



**HALKA ARZ FİYATININ BELİRLENMESİNDE ESAS ALINAN VARSAYIMLARA
İLİŞKİN GERÇEKLEŞME VE DEĞERLENDİRME RAPORU**

**Sermaye Piyasası Kurulu’nun VII-128.1 Sayılı pay Tebliği’nin 29/5 Maddesi uyarınca
Hazırlanmıştır.**

17 Mayıs 2023

1. Raporun Konusu

Sermaye Piyasası Kurulu'nun VII/128.1 Sayılı Pay Tebliği'nin 29/5. maddesi gereğince Galata Wind Enerji A.Ş.'nin ("Galata" veya "Şirket") halka arz fiyatının belirlenmesinde esas alınan varsayımların gerçekleşip gerçekleşmediğine ilişkin değerlendirmeler içeren işbu rapor Denetimden Sorumlu Komite tarafından hazırlanmıştır.

2. Fiyat Tespit Raporunda Yer Alan Değerleme Yöntemleri ve Hesaplamalar

Şirket paylarının halka arzına aracılık eden Garanti Yatırım Menkul Kıymetler A.Ş. ("Garanti Yatırım") tarafından 05.04.2021 tarihinde hazırlanan ve 09.04.2021 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformu'nda yayınlanan Fiyat Tespit Raporu'nda şirket değeri ile halka arz fiyatı aşağıdaki varsayımlar ile tespit edilmiştir.

Fiyat Tespit Raporu'nda halka arz edilecek pay başına değerin tespitinde UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nden Pazar Yaklaşımı (Çarpan Analizi) ve Gelir Yaklaşımı (İndirgenmiş Nakit Akımları) yöntemi kullanılmıştır.

a- Pazar Yaklaşımı: Çarpan Analizi

Yurt içi ve yurt dışı benzer şirketlerin FD/FAVÖK ortalamaları Galata Wind'in 2020 yılı FAVÖK rakamı ile çarpılarak şirket değerine ulaşılmıştır.

Değerlemede UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri'nin 30.12 maddesinin (f) bendi uyarınca kullanılan çeşitli değerleme ölçütleri (yurt içi ve yurt dışı benzer şirketler çarpanları) ağırlıklandırılarak yurt içi ve yurt dışı benzer şirketlere eşit ağırlık verilmiştir. Bu yöntemle Galata Wind'in şirket değeri 4.460.228.357 TL olarak hesaplanmış, net finansal borç tutarı ve temettü ödemesi tutarı düşülerek 3.875.718.066 TL özsermaye değerine ulaşılmıştır.

Yurt içi ve yurt dışı benzer şirketlerin çarpan sonuçları ile çarpan analizi özeti aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

	FD/FAVÖK Çarpanı	2020 FAVÖK	Hesaplanan Şirket Değeri
Yurt içi Benzer Şirketler	15,8x	263.796.606	4.180.215.261
Yurtdışı Benzer Şirketler	18,0x	263.796.606	4.740.241.453
		Hesaplanan Şirket Değeri	4.460.228.357
		Net Finansal Borç	484.510.291
		Temettü Ödemesi	100.000.000
		Özsermaye Değeri	3.875.718.066

b- Gelir Yaklaşımı: İndirgenmiş Nakit Akımları ("İNA") Yöntemi

İndirgenmiş Nakit Akımları Yönetimi kapsamında Şirket'in gelecek 10 yıl boyunca nakit akışlarının projeksiyonu yapılmış ve AOSM yöntemi kullanılarak bu değerler indirgenmiştir. Devam eden değer bulunması için ise pazar yaklaşımı/çıkış değeri yöntemi kullanılmıştır.

Devam eden değer hesabında yurt içi ve yurtdışı benzer şirketlerin ortalama İD/FAVÖK çarpanları kullanılmıştır. 2030 yılında yaratılacağı tahmin edilen FAVÖK tutarı ile bu çarpan çarpılarak 2030 yılı sonrasındaki döneme ait artık değer hesaplandıktan sonra 2030 yılındaki indirgeme faktörü kullanılarak bugüne indirgenmiştir. İNA analizi sonucunda Şirket Değeri, 10 yıllık projeksiyon dönemine ilişkin değer ve çıkış değeri ile hesaplanan projeksiyon sonrası devam eden değer toplamından oluşmakta olup bu yöntemle göre 31.12.2020 tarihi itibarıyla şirket değeri 3.244.168.966 TL olarak hesaplanmıştır.

Projeksiyon Dönemi Değeri	1.596.281.261
2030 Yılı FAVÖK	389.264.972
FAVÖK Çarpanı	16,9x
2030 sonrası Değer	6.581.626.254
2030 indirgeme faktörü	0,25
2030 sonrası Bugünkü Değer	1.647.887.705
İNA Değeri	3.244.168.966

Yukarıdaki şekilde hesaplanan Şirket özsermaye değeri değerlendirme tarihi olan 5 Nisan 2021 tarihi itibarıyla özsermaye değerini yansıtmayı amacıyla halka arz öncesinde yapılan 100.000.000 TL temettü ödemesi de dikkate alınarak 5 Nisan 2021 tarihli değeri yansıtmak şekilde aşağıdaki şekilde düzeltilmiş ve düzeltme sonucu Özsermaye Değeri 2.830.692.480 TL olarak bulunmuştur.

İNA Şirket Değeri	3.244.168.966
Net Finansal Borç	484.510.291
İNA Özsermaye Değeri	2.759.658.675
Değerleme Tarihi Değerleme Faktörü	1,06
Değerleme Tarihi Özsermaye Değeri	2.930.692.480
Temettü Ödemesi Düzeltmesi	100.000.000
Düzeltilmiş İNA Özsermaye Değeri	2.830.692.480

c- Değerleme Sonucu:

Şirket için Garanti Yatırım tarafından yapılan değerlendirme çalışması sonucunda Nakit Akımları Yöntemi ve Çarpan Analizi Yöntemleri %50-%50 ağırlıklandırılarak halka arz öncesi şirket ve özsermaye değeri aşağıdaki şekilde 3.353.205.273 TL olarak hesaplanmıştır.

	Özsermaye Değeri	Ağırlık	Hesaplanan Özsermaye Değeri
İNA Yöntemi	2.830.692.480	50%	1.415.346.240
Çarpan Analizi Yöntemi	3.875.718.066	50%	1.937.859.033
	Ağırlıklandırılmış Özsermaye		3.353.205.273

d- Halka Arz Öncesi İskonto Hesabı:

Değerleme yöntemleri sonucunda Şirket'in halka arz öncesi Özkaynak Değeri üzerinden 1 TL nominal değerli pay başına düşen değer % 19 halka arz iskontosuyla birlikte 5,06 TL olarak hesaplanmıştır.

	Özet
Hesaplanan Özkaynak Değeri	3.353.205.273
Galata Wind Ödenmiş Sermayesi	534.791.458
1 TL Nominal Değerli Pay Başına Düşen Değer	6,27
Halka Arz Fiyatı	5,06
Halka Arz İskonto Oranı	19%
Halka Arz İskontolu Özsermaye Değeri	2.706.044.776

3. Tahmin ve Gerçekleşme Verileri**a- Gelir ve EBİTDA:**

Fiyat Tespit Raporu'nda 2023 yılının üç ayına ilişkin tahmin bulunmadığından; raporda yer alan yıllık tahminlerin mevsimsellik özelliği gözardı edilerek 1/4'ü alınıp, 2023 yılı 1. Çeyrek tahmini ve gerçekleşen verileri aşağıdaki gibi hesaplanmıştır.

Bin TL	2023 Yılı Tahmin	2023 Q1 Tahmin	2023 Q1 Fiili	Gerçekleşme %
Toplam Gelirler	414.574	103.644	337.131	225,3%
<i>Elektrik Satış Gelirleri</i>	<i>411.038</i>	<i>102.760</i>	<i>311.040</i>	<i>202,7%</i>
<i>Karbon Kredisi Gelirleri</i>	<i>3.536</i>	<i>884</i>	<i>26.090</i>	<i>2851,4%</i>
Toplam Giderler	-107.581	-26.895	-69.197	157,3%
FAVÖK (*)	306.993	76.748	267.933	249,1%

* FAVÖK = Karbon sertifika hakkı satış gelirleri dahil Toplam gelirler-Toplam faaliyet giderleri+ Amortisman ve itfa payları toplamı formülü ile hesaplanmıştır.

2023 yılının ilk üç ayı toplam gelirleri Fiyat Tespit Raporu'nda tahmin edilen yıllık gelirin oldukça üzerinde gerçekleşmiştir.

Bin TL	2022 Q1 Fiili	2023 Q1 Fiili	Gerçekleşme %
Toplam Gelirler	290.018	337.131	16,2%
<i>Elektrik Satış Gelirleri</i>	<i>284.855</i>	<i>311.040</i>	<i>9,2%</i>
<i>Karbon Kredisi Gelirleri</i>	<i>5.163</i>	<i>26.090</i>	<i>405,4%</i>
Toplam Giderler	-33.267	-69.197	108,0%
FAVÖK	256.750	267.933	4,4%

Fiyat Tespit Raporu'nda 2023 yılının üç ayına ilişkin tahmin bulunmadığından değerlendirme yapabilmek için Şirket'in 2022 ve 2023 yılları 3. çeyrek sonuçlarının karşılaştırılması daha sağlıklı sonuç verecektir. Şirket'in 2023 yılı 1. çeyrek sonuçları geçen yılın aynı dönemiyle kıyaslandığında önceki yılın aynı dönemine göre toplam gelirlerin % 16,2 ve FAVÖK'ün % 4,4 oranında arttığı görülmektedir.

b- Gerçekleşen Üretim:

Fiyat Tespit Raporu'nda toplam gelir ve FAVÖK hesabında aşağıdaki tabloda yer alan yıllık üretim Miktarları (toplam 759,80 bin MWh) ile YEKDEM kapsamında Amerikan Doları'na endeksli olarak yapılan satışlar için yıllık ortalama 8,63 döviz kuru esas alınmıştır. Raporda üretim miktarları açısından da aylık/çeyreksele dönemler itibarıyla tahmin yapılmadığından Gelir ve FAVÖK'te olduğu gibi üretim verileri de yıllık tahminlerin mevsimsellik özelliği gözardı edilerek 1/4'ü alınıp 2023 yılı 1. Çeyrek tahmini ve gerçekleşen verileri aşağıdaki gibi hesaplanmıştır.

Santral	2023 Yıllık Üretim Tahmini (bin MWh)	2023 3 Ay Üretim Tah. (bin MWh)	2023 3 Ay Fiili Üretim (bin MWh)	Gerçekleşme (%)
Mersin RES	190,00	47,50	51,87	9,2%
Şah RES	329,40	82,35	76,36	-7,3%
Taşpınar RES	187,10	46,78	47,66	1,9%
Ara Toplam RES	706,50	176,63	175,89	-0,4%
Erzurum GES	39,30	9,83	6,70	-31,8%
Çorum GES	14,00	3,50	2,42	-30,8%
Ara Toplam GES	53,30	13,33	9,12	-31,5%
Genel Toplam	759,80	189,95	185,02	-2,6%

Fiili üretim verilerinden de görüleceği üzere GES'lerde yılın ilk üç ayında 2021 yılında hazırlanan fiyat tespit raporunda planlanan üretimlerin %31,5 altında gerçekleşme meydana gelmiştir. Bu durumun temel sebebi, özellikle Ocak-Mart döneminde bulutlu gün sayısının fazla olmasıdır. Erzurum ve Çorum santrallerindeki tahminler %30-31 aralığında daha düşük gerçekleşmiştir.

RES'lerdeki toplam üretim, yılın ilk çeyreğinde, fiyat tespit raporundaki tahminlere kıyasla %0,4 daha düşük gerçekleşmiştir. Özellikle Şah RES'te bölgesel rüzgar rejimi kaynaklı kayıp sebebi ile tahminlerden daha az (-%7,3) üretim gerçekleşmesine rağmen Mersin ve Taşpınar RES'lerde sırası ile tahminlerin %9,2 ve %1,9 üzerinde üretim olmuştur. Türkiye'deki diğer RES santrallerine paralel olarak ilk çeyrekte üretimler iklim şartları ile daha düşük gerçekleşmiş olup önümüzdeki dönemlerde fiyat tespit raporunda tahmin edilen seviyelerin üzerine çıkılması beklenmektedir.

2022 yılı ilk çeyreği ile karşılaştırmalı olarak incelendiğinde, RES'lerde %10 daha düşük üretim meydana gelirken, GES'lerde %12 daha yüksek üretim gerçekleştiği tespit edilmiştir. Yılın kalan dönemlerinde mevsimsellik özelliği nedeniyle yaşanan kaybın da kapanarak yıllık bazda RES ve GES'lerde üretim hedeflerinin üzerinde gerçekleşme olması beklenmektedir.

4. Sonuç ve Değerlendirme

2023 yılının **ilk çeyreği** sonunda Şirket, Fiyat Tespit Raporu'nda belirlenen **yıllık toplam** 306.9 Milyon TL tutarındaki FAVÖK'ün 39 Milyon TL altında FAVÖK üretmiştir. Şirket'in yılın kalan 9 ayında yaratılacak FAVÖK ile Fiyat Tespit Raporu'nda belirtilen 2023 hedeflerini oldukça güçlü bir şekilde geçeceğini öngörüyoruz.

Denetimden Sorumlu Komite

Hüseyin Faik Açıklalın
Başkan

Ozan Korkmaz
Üye

