyalanamaz, açıklanamaz veya hiçbir şahsa dağıtılamaz. Bu Sunum’daki tüm bilgiler çok gizlidir, Sunum’da yer alan ileriye yönelik beyanat, sadece Sunum’un tarihi itibarı ile zikredilmektedir.

Bu Sunum’da ileriye dönük bazı görüş ve tahmini rakamlar yer almaktadır. Bunlar Şirket Yönetimi’nin gelecekteki duruma ilişkin şu andaki görüşlerini yansıtmaktadır ve belli varsayımları içermektedir. Ancak gerçekleştirmeler, ileriye dönük görüşleri ve tahmini rakamları oluşturan değişkenlerde ve varsayımlardaki gelişim ve gerçekleştirmelere bağımlı olarak farklılık gösterebilecektir. Bu Sunum’un içeriğinin kullanımından doğan zararlardan GWIND ya da herhangi bir Yönetim Kurulu üyesi, yöneticisi veya çalışanı sorumlu değildir.