



Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi

Halka Arz Fiyatının Belirlenmesinde Esas Alınan
Varsayımlara İlişkin Hazırlanan Gerçekleşme ve
Değerlendirme Raporu

Sermaye Piyasası
Kurulu'nun VII-128.1
Sayılı Pay Tebliği'nin
29/5 Maddesi Uyarınca
Hazırlanmıştır.

15.08.2023



1. Rapor Konusu ve Gerekçe: Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş.’nin (“Consus”, “Consus Enerji” veya “Şirket”) halka arz fiyatının belirlenmesinde esas alınan varsayımların gerçekleşip gerçekleşmediğine ilişkin değerlendirmeler içeren işbu rapor, Sermaye Piyasası Kurulu’nun VII-128.1 Sayılı Pay Tebliği’nin 29/5 Maddesi gereğince Consus Enerji Denetim Komitesi tarafından hazırlanmıştır.

2. Açıklamalar: Sermaye Piyasası Kurulu’nun VII-128.1 Sayılı Pay Tebliği’nin 29. maddesinin 5. Fıkrasında yer alan “Payları ilk defa halka arz edilen ortaklığın, paylarının borsada işlem görmeye başlamasından sonraki iki yıl boyunca finansal tablolarının kamuya açıklanmasını müteakip on iş günü içerisinde, halka arz fiyatının belirlenmesinde esas alınan varsayımların gerçekleşip gerçekleşmediği, gerçekleşmediyse nedeni hakkında değerlendirmeleri içeren bir rapor hazırlaması ve söz konusu raporun ortaklığın internet sitesinde ve KAP’ta yayımlanması zorunludur. Bu yükümlülük ortaklık bünyesindeki denetimden sorumlu komite tarafından yerine getirilir. Denetimden sorumlu komite kurma zorunluluğu bulunmayan ortaklıklar için bu yükümlülük yönetim kurulu tarafından yerine getirilir.” hükmü uyarınca, işbu rapor hazırlanarak kamuoyu ile paylaşılmaktadır.

3. Fiyat Tespit Raporunda Kullanılan Yöntemler: Şirketin paylarının halka arzına aracılık eden Garanti Yatırım Menkul Kıymetler A.Ş. (“Garanti Yatırım”) tarafından 23.03.2022 tarihinde hazırlanan ve 08.04.2022 tarihinde Kamuyu Aydınlatma Platformu’nda yayımlanan Fiyat Tespit Raporu’nda Şirket değeri ile halka arz fiyatı aşağıdaki şekilde tespit edilmiştir.

Consus’un halka arz edilecek paylarının birim fiyat tespitinde UDS 105 Değerleme Yaklaşımları ve Yöntemleri’nde belirtilen değerlendirme yaklaşımlarından Maliyet Yaklaşımı, Gelir Yaklaşımı, Pazar Yaklaşımı yöntemleri dikkate alınmış olup aşağıdaki iki temel yöntem kullanılmıştır:

1. İndirgenmiş Nakit Akımları Analizi (İNA)
2. Çarpan Analizi Yöntemi

Söz konusu değerlendirme metodolojileri, sektörün ve Şirket’in belirli özelliklerine uygun olarak seçilmiştir. İki değerlendirme metoduna da eşit ağırlık verilerek çarpan bazlı değerlemelere %50, nakit akımı bazlı değerlendirme sonuçlarına ise %50 ağırlık verilmiş ve Consus’un değer tespitinde 1.871,8 mn TL özsermaye değerine ulaşılmıştır. Bu doğrultuda, Şirket’in mevcut çıkarılmış sermayesine göre halka arz öncesi birim pay değeri 5,62 TL ve bu değer üzerinden uygulanan %20,0 halka arz iskontosu sonrası halka arz birim pay değeri 4,50 TL olarak belirlenmiştir. Ulaşılan bu fiyata göre halka arzın büyüklüğü ek satış dahil 519,8 mn TL, halka arz sonrası Şirket’in çıkarılmış sermayesi 385,5 mn TL’ye ulaşarak halka açıklık oranı %30,0 olmuştur.



Çarpan Analizi

Bu yöntemde, Şirket'in faaliyet gösterdiği sektördeki benzer yurt içi ve yurt dışı halka açık şirketlerin değerlendirme çarpanları ile Şirket için hesaplanan çarpanlar karşılaştırılarak Şirket değeri belirlenmektedir. Çarpan Analizi yönteminde kullanılan başlıca değerlendirme çarpanları aşağıda yer almaktadır.

- İşletme Değeri/FAVÖK (İD/FAVÖK): Bir işletmedeki toplam özsermaye değerine finansal borç ve borç benzeri yükümlülüklerin değerinin eklenmesi ile bulunan değerden, bu yükümlülükleri karşılamak için bulundurulmuş tüm nakit veya nakit benzerlerinin çıkarılması ile elde edilen İşletme Değeri'nin, ilgili tarih itibarıyla son 12 aylık Faiz, Amortisman, Vergi Öncesi Karına (FAVÖK) bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.
- İşletme Değeri/FVÖK (İD/FVÖK): Bir işletmedeki toplam özsermaye değerine finansal borç ve borç benzeri yükümlülüklerin değerinin eklenmesi ile bulunan değerden, bu yükümlülükleri karşılamak için bulundurulmuş tüm nakit veya nakit benzerlerinin çıkarılması ile elde edilen İşletme Değeri'nin, ilgili tarih itibarıyla son 12 aylık Faiz, Vergi Öncesi Karına (FVÖK) bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.
- İşletme Değeri/Net Satışlar (FD/Satışlar): Bir işletmedeki toplam özsermaye değerine finansal borç ve borç benzeri yükümlülüklerin değerinin eklenmesi ile bulunan değerden, bu yükümlülükleri karşılamak için bulundurulmuş tüm nakit veya nakit benzerlerinin çıkarılması ile elde edilen İşletme Değeri'nin, ilgili tarih itibarıyla son 12 aylık net satışlarına bölünmesi suretiyle hesaplanmaktadır.

İndirgenmiş Nakit Akımları Analizi (İNA)

Bu yöntemde, Şirket'in geleceğe yönelik faaliyet ve finansal durumuna ilişkin projeksiyonlar yapılarak, hesaplanan tahmini nakit akımlarının, belirlenen bir iskonto oranı ile değerlendirme tarihine indirgenmesi sonucunda varlığın bugünkü değerine ulaşılmakta ve bu değere net nakdin/borcun eklenmesi/çıkarılması ile özsermaye değeri belirlenmektedir. Gelecekte yaratılacak nakit akımlarının bugünkü değerinin hesaplanmasında iskonto oranı olarak "Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti" (AOSM) kullanılmaktadır. AOSM, Şirket'in hesaplanan özkaynak ve borç maliyetlerinin ilgili oranlarla ağırlıklandırılmasıyla hesaplanmaktadır. İNA yöntemi Şirket'in öngörülleri, geçmiş performansı, makroekonomik tahminler gibi birçok varsayımsal parametreye dayanmaktadır. Söz konusu projeksiyonlar ileriye yönelik bir taahhüt anlamına gelmemekle beraber İNA yönteminin değerlemeye etki eden parametrelerin çokluğunun yanında değerlemeyi yapan uzmanın bakış açısına bağlı olarak ulaşılan değerler önemli değişiklikler gösterebilmektedir.

Yukarıda detaylandırıldığı üzere, ilgili kurum tarafından hazırlanan fiyat tespit raporunda hem İNA yöntemi hem de çarpan analizi yöntemi kullanılmış ve her iki yöntemle göre tespit edilen özsermaye değerlerinin aritmetik ortalaması alınmıştır.



Değerleme Sonucu:

Şirket değerlemesinde İD/FAVÖK Çarpanı Analizi ve İNA değerlemesine yer verilmiştir. Şirket'in nihai değeri bulunurken, benzer şirket çarpanları ile indirgenmiş nakit akımı değerlendirme yöntemleri kullanılarak belirli oranlarda ağırlıklandırılmıştır. Şirket'in nihai değer hesabında İNA değerine %50 ve çarpan analizi değerine %50 ağırlık verilmiştir. Değerleme sonucu tespit edilen özsermaye değeri 1.871,8 mn TL bu özsermayeye denk gelen halka arz öncesi birim hisse fiyatın ise 5,62 TL olarak hesaplanmıştır.

Öz sermaye değerine %20 iskonto uygulanarak halka arz iskontosu sonrasında Consus için halka arz birim pay değeri 4,50 TL olarak belirlenmiştir.

İş Kolu	Özsermaye Değeri	Ağırlık	Özsermaye Değeri Katkısı (ABD\$)
İNA Analizi	128.799.885	50%	64.399.943
Çarpan Analizi	124.076.411	50%	62.038.205
Hisse Değeri - ABD\$			126.438.148
Toplam Pay Adedi			333.000.000
Hisse Başına Fiyat - ABD\$			0,38
TCMB 22 Mart 2022 ABD\$/TL kuru			14,8041
Hisse Başına Fiyat – TL			5,62
İskonto Oranı			20,0%
Hisse Başına Fiyat – TL			4,50

Kaynak: Garanti Yatırım

Tahmin ve Gerçekleşme Verileri

Consus (TL)	2023 Yıllık (T)	2023 6 Aylık (G)	Gerçekleşme Oranı (%)
Hasılat	905.639.225	381.689.168	42%
FAVÖK	421.694.095	70.904.231	17%

(T): Tahmin, (G): Gerçekleşme

Fiyat tespit raporunda İNA yöntemine göre yapılan hesaplamalarda yer alan 2023 yılı tahminleri ve Şirketimizin 2023 yılı ilk yarısı gerçekleşen sonuçları yukarıdaki tabloda özetlenmiştir.

Fiyat tespit raporundaki İNA yöntemine göre yapılan hesaplamalar ABD Doları cinsinden hazırlanmış idi. Yukarıda sunulan SPK standartlarına göre Türk Lirası cinsinden hazırlanmış finansal sonuçlar ile karşılaştırılabilir olması için fiyat tespit raporundaki ABD Doları cinsinden tahminler yine fiyat tespit raporunda 2023 yılı için kabul edilmiş olan USD/TL kuru (kur:19,4036) kullanılarak Türk Lirası'na çevrilmiştir. 2023 yılı ilk yarısı itibarı ile 2023 yılı için tahmin edilen toplam hasılat ve FAVÖK'ün sırasıyla %42'si ve %17'si gerçekleşmiştir.



Bu oranların gerçekleşmesinde aşağıda iş kolu bazında açıklandığı üzere, dağıtık enerji iş kolunda kapasite kullanımlarının düşük olmasının yanı sıra, biyokütle iş kollarındaki maliyet artışları etkili olmuştur.

Güneş enerjisi iş kolunda 2023 yılı ilk yarısı itibarı ile fiyat tespit raporu İNA yönteminde yer alan 2023 yılı hasılat ve FAVÖK tahminlerinin sırasıyla %42 ve %39'u gerçekleşmiştir. Bu iş kolunda doğal koşullar nedeni ile ışınım miktarının en yüksek olduğu dönem 3. Çeyrek olduğundan finansal sonuçlarda mevsimsellik etkileri görülmektedir. Güneş iş kolunda, yılın ilerleyen dönemlerinde mevsimsellik etkilerinin dengelenmesi ile gerçekleşme oranının yükselerek 2023 yılı toplamında fiyat tespit raporu İNA yönteminde yer alan tahminlerin üzerinde bir sonuç elde edilmesi beklenmektedir.

Biyokütle iş kolunda 2023 yılı ilk yarısında 2023 yılı tahminlerinin hasılat ve FAVÖK için sırasıyla %50 ve %24'ü gerçekleşmiştir. Mevsimsellik etkisi biyokütle iş kolu için de önemli bir faktördür. Yağışların yoğun olduğu 1. çeyrekte yakıtların nem oranının yüksek olması sebebiyle birim kalorifik değerlerinin 2. ve 3. çeyreklere kıyasla daha düşük olması sebebiyle birim karlılık bu çeyreklere oranla daha düşük gerçekleşmektedir. Aydın ve Mardin biyokütle tesislerinin öz tüketimlerini karşılamak amacıyla devreye alınması planlanan yardımcı kaynak güneş enerjisi santrallerinin yılın üçüncü çeyreğinde devreye girmesi ile yılın ikinci yarısında gerçekleşme oranlarının ilk yarıya kıyasla daha yüksek oranda gerçekleşmesi öngörülmektedir. Bu hususlara ek olarak biyokütle yakıt ve operasyonel maliyetlerinde yaşanan artış ve Şanlıurfa Biyokütle Enerji Tesisi ("Urfa Santral") için 2022 yılında tamamlanması öngörülen revizyon yatırımının 2023 yılının ikinci çeyreğinde tamamlanması gerçekleşme oranlarını olumsuz yönde etkileyen diğer hususlardır.

2022 yılı Şubat ayında Rusya Ukrayna savaşının başlamasından kısa bir süre sonra enerji ve emtia fiyatlarında ortaya çıkan olağanüstü fiyat artışları ve TL enflasyondaki artış yakıt toplama maliyetleri, operasyonel maliyetler ve dışarıdan tedarik edilen biyokütle yakıt maliyetlerine de yansımış, bu nedenle üretim maliyetleri artmıştır. Bu dönemde özellikle, maliyetler içerisinde önemli yere sahip olan akaryakıt ve personel maliyetlerindeki artışlar dikkat çekmektedir. Şanlıurfa Santral'in kapasite kullanımı ve yakıt verimini arttırmak amacı ile 2022 yılı içinde yapılması öngörülen revizyon yatırımı da tedarik zincirlerinde ortaya çıkan sorunlar nedeni sarkmıştır. Şanlıurfa Santral'deki iki aşamadan oluşan revizyonun ilk aşaması Ekim ayı içerisinde tamamlanmış olup, ikinci aşama 2023 yılı Şubat ayında tamamlanmış, test ve devreye alma çalışmaları Mart ve Nisan aylarında yapılmıştır. Tesis Mayıs ayı itibarıyla öngörüldüğü şekilde düzenli rejimde üretim yapabilir seviyeye ulaştırılmıştır.



Dağıtık Enerji iş kolunda 2023 yılı ilk yarısında 2023 yılı tahminlerinin hasılat ve FAVÖK için %20 ve %13'ü gerçekleşmiştir. 2022 yılı Mart ayından itibaren Elektrik Piyasa Takas Fiyatı ("PTF")'nin oluşumunu düzenleyen yönetmeliğin değiştirilerek PTF'nin belirlenmesine yönelik üst limitlerin getirilmesi nedeni ile PTF/serbest piyasa elektrik fiyatlarındaki artış, doğalgaz fiyatlarındaki artışın gerisinde kalmış, bunun sonucu olarak da bazı tesislerde ekonomik olmayacağından PTF seviyelerine bağlı olarak zaman zaman düşük üretim gerçekleştirilmiştir.

Dağıtık Enerji iş kolu için İNA yöntemine göre yapılan hesaplamalarda öngörülen büyüme yatırımlarında yaşanan sarkmalar da gerçekleşmeleri olumsuz etkileyen bir diğer sebeptir. Bu iş kolu altında yer alan kojenerasyon ve güneş birimlerinde 2022 yılında devreye alınıp 2023 yılında hasılat ve FAVÖK yaratması beklenen, sırasıyla 3MWe ve 3MWp kapasiteli yatırımlar öngörülmekteydi. Kojenerasyon tesisi yatırımına ilişkin süreçler devam ederken, planlanan güneş enerjisi santrali yatırımlarının 2023 yılının ikinci yarısında devreye girmesi beklenmektedir.

Söz konusu nedenlerle Dağıtık Enerji iş kolundaki hasılat ve FAVÖK gerçekleştirmeleri düşük olmuştur. 2023 yılı ikinci yarısından itibaren elektrik ve doğalgaz piyasasının normalleşme eğiliminde olduğu gözlemlenmekte olup, devreye alınması öngörülen büyüme yatırımlarının da katkısı ile takip eden dönemlerde Dağıtık Enerji iş kolu hasılat ve FAVÖK'ünde iyileşme beklenmektedir.

Saygılarımızla,

Consus Enerji Denetim Komitesi