

**BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI
ORTAKLIKLARI**

**31 MART 2026, 31 ARALIK 2025 31 ARALIK
2024 VE**

**31 ARALIK 2023 TARİHLERİNDE SONA
EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
ÖZEL BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU**

ÖZEL BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU**Bewen Enerji A.Ş. Yönetim Kurulu'na****1) Görüş**

Bewen Enerji A.Ş. ("Şirket") ile bağlı ortaklıklarının ("Grup") 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tabloları ile, 01 Ocak - 31 Mart 2026 ve 01 Ocak - 31 Aralık 2025 hesap dönemlerine ait; konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynaklar değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile, önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere konsolide finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Grup'un 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durumunu ve 01 Ocak - 31 Mart 2026 ve 01 Ocak - 31 Aralık 2025 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışını, Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na ("TFRS"lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na ("BDS'lere") uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* ("Etik Kurallar") ile Sermaye Piyasası Kurulu mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili olarak yer alan etik hükümlere uygun olarak Grup'tan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

Kilit Denetim Konusu	Kilit Denetim Konusunun Denetimde Nasıl Ele Alındığı
Nakit akış riskinden korunma işlemleri	
Not 2.5'te belirtildiği üzere, Grup, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Destekleme Mekanizması ("YEKDEM") ve ikili anlaşmalar kapsamında yapılacak ABD Doları bazlı satış gelirleri ile yenilenebilir enerji santralleri yatırımlarına istinaden almış olduğu ABD Doları cinsinden uzun vadeli kredilerini ilişkilendirmektedir. Söz konusu satışlar ABD Doları cinsinden olup Türk Lirası ile ABD Doları arasındaki kur değişimlerinden etkilenmektedir. Grup, maruz kalınan bu kur riskini aynı para cinsinden borçlandığı kredileriyle koruma altına almakta olup, bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla özkaynaklar altında sınıflandırılan nakit akış riskinden korunma kayıplarının tutarı 5.487.782.365 TL'dir. (31 Aralık 2025 5.390.670.002 TL) Nakit akış riskinden korunma işlemlerine ilişkin detay açıklamalar, Not 2.5, Not 14 ve Not 25 içerisinde sunulmuştur. Nakit akış riskinden korunma muhasebesinin uygulanabilmesi için karşılanması gereken kriterlerin içerisinde riskten korunma muhasebesinin yapılma amacının belgelendirilmesi ve düzenli olarak etkinlik testinin yapılması yer almaktadır. Nakit akış riskinden korunma muhasebesinin karmaşık bir yapıya sahip olması, etkinlik testlerinin gelecekteki nakit akışları gibi önemli yönetim tahmin ve varsayımları içermesi ve teknik hesaplamalar gerektirmesi nedeniyle nakit akış riskinden korunma muhasebesi kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.	Denetimimiz sırasında bu alanda aşağıdaki prosedürler uygulanmıştır: - Nakit akış riskinden korunma amaçlı işlemlerin dokümantasyonu ve ilişkilendirilmeleri ile riskten korunma muhasebesi ilişkisinin oluşturulmasının uygunluğu değerlendirilmiştir. - Nakit akış riskinden korunma muhasebesinin amaçları ve TFRS 9 "Finansal araçlar" standardına uygunluk durumu dikkate alınarak, Yönetimin riskten korunma etkinlik testi gözden geçirmeleri, etkin olmama durumunda bunun ölçümü ve kayıtlara nasıl alındığı seçilen riskten korunma işlemleri için test edilmiştir. - Grup'un ileride elde edilmesi planlanan gelirlerinin gerçekleşme olasılıkları ile yapılan varsayımlar, geçmiş yıllardaki satış performansları ile de karşılaştırılarak test edilmiştir. - Oluşturulan modeller riskten korunma muhasebesi uzmanlarımız yardımıyla incelenmiş ve uygunluğu değerlendirilmiştir. - Söz konusu ABD Doları kredilerin geri ödeme planları kredi sözleşmeleri ve banka mutabakatları ile test edilmiştir. Satışların kredi geri ödeme tutarlarını ne ölçüde karşıladığı test edilmiştir. - Nakit akış riskinden korunma muhasebesine ilişkin konsolide finansal tablolarda yapılan açıklamaların uygunluğu TFRS'lere göre değerlendirilmiştir.

4) Kilit Denetim Konuları (Devamı)

Kilit Denetim Konusu	Kilit Denetim Konusunun Denetimde Nasıl Ele Alındığı
Maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değeri	
Grup'un konsolide finansal tablolarında gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilen ve 31 Aralık 2025, tarihi itibarıyla değerlemeye tabi tutulan yer altı ve yerüstü düzenleri ile yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezlerinden oluşan maddi duran varlıkları bulunmaktadır. Söz konusu maddi duran varlıkların 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değerleri bağımsız bir değerlendirme şirketi tarafından belirlenmiştir. Maddi duran varlıkların, Grup'un toplam varlıklarının önemli bir bölümünü oluşturması ve uygulanan değerlendirme metodlarının piyasada kolaylıkla gözlenemeyen önemli tahmin ve varsayımlar içermesi sebebi ile yer altı ve yerüstü düzenleri ile yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezlerinin değerlemesi tarafımızca bir kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.	Denetimimiz sırasında, maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değeri ile ilgili aşağıdaki denetim prosedürleri uygulanmıştır: - Yönetim tarafından seçilen bağımsız değerlendirme şirketi uzmanlarının yetkinlikleri, lisansları ve tarafsızlıkları değerlendirilmiştir, - Grup'un İndirgenmiş Nakit Akım Yöntemi ("İNA") yöntemi kapsamında gelecek dönemlere dair projeksiyonlarında kullanılan varsayımlar ve tahminlerin geçerliliği sorgulanmıştır. Özellikle bütçelenmiş hasılat projeksiyonu, elektrik fiyatı, olası yatırım harcamaları gibi temel değişkenlerin değişimi analiz edilmiş ve fiili durumla karşılaştırılmıştır. Ek olarak, elektrik fiyatı, iskonto oranı ve büyüme oranı gibi değişkenlerin makul olup olmadığı bağımsız bilgi kaynaklarından alınan verilerle karşılaştırılarak sorgulanmıştır. - Değerleme raporlarında değerlendirme uzmanlarınca kullanılan değerlendirme metodlarının uygunluğu değerlendirilmiştir. - Değerleme sırasında kullanılan varsayımlar, takdir edilen değer piyasa ve sektör verileri ile karşılaştırılarak kabul edilebilir bir aralıkta olup olmadığı değerlendirilmiştir. - Ayrıca, konsolide finansal tablolarda ve açıklayıcı dipnotlarda yer alan bilgilerin uygunluğu, açıklanan bilgilerin finansal tablo okuyucuları için önemi dikkate alınıp tarafımızca sorgulanmıştır.

5) Diğer Hususlar

Grup'un 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait finansal tabloları başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiş ve 10 Mart 2025 tarihinde bu finansal tablolara ilişkin olumlu görüş verilmiştir. Grup'un 31 Mart 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait finansal tabloları başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiş ve 20 Haziran 2025 tarihinde bu finansal tablolara ilişkin olumlu görüş verilmiştir.

5) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup Yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarının bu tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

Sermaye Piyasası Kurulu düzenlemelerine ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. (Hile; muvazaa, sahtekarlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir).
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.
- Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.
- Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak, Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.
- Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dahil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların, temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtır yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, Grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dahil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

6) Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları (Devamı)

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemektediriz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

Bu bağımsız denetimi tek başına yürüten ve tamamlayan Sorumlu Denetçi Ceyhun GÖNEN'dir.

REFORM BAĞIMSIZ DENETİM A.Ş.

İstanbul, 8 Haziran 2026

**REFORM BAĞIMSIZ
DENETİM A.Ş.**

Ceyhun GÖNEN
Sorumlu Denetçi

İÇİNDEKİLER

KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI.....	1-2-3
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....	6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN	
DİPNOTLAR.....	7-87

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI					
31 MART 2026, 31 ARALIK 2025, 31 ARALIK 2024, 31 ARALIK 2023 TARİHLERİ İTİBARIYLA					
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI					
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)					
		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş(*)	Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönen Varlıklar		638.644.972	435.962.526	385.439.245	865.197.349
Nakit ve Nakit Benzerleri	23	190.627.602	143.804.210	177.114.406	220.649.987
Finansal Yatırımlar	22	320.504.544	176.265.846	118.490.142	516.942.422
Ticari Alacaklar		67.478.129	30.344.116	38.106.284	75.171.796
<i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	3	58.801	18.487	--	--
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i>	4	67.419.328	30.325.629	38.106.284	75.171.796
Türev Araçlar	25	17.281.414	61.681.739	25.216.126	35.967.699
Stoklar	6	2.651.254	3.990.106	4.717.683	1.130.588
Peşin Ödenmiş Giderler	7	36.952.838	19.499.258	20.294.276	14.660.002
Diğer Dönen Varlıklar	13	3.149.191	377.251	1.500.328	674.855
Duran Varlıklar		18.646.939.252	18.740.911.983	20.081.479.403	13.630.616.438
Diğer Alacaklar		11.545	12.704	16.629	24.009
<i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i>	5	11.545	12.704	16.629	24.009
Maddi Duran Varlıklar	9	18.304.813.465	18.453.876.238	19.763.886.314	12.682.300.626
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	10	2.057.548	2.155.060	2.580.540	2.447.098
Kullanım Hakkı Varlıkları	10	266.598.233	269.997.964	237.465.192	165.894.390
Peşin Ödenmiş Giderler	7	66.758.201	6.522.522	3.941.654	398.458.505
Türev Araçlar	25	6.700.260	8.347.495	73.589.074	189.408.336
Ertelenmiş Vergi Varlığı	21	--	--	--	192.083.474
TOPLAM VARLIKLAR		19.285.584.224	19.176.874.509	20.466.918.648	14.495.813.787

(*) Yeniden düzenlenmiştir. Ayrıntılı açıklamalar için Not 2.3'e bakınız.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026, 31 ARALIK 2025, 31 ARALIK 2024 VE 31 ARALIK 2023 TARİHLERİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş(*)	Bağımsız Denetimden Geçmiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kısa Vadeli Yükümlülükler		812.585.146	768.215.490	928.950.700	857.517.803
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	22	676.506.540	673.392.846	671.852.130	688.639.314
<i>Banka Kredileri</i>		664.381.719	641.720.017	644.881.299	678.307.462
<i>Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>		12.124.821	31.672.829	26.970.831	10.331.852
Ticari Borçlar		41.957.579	32.749.515	191.287.266	63.801.794
<i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i>	3	6.347.614	1.047.057	183.755	--
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i>	4	35.609.965	31.702.458	191.103.511	63.801.794
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	11	4.808.969	5.622.812	4.297.221	3.585.380
Diğer Borçlar	5	54.298.429	28.105.362	32.682.145	40.373.781
<i>İlişkili Taraflara Diğer Borçlar</i>		54.295.452	28.105.362	32.621.270	40.371.947
<i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i>		2.977	--	60.875	1.834
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	21	4.427.660	5.591.256	8.623.927	14.953.961
Kısa Vadeli Karşılıklar		6.504.448	2.805.112	2.364.619	1.830.680
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>		6.504.448	2.805.112	2.364.619	1.830.680
<i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i>					
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	13	24.081.521	19.948.587	17.843.392	44.332.893
Uzun Vadeli Yükümlülükler		3.545.373.848	3.519.326.217	4.646.121.897	3.884.200.985
Uzun Vadeli Borçlanmalar	22	2.300.469.430	2.446.170.801	3.264.709.362	3.874.654.874
<i>Banka Kredileri</i>		2.222.773.114	2.360.569.345	3.178.504.663	3.814.283.067
<i>Kiralama İşlemlerinden Borçlar</i>	22	77.696.316	85.601.456	86.204.699	60.371.807
Uzun Vadeli Karşılıklar		9.610.668	6.647.818	9.988.856	9.546.111
<i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i>	11	9.610.668	6.647.818	9.988.856	9.546.111
<i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i>					
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	21	1.235.293.750	1.066.507.598	1.371.423.679	--
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		4.357.958.994	4.287.541.707	5.575.072.597	4.741.718.788

(*) Yeniden düzenlenmiştir. Ayrıntılı açıklamalar için Not 2.3'e bakınız.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI					
31 MART 2026, 31 ARALIK 2025, 31 ARALIK 2024 VE 31 ARALIK 2023 TARİHLERİ İTİBARIYLA					
KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOLARI					
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)					
	Dipnot	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2026	Bağımsız Denetimden Geçmiş(*) 31 Aralık 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Aralık 2023
ÖZKAYNAKLAR		14.927.625.230	14.889.332.802	14.891.846.051	9.754.094.999
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		14.920.661.173	14.882.154.921	14.832.780.618	9.515.386.767
Ödenmiş Sermaye	14	261.000.000	261.000.000	261.000.000	261.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları		1.397.553.240	1.397.553.240	1.397.553.240	1.397.553.240
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		7.707.937.075	7.709.780.813	8.235.747.777	3.727.544.517
- Maddi Duran Varlıklar					
Yeniden Değerleme Artışları	14	7.716.494.442	7.716.494.442	8.241.797.939	3.732.955.133
- Tanımlanmış Fayda Planları					
Yeniden Ölçüm Kayıpları	14	(8.557.367)	(6.713.629)	(6.050.162)	(5.410.616)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(5.487.782.365)	(5.390.670.002)	(5.224.463.536)	(4.726.834.130)
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları	14, 25	(5.487.782.365)	(5.390.670.002)	(5.224.463.536)	(4.726.834.130)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	14	15.862.077	15.862.077	4.157.274	4.157.274
Geçmiş Yıllar Karları		10.888.628.793	10.200.252.577	9.145.305.375	6.481.992.137
Net Dönem Karı		137.462.353	688.376.216	1.013.480.488	2.369.973.729
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		6.964.057	7.177.881	59.065.433	238.708.232
TOPLAM KAYNAKLAR		19.285.584.224	19.176.874.509	20.466.918.648	14.495.813.787

(*) Yeniden düzenlenmiştir. Ayrıntılı açıklamalar için Not 2.3'e bakınız.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026, 31 ARALIK 2024 VE 31 ARALIK 2023 TARİHLERİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

		Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Mart 2026	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Mart 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş(*) 1 Ocak- 31 Aralık 2025	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2024	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak- 31 Aralık 2023
	Dipnot					
Hasılat	16	438.579.227	379.469.230	1.579.523.919	1.712.742.798	1.681.224.357
Satışların Maliyeti (-)	16	(245.815.545)	(258.845.910)	(1.005.331.721)	(819.700.952)	(629.364.469)
BRÜT KAR		192.763.682	120.623.320	574.192.198	893.041.846	1.051.859.888
Genel Yönetim Giderleri (-)	17	(30.519.042)	(21.568.464)	(81.853.034)	(71.901.003)	(44.987.723)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	18	1.305.023	583.849	2.691.246	12.739.735	15.811.531
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	18	(15.004.824)	(9.997.604)	(28.958.110)	(36.311.726)	(50.104.638)
ESAS FAALİYET KARI		148.544.839	89.641.101	466.072.300	797.568.852	972.579.058
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler/(Giderler)	20	6.582.773	1.114.174	5.966.679	8.278.828	26.589.928
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI		155.127.612	90.755.275	472.038.979	805.847.680	999.168.986
Finansman Gelirleri	19	81.848.289	23.059.907	103.036.177	120.661.575	712.580.816
Finansman Giderleri (-)	19	(121.850.950)	(36.839.318)	(792.352.053)	(1.055.728.647)	(1.455.801.525)
Net Parasal Pozisyon Kazançları	27	229.657.644	347.390.666	864.178.819	1.397.884.408	1.256.131.965
VERGİ ÖNCESİ KAR		344.782.595	424.366.530	646.901.922	1.268.665.016	1.512.080.242
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/Geliri		(207.493.707)	(198.868.702)	41.565.381	(260.191.616)	956.471.108
Dönem Vergi Gideri	21	(5.722.188)	(8.022.992)	(32.626.223)	(33.542.414)	(33.195.532)
Ertelenmiş Vergi (Gideri)/Geliri	21	(201.771.519)	(190.845.710)	74.191.604	(226.649.202)	989.666.640
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM KARI/ZARARI		137.288.888	225.497.828	688.467.303	1.008.473.400	2.468.551.350
DÖNEM KARI/ZARARI		137.288.888	225.497.828	688.467.303	1.008.473.400	2.468.551.350
Dönem Karı/Zararının Dağılımı						
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(173.465)	1.086.228	91.087	(5.007.088)	98.577.621
Ana Ortaklık Payları		137.462.353	224.411.600	688.376.216	1.013.480.488	2.369.973.729
		137.288.888	225.497.828	688.467.303	1.008.473.400	2.468.551.350
DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU						
Pay Başına Kazanç		0,53	0,86	2,64	5,81	3,88
DÖNEM KARI/ZARARI						
DİĞER KAPSAMLI GELİRLER:						
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(2.458.317)	75.703.204	(701.289.286)	6.010.937.680	4.792.214.255
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları/Azalışları	14	--	74.695.355	(700.404.663)	6.011.790.408	4.795.400.325
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm /Kazançları/Kayıpları	14	(2.458.317)	1.007.849	(884.623)	(852.725)	(3.186.070)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak		(129.483.151)	(245.371.020)	(221.608.621)	(663.505.875)	(1.112.745.094)
Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gider	14	(129.483.151)	(245.371.020)	(221.608.621)	(663.505.875)	(1.112.745.094)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak						
Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		614.579	(18.925.801)	175.322.322	(1.502.734.417)	(1.222.826.399)
Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları (Azalışları), Vergi Etkisi,	14, 21	--	(18.673.839)	175.101.166	(1.502.947.602)	(1.223.622.917)
Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları, Vergi Etkisi	14, 21	614.579	(251.962)	221.156	213.182	796.518
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Diğer Kapsamlı Gelire İlişkin Vergiler		32.370.788	61.342.755	55.402.155	165.876.470	278.186.274
Nakit Akış Riskinden Korunmaya İlişkin Diğer Kapsamlı Gelir, Vergi Etkisi	14, 21	32.370.788	61.342.755	55.402.155	165.876.470	278.186.274
DİĞER KAPSAMLI GELİR		(98.956.101)	(127.250.862)	(692.173.430)	4.010.573.858	2.734.829.036
TOPLAM KAPSAMLI GELİR		38.332.787	98.246.966	(3.706.127)	5.019.047.258	5.203.380.386
Diğer Kapsamlı Gelirin Dağılımı:		(98.956.101)	(127.250.862)	(692.173.430)	4.010.573.858	2.734.829.036
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(40.359)	(2.371.114)	(347.770)	17.193.035	38.135.608
Ana Ortaklık Payları		(98.915.742)	(124.879.748)	(691.825.660)	3.993.380.823	2.696.693.428
Toplam Kapsamlı Gelirin Dağılımı:		38.332.787	98.246.966	(3.681.403)	5.019.047.258	5.203.380.438
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(213.824)	(1.284.886)	(256.683)	12.185.943	136.713.281
Ana Ortaklık Payları		38.546.611	99.531.852	(3.449.446)	5.006.861.315	5.066.667.157

(*) Yeniden düzenlenmiştir. Ayrıntılı açıklamalar için Not 2.3'e bakınız.

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 MART 2026, 31 ARALIK 2024 VE 31 ARALIK 2023 TARİHLERİ İTİBARIYLA
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

			Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler			Birikmiş Karlar		Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kayıpları	Yeniden Değerleme ve Ölçüm Kazanç / Kayıpları	Riskten Korunma Kazanç / Kayıpları	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları	Net Dönem Karı / Zararı			
1 Ocak 2023 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	64.000.000	1.172.881.211	(3.123.219)	300.651.744	(3.993.511.566)	749.616	3.715.945.711	2.768.076.693	4.025.670.190	103.372.394	4.129.042.584
Transferler	--	--	--	--	--	3.407.658	2.764.669.035	(2.768.076.693)	--	--	--
Sermaye Artırımı	197.000.000	224.672.029	--	--	--	--	--	--	421.672.029	--	421.672.029
Ana ortaklık payındaki oran değişimi etkisi	--	--	--	--	--	--	1.377.391	--	1.377.391	(1.377.391)	--
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	2.369.973.729	2.369.973.729	98.577.621	2.468.551.350
Diğer kapsamlı gelir/gider	--	--	(2.287.397)	3.432.303.389	(733.322.564)	--	--	--	2.696.693.428	38.135.608	2.734.829.036
31 Aralık 2023 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	261.000.000	1.397.553.240	(5.410.616)	3.732.955.133	(4.726.834.130)	4.157.274	6.481.992.137	2.369.973.729	9.515.386.767	238.708.232	9.754.094.999
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	261.000.000	1.397.553.240	(5.410.616)	3.732.955.133	(4.726.834.130)	4.157.274	6.481.992.137	2.369.973.729	9.515.386.767	238.708.232	9.754.094.999
Transferler	--	--	--	--	--	--	2.369.973.729	(2.369.973.729)	--	--	--
Ana ortaklık payındaki oran değişimi etkisi	--	--	(124.916)	350.928.131	(333.610.184)	--	293.339.509	--	310.532.540	(191.828.742)	118.703.798
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	1.013.480.488	1.013.480.488	(5.007.088)	1.008.473.400
Diğer kapsamlı gelir/gider	--	--	(514.630)	4.157.914.675	(164.019.222)	--	--	--	3.993.380.823	17.193.031	4.010.573.854
31 Aralık 2024 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	261.000.000	1.397.553.240	(6.050.162)	8.241.797.939	(5.224.463.536)	4.157.274	9.145.305.375	1.013.480.488	14.832.780.618	59.065.433	14.891.846.051
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	261.000.000	1.397.553.240	(6.050.162)	8.241.797.939	(5.224.463.536)	4.157.274	9.145.305.375	1.013.480.488	14.832.780.618	59.065.433	14.891.846.051
Transferler	--	--	--	--	--	11.704.803	1.001.775.685	(1.013.480.488)	--	--	--
Ana ortaklık payındaki oran değişimi etkisi	--	--	(47.077)	33.124.283	(33.424.974)	--	53.171.517	--	52.823.749	(51.630.869)	1.192.880
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	688.376.216	688.376.216	91.087	688.467.303
Diğer kapsamlı gelir/gider	--	--	(616.390)	(558.427.780)	(132.781.492)	--	--	--	(691.825.662)	(347.770)	(692.173.432)
31 Aralık 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	261.000.000	1.397.553.240	(6.713.629)	7.716.494.442	(5.390.670.002)	15.862.077	10.200.252.577	688.376.216	14.882.154.921	7.177.881	14.889.332.802
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	261.000.000	1.397.553.240	(6.050.162)	8.241.797.939	(5.224.463.536)	4.157.274	9.145.305.375	1.013.480.488	14.832.780.618	59.065.433	14.891.846.051
Transferler	--	--	--	--	--	--	1.013.480.488	(1.013.480.488)	--	--	--
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	224.411.600	224.411.600	1.086.228	225.497.828
Diğer kapsamlı gelir/gider	--	--	755.887	56.021.516	(184.028.265)	--	--	--	(127.250.862)	(2.371.114)	(129.621.976)
31 Mart 2025 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	261.000.000	1.397.553.240	(5.294.275)	8.297.819.455	(5.408.491.801)	4.157.274	10.158.785.863	224.411.600	14.929.941.356	57.780.547	14.987.721.903
1 Ocak 2026 itibarıyla bakiyeler (Dönem Başı)	261.000.000	1.397.553.240	(6.713.629)	7.716.494.442	(5.390.670.002)	15.862.077	10.200.252.577	688.376.216	14.882.154.921	7.177.881	14.889.332.802
Transferler	--	--	--	--	--	--	688.376.216	(688.376.216)	--	--	--
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	137.462.353	137.462.353	(173.465)	137.288.888
Diğer kapsamlı gelir/gider	--	--	(1.843.738)	--	(97.112.363)	--	--	--	(98.956.101)	(40.359)	(98.996.460)
31 Mart 2026 itibarıyla bakiyeler (Dönem Sonu)	261.000.000	1.397.553.240	(8.557.367)	7.716.494.442	(5.487.782.365)	15.862.077	10.888.628.793	137.462.353	14.920.661.173	6.964.057	14.927.625.230

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI						
31 MART 2026, 31 ARALIK 2025, 31 ARALIK 2024 VE 31 ARALIK 2023 TARİHLERİ İTİBARIYLA						
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI						
(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)						
		Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak-	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak-	Bağımsız Denetimden Geçmiş (*) 1 Ocak-	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak-	Bağımsız Denetimden Geçmiş 1 Ocak-
	Dipnot	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
A. İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları						
Dönem Karı		137.288.888	225.497.828	688.467.303	1.008.473.400	2.468.551.350
Dönem Net Karı/Zararı Mutabakatı ile ilgili Düzeltmeler		264.409.082	65.300.782	326.580.976	198.432.577	(1.795.826.049)
- Amortisman ve İtfa Gideri ile İlgili Düzeltmeler	9, 10	160.416.579	174.299.017	672.834.529	433.318.299	242.937.760
-Türev Araçlardaki Değişim	19	55.759.917	24.599.098	58.407.278	65.764.965	(71.928.194)
- Karşılıklar ile İlgili Düzeltmeler	11	6.836.348	7.726.320	3.487.633	5.450.988	4.545.838
- Faiz Gelirleri ve Giderleri ile İlgili Düzeltmeler	19	(3.605.870)	(2.327.113)	231.812.789	413.135.990	370.314.286
- Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları ile İlgili Düzeltmeler		45.147.636	(32.013.187)	314.025.498	477.263.582	557.959.425
-Parasal Kazanç		(205.859.226)	(304.737.882)	(905.382.953)	(1.404.153.577)	(1.924.237.256)
- Vergi Gideri/Geliri ile İlgili Düzeltmeler	21	207.493.707	198.868.703	(42.637.119)	215.931.158	(956.471.109)
-Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışlarına İlişkin Düzeltmeler	20	(1.780.009)	(1.114.174)	(5.966.679)	(8.278.828)	(18.946.799)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler		(9.699.002)	(147.268.528)	(100.000.513)	128.500.144	58.598.342
- Stoklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		397.134	(431.327)	(385.859)	(3.934.613)	1.475.163
- Ticari Alacaklardaki Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		(44.295.627)	(28.221.505)	(1.997.902)	13.959.467	(32.785.886)
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Alacaklardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		(24.918.483)	(28.936.501)	(1.872.399)	(11.168.593)	(34.059.073)
- Ticari Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		16.937.385	(82.189.893)	(107.006.305)	147.096.694	(62.665.181)
- İlişkili taraflardan diğer borçlardaki Artış / Azalış		32.826.306	(5.011.046)	3.136.637	4.718.324	154.626.491
- Faaliyetlerle İlgili Diğer Borçlardaki Artış /Azalışla İlgili Düzeltmeler		9.354.283	(1.798.471)	8.655.860	(21.197.024)	32.513.755
Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar Kapsamında Yapılan Ödemeler		--	(679.785)	(530.545)	(974.111)	(506.927)
<i>Ödenen Kıdem Tazminatları</i>		--	(679.785)	(530.545)	(974.111)	(506.927)
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		(35.370.241)	(1.811.798)	(32.953.068)	(39.872.475)	(15.059.527)
Vergi Ödemeleri/ İadeleri		(35.370.241)	(1.811.798)	(32.953.068)	(39.872.475)	(15.059.527)
		356.628.727	141.718.284	882.094.698	1.295.533.646	716.264.116
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları						
Bağlı Ortaklıkların Kontrolünün Elde Edilmesine Yönelik Alışlara İlişkin Nakit Çıkışları		--	--	--	(3.932.205)	--
Maddi ve Maddi Olmayan Duran Varlıkları Alımından Kaynaklanan Nakit Çıkışları	9, 10	(7.856.564)	(39.017.368)	(51.380.705)	(1.502.536.179)	(623.186.000)
Maddi Duran Varlık Alımı için Verilen Avanslardaki Değişim		(61.775.081)	1.443.206	(3.511.151)	272.040.124	(340.491.306)
Finansal Yatırımlardaki Değişim		(184.059.770)	(7.455.449)	(79.774.272)	247.835.191	(497.996.392)
		(253.691.415)	(45.029.611)	(134.666.128)	(986.593.069)	(1.461.673.698)
C. Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları						
Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri	22	--	--	55.306.442	873.682.564	1.101.018.724
Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	22	(54.490.310)	--	(585.727.187)	(789.625.764)	(801.859.486)
Kira Sözleşmelerine Ait Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	22	1.379.665	(14.994.739)	(14.399.214)	(25.756.484)	(17.216.733)
Ödenen Faiz		(17.768.876)	(7.689.521)	(260.293.955)	(403.605.607)	(405.931.742)
Alınan Faiz	19	25.885.849	8.132.416	41.065.471	14.909.315	47.517.636
		(44.993.672)	(14.551.844)	(764.048.443)	(330.395.976)	(76.471.601)
YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ ETKİSİNDEN ÖNCE NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ) (A+B+C)						
		57.943.640	82.136.829	(16.619.873)	(21.455.399)	(821.881.183)
D. YABANCI PARA ÇEVİRİM FARKLARININ NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ ÜZERİNDEKİ ETKİSİ						
		22.819.456	7.174.976	25.111.032	45.742.746	281.351.563
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (AZALIŞ) (A+B+C+D)		80.763.096	89.311.805	8.491.159	24.287.347	(540.529.620)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ						
		143.804.210	177.114.406	177.114.406	220.649.987	1.254.219.062
F. NAKİTTEKİ ENFLASYON ETKİSİ						
		(33.939.704)	(16.193.180)	(41.801.355)	(67.822.928)	(493.039.455)
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E+F)	23	190.627.602	250.233.031	143.804.210	177.114.406	220.649.987
(*) Yeniden düzenlenmiştir. Ayrıntılı açıklamalar için Not 2.3'e bakınız.						

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluştururlar.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

1. GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Bewen Enerji A.Ş. ("Şirket") 25 Ağustos 2009 tarihinde, Bursa, Türkiye'de kurulmuştur. Şirket'in adresi ve başlıca faaliyet merkezi Ahmet Yesevi Mahallesi, Bahçe Sokak, No:5/8, Nilüfer/Bursa'dır. Şirket'in ticaret ünvanı 10 Kasım 2023 tarihi itibarıyla Bewen Enerji A.Ş. olmuştur. Şirket'in eski adı Beyçelik Elawan Renewables Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.'dir.

Şirket ve bağlı ortaklıkları ("Grup") faaliyet konuları; elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin satışlarıdır.

Grup'un 31 Mart 2026 tarihinde sona eren dönem içinde çalışan personelin ortalama sayısı 33'dir (31 Aralık 2025: 32, 31 Aralık 2024: 31, 31 Aralık 2023: 31).

Grup'un ana ortağı ile esas kontrolü elinde tutan taraflar sırasıyla; Elawan Energy S.L.U. ve Beyçelik Holding A.Ş. şirketleridir.

Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıda verilmektedir:

Bağlı Ortaklıklar

Faaliyet türleri

Bak Enerji Üretimi A.Ş. (BAK Enerji)

Elektrik üretimi ve satışı

Sabaş Elektrik Üretim A.Ş. (Sabaş Elektrik)

Elektrik üretimi ve satışı

YGT Elektrik Üretim A.Ş. (YGT Elektrik)

Elektrik üretimi ve satışı

Şirket'in bağlı ortaklıklarının bünyesinde bulunan Rüzgar Enerji Santralleri (RES) ve Güneş Enerji Santralleri (GES) aşağıdaki gibidir:

Yahyalı RES, BAK Enerji Üretimi A.Ş. bünyesinde bulunmakta olup, 7 Eylül 2011 tarihinde 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır. Kayseri'nin Yahyalı İlçesi sınırları içerisinde yer almaktadır. 2016 yılında inşaatına başlanan Yahyalı RES'in ilk ETKB (Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı) kabulü 2016 yılı içerisinde yapılmış ve santralin tümü 2017 yılında devreye alınmıştır. Yahyalı RES; 25 adet 3,3 MW (Megavat) 'lık türbinler ile 82,5 MW kurulu gücündedir. Ekim 2023 itibarıyla 4,5 MW kapasiteli 2 adet türbin daha devreye alınmıştır. Toplam 91,5 MW kurulu güce sahip olmuştur. Mart 2024, Mayıs 2024, Temmuz 2024 ve Ağustos 2024 tarihlerinde sırasıyla 17,4174, 14,0855, 18,6329 ve 9,9385 MW olmak üzere Güneş Enerji Santralleri devreye alınmıştır. Ayrıca, GES kurulumunda kalan 11,3425 MW kapasite kurulumu Mart 2025'te tamamlanmıştır. Toplam RES ve GES kurulu gücü 162,9168 MW olmuştur. Yahyalı RES için YEKDEM süresi 2026 yılı sonuna kadar devam edecektir. Bu kapsamda 2025 yılında ürettiği elektriği 73 ABD Doları/MWh fiyat ile satmıştır. YEKDEM süresi dolunca serbest piyasa fiyatı üzerinden ya da ikili anlaşma yolu ile satış yapacaktır.

Adares RES, YGT Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde bulunmakta olup, 12 Mayıs 2011 tarihinde 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır. İzmir'in Selçuk İlçesi ve Aydın'ın Kuşadası İlçesi sınırları içerisinde yer almaktadır. 2014 yılı sonlarında inşaatına başlanan Adares RES'in ETKB (Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı) kabulü 2015 yılı içerisinde yapılmış ve santralin tümü devreye alınmıştır. Adares RES; 2 MW (Megavat) 'lık 5 adet rüzgar türbini ile toplam 10 MW'lık üretim kapasitesiyle faaliyetini sürdürmektedir. Nisan 2021 itibarıyla kurulu gücü 10 MW olan 5 türbine ek olarak toplam 12 MW (Megavat)'lık 3 adet türbin daha faaliyete başlamıştır. Toplam RES kurulu gücü 22 MW olmuştur. Adares RES için YEKDEM süresi 2025 yılı sonunda sona ermiştir. Bu kapsamda serbest piyasa fiyatı üzerinden ya da ikili anlaşma yolu ile satışları yapılmaktadır. Adares RES için 2022 yılında alınan toplam 11 MWh/11 Mwe ilave kapasite artışları lisansa derc edilmiştir. İlgili kapasite artışının geliştirme süreci devam etmekte olup ilgili kurumlardan izin alınmasına ilişkin çalışmalar sürmektedir.

Turguttepe RES, SABAS Elektrik Üretim A.Ş. bünyesinde bulunmakta olup, 8 Haziran 2007 tarihinde 49 yıllık üretim lisansı alınmıştır. Muğla'nın Milas İlçesi ve Aydın'ın Çine ilçesi sınırları içerisinde yer almaktadır. 2009 yılında inşaatına başlanan Turguttepe RES'in ilk ETKB (Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı) kabulü 2010 yılı içerisinde yapılmış ve santralin tümü 2011 yılında devreye alınmıştır. Turguttepe RES 12 adet Vestas V90 2 MW'lık türbinler ile 24 MW kurulu gücündedir. Turguttepe RES için 2015 yılında alınan, toplam 13,8 MWh/13,8 Mwe ilave kapasite artışı lisansa derc edilmiştir. İlgili kapasite artışının geliştirme süreci devam etmekte olup ilgili kurumlardan izin alınmasına ilişkin çalışmalar sürmektedir. Turguttepe RES için YEKDEM süresi 2021 yılı sonunda tamamlanmış olup, 2023 itibarıyla piyasa üzerinden satış yapmaya devam etmektedir.

Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar, yönetim kurulu tarafından onaylanmış ve 08.06.2026 tarihinde yayınlanması için yetki verilmiştir.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

TFRS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri II, 14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden SPK tarafından kabul edilen ve Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları esas alınmıştır.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak SPK'nın finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak sunulmuştur. Bununla birlikte Grup TTK gereğince hazırlanan konsolide finansal tablolarını yasal kayıtlara TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla Not 2.5'de belirtilen muhasebe politikaları çerçevesinde düzenlemiştir.

Finansal tablolar, yer altı ve yerüstü düzenleri ile yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezlerinden oluşan maddi duran varlıkların yeniden değerlendirilmesi ve türev araçların gerçeğe uygun değerinden ölçülmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır. Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Kullanılan Para Birimi

Grup'un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin finansal durumu ve faaliyet sonuçları, Grup'un geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum para birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Mart 2026, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma hakkı oranı (%)						
Bağlı Ortaklıklar	Kuruluş ve faaliyet yeri	Geçerli para birimi	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
BAK Enerji	Bursa, Türkiye	TL	%100	%100	%100	%96,16
SABAŞ Elektrik	Bursa, Türkiye	TL	%100	%100	%100	%98,12
YGT Elektrik	Bursa, Türkiye	TL	%99,58	%99,58	%95,96	%95

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Grup'un yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Grup, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların konsolide finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

31 Mart 2026, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklarının detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar	Etkin ortaklık oranları (%)				Şirket'in doğrudan ve dolaylı oy hakları (%)				Toplam oy hakları			
	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
BAK Enerji	100	100	100	96,16	100	100	100	96,16	100	100	100	96,16
Sabaş Elektrik	100	100	100	98,12	100	100	100	98,12	100	100	100	98,12
YGT Elektrik	99,58	99,58	95,96	95	99,58	99,58	95,96	95	99,58	99,58	95,96	95

1 Kasım 2024 itibarıyla Grup'un bağlı ortaklıklarından Bak Enerji Üretim A.Ş. ve 29 Temmuz 2024 itibarıyla Sabaş Elektrik Üretim A.Ş.'nin sırasıyla %3,84, %1,88 hisseleri diğer ortaklardan devralınmıştır.

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığının değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alma tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların konsolide finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, özkaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

Grup'un mevcut bağlı ortaklığının sermaye payındaki değişiklikler

Grup'un bağlı ortaklıklarındaki sermaye payında kontrol kaybına neden olmayan değişiklikler özkaynak işlemleri olarak muhasebeleştirilir. Grup'un payı ile kontrol gücü olmayan payların defter değerleri, bağlı ortaklık paylarındaki değişiklikleri yansıtmak amacıyla düzeltilir. Kontrol gücü olmayan payların düzeltildiği tutar ile alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeri arasındaki fark, doğrudan özkaynaklarda Grup'un payı olarak muhasebeleştirilir.

Grup'un bir bağlı ortaklığındaki kontrolü kaybetmesi durumunda, satış sonrasındaki kar/zarar, i) alınan satış bedeli ile kalan payın gerçeğe uygun değerlerinin toplamı ile ii) bağlı ortaklığın varlık (şerefiye dahil) ve yükümlülüklerinin ve kontrol gücü olmayan payların önceki defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Diğer kapsamlı gelir içinde bağlı ortaklık ile ilgili önceden muhasebeleştirilen ve özkaynakta toplanan tutarlar, Şirket'in ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TFRS'ler uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer). Bağlı ortaklığın satışı sonrası kalan yatırımın kontrolünün kaybedildiği tarihteki gerçeğe uygun değeri, TFRS 9 Finansal Araçlar standardı kapsamında belirlenen başlangıç muhasebeleştirmesinde gerçeğe uygun değer olarak ya da, uygulanabilir olduğu durumlarda, bir iştirak ya da müşterek olarak kontrol edilen bir işletmedeki yatırımın başlangıç muhasebeleştirmesindeki maliyet bedeli olarak kabul edilir.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

İşletmenin Sürekliliği Varsayımı

Konsolide finansal tablolar, Grup'un önümüzdeki bir yılda ve faaliyetlerinin doğal akışı içerisinde varlıklarından fayda elde edeceği ve yükümlülüklerini yerine getireceği varsayımı altında işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmıştır. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla kısa vadeli yükümlülükleri, dönen varlıklarını 173.940.174 TL geçmiştir. Ancak, yer altı ve yerüstü düzenleri ile yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri için uygulanan yeniden değerlendirme modelinin Grup özkaynakları üzerindeki 7.317.043.155 TL'lik pozitif etkisi düşünüldüğünde Grup toplam 14.929.503.599 TL'lik (14.922.527.925 TL'si ana ortağa ve 6.975.674 TL'si kontrol gücü olmayan paylara ait) pozitif net özkaynağa sahiptir. Ayrıca, Grup 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla 148.544.839 TL esas faaliyet karına ve 344.782.595 TL vergi öncesi kara sahiptir. Grup Yönetimi, 2026 yılı için ise, bütçe ve tahmin çalışmalarında esas faaliyet karlılığında artış beklemekte ve bu seviyenin mevcut işletme sermaye açığını kapatacak derecede nakit girişi oluşturacağını öngörmektedir. Söz konusu değerlendirmeler ile, Grup yönetimi işletmenin sürekliliğine ilişkin net işletme sermayesine yönelik bir risk öngörmemektedir.

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Finansal tablolar ve önceki dönemlere ait ilgili tutarlar, fonksiyonel para biriminin genel satın alma gücündeki değişiklikler için yeniden düzenlenmiştir ve sonuç olarak, TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı uyarınca raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir.

TMS 29, konsolide finansal tablolar da dahil olmak üzere, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan her işletmenin finansal tablolarına uygulanır. Bir ekonomide yüksek enflasyonun mevcut olması durumunda TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletmenin finansal tablolarının raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmesini gerektirir.

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğundan, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

KGK'nın 23 Kasım 2023 tarihinde yayımladığı Bağımsız Denetime Tabi Şirketlerin Finansal Tablolarının Enflasyona Göre Düzeltilmesi Hakkında Duyuru kapsamında Türkiye Finansal Raporlama Standartları'nı uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait konsolide finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiği belirtilmiştir. Grup yönetimi, enflasyon düzeltmesini 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren geçerli olacak şekilde uygulamıştır.

Bununla birlikte, SPK'nın 28 Aralık 2023 tarihli ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

Bu çerçevede 31 Mart 2026 tarihli konsolide finansal tablolar TMS 29'da belirtilen muhasebe ilkeleri kapsamında enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulmuştur.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama (devamı)

Aşağıdaki tabloda Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayınlanan Tüketici Fiyat Endeksleri dikkate alınarak hesaplanan ilgili yıllara ait enflasyon oranları yer almaktadır:

Tarih	Endeks	Düzeltilme Katsayısı	Üç Yıllık Bileşik Enflasyon Oranı
31 Mart 2026	3.866,74	1,00000	%205
31 Aralık 2025	3.513,87	1,10042	%211
31 Mart 2025	2.954,69	1,30868	%250
31 Aralık 2024	2.684,55	1,44036	%291
31 Aralık 2023	1.859,38	2,07958	%268

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Duran varlıklar, iştirakler ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir. Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde olduğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.
- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyondaki bu kazanç veya kayıplar kar veya zarara dahil edilir.

TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardının uygulanmasının etkisi aşağıda özetlenmiştir:

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Finansal durum tablosunda yer alan tutarlardan raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimiyle ifade edilmemiş olanlar yeniden düzenlenir. Buna göre, parasal kalemler raporlama dönemi sonunda cari olan para birimi cinsinden ifade edildikleri için yeniden düzenlenmezler. Parasal olmayan kalemler, raporlama dönemi sonunda cari tutarları üzerinden gösterilmedikleri sürece, yeniden düzenlenmeleri gerekmektedir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

Finansal Durum Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi (devamı)

Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyonundaki kazanç veya kayıp kar veya zarara dahil edilir ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda ayrıca sunulur.

Kâr veya Zarar Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Kâr veya zarar tablosundaki tüm kalemler raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Bu nedenle, tüm tutarlar aylık genel fiyat endeksindeki değişiklikler uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

Satılan stokların maliyeti, yeniden düzenlenmiş stok bakiyesi kullanılarak düzeltilmiştir.

Amortisman ve itfa giderleri, maddi duran varlıklar, maddi olmayan duran varlıklar ve kullanım hakkı varlıklarının yeniden düzenlenmiş bakiyeleri kullanılarak düzeltilmiştir.

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilmektedir.

Konsolide finansal tablolar

Geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir bağlı ortaklığın finansal tabloları, ana ortaklık tarafından hazırlanan konsolide finansal tablolara dahil edilmeden önce genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Böyle bir bağlı ortaklığın yabancı bir bağlı ortaklık olması durumunda, yeniden düzenlenmiş finansal tabloları kapanış kurundan çevrilir. Raporlama dönemi sonları farklı olan finansal tabloların konsolide edilmesi durumunda, parasal ya da parasal olmayan tüm kalemler, konsolide finansal tabloların tarihinde geçerli olan ölçüm birimine göre yeniden düzenlenir.

Karşılaştırmalı tutarlar

Önceki raporlama dönemine ait ilgili tutarlar, karşılaştırmalı konsolide finansal tabloların raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden sunulması için genel fiyat endeksi uygulanarak yeniden düzenlenir. Daha önceki dönemlere ilişkin olarak açıklanan bilgiler de raporlama dönemi sonunda geçerli olan ölçüm birimi cinsinden ifade edilir.

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

2.2 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

2.3 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**2.3 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar (devamı)**

Grup yönetimi, 2025 yılı konsolide finansal tablolarının hazırlanması sırasında, net parasal pozisyon kazançlarının hesaplamasında ve azınlık pay değişikliğine bağlı sınıflamalarında hata yapmış ve geriye dönük düzeltmiştir.

Bu hata, TMS 8 "Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar" standardı kapsamında önemli geçmiş dönem hatası olarak değerlendirilmiş ve geriye dönük olarak düzeltilmiştir.

Düzeltilmenin bilanço, geçmiş yıllara ait gelir tablosu kalemleri yeniden düzenlenmiştir.

	Geçmiş Dönem 31 Aralık 2025	Düzeltilmeler	Yeniden Düzenlenmiş 31 Aralık 2025
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar	450.076.108	(14.113.582)	435.962.526
Nakit ve Nakit Benzerleri	143.804.210	--	143.804.210
Finansal Yatırımlar	176.265.846	--	176.265.846
Ticari Alacaklar	31.110.597	(766.481)	30.344.116
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	18.487	--	18.487
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	31.092.110	(766.481)	30.325.629
(1) Türev Araçlar	76.382.103	(14.700.364)	61.681.739
Stoklar	3.990.106	--	3.990.106
Peşin Ödenmiş Giderler	16.721.474	2.777.784	19.499.258
Diğer Dönen Varlıklar	1.801.772	(1.424.521)	377.251
Duran Varlıklar	18.794.614.491	(53.702.508)	18.740.911.983
Diğer Alacaklar	12.704	--	12.704
Maddi Duran Varlıklar	18.455.021.939	(1.145.701)	18.453.876.238
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	2.155.060	--	2.155.060
Kullanım Hakkı Varlıkları	269.997.964	--	269.997.964
Peşin Ödenmiş Giderler	6.522.522	--	6.522.522
(1) Türev Araçlar	5.536.564	2.810.931	8.347.495
(2) Ertelenmiş Vergi Varlığı	55.367.738	(55.367.738)	--
TOPLAM VARLIKLAR	19.244.690.599	(67.816.090)	19.176.874.509
KAYNAKLAR			
Kısa Vadeli Yükümlülükler	887.266.362	(119.050.872)	768.215.490
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	784.635.594	(111.242.748)	673.392.846
(1) Banka Kredileri	752.962.765	(111.242.748)	641.720.017
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	31.672.829	--	31.672.829
Ticari Borçlar	39.134.625	(6.385.110)	32.749.515
(1) İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	38.087.568	(6.385.110)	31.702.458
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	5.622.812	--	5.622.812
Diğer Borçlar	28.105.362	--	28.105.362
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	7.015.784	(1.424.528)	5.591.256
Kısa Vadeli Karşılıklar	2.805.112	--	2.805.112
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	19.947.073	1.514	19.948.587
Uzun Vadeli Yükümlülükler	3.471.305.134	48.021.083	3.519.326.217
Uzun Vadeli Borçlanmalar	2.343.853.717	102.317.084	2.446.170.801
(1) Banka Kredileri	2.258.252.261	102.317.084	2.360.569.345
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	85.601.456	--	85.601.456
Uzun Vadeli Karşılıklar	6.647.818	--	6.647.818
(2) Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	1.120.803.599	(54.296.001)	1.066.507.598

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.3 Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar (devamı)

	Geçmiş Dönem		Yeniden
	31 Aralık 2025	Düzeltilmeler	Düzenlenmiş
			31 Aralık 2025
ÖZKAYNAKLAR	14.886.119.100	3.213.702	14.889.332.802
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	14.878.916.499	3.238.422	14.882.154.921
Ödenmiş Sermaye	261.000.000	--	261.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları	1.397.553.240	--	1.397.553.240
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	15.862.077	--	15.862.077
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak	7.709.780.813	--	7.709.780.813
Birlikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	--	--	--
- Maddi Duran Varlıklar Yeniden Değerleme Artışları	7.716.494.442	--	7.716.494.442
- Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları	(6.713.629)	--	(6.713.629)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak	(5.390.670.002)	--	(5.390.670.002)
Birlikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	--	--	--
- Nakit akış riskinden korunma kayıpları	(5.390.670.002)	--	(5.390.670.002)
Geçmiş Yıllar Karları	10.200.252.573	--	10.200.252.573
Net Dönem Karı	685.137.798	3.238.422	688.376.220
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	7.202.601	(24.720)	7.177.881
TOPLAM KAYNAKLAR	19.244.690.599	(67.816.090)	19.176.874.509

'(1) IRS kaydında 2.810.929 TL uzun vadeyle sınıflanmış olup 11.889.435 TL faiz gideri düzeltmesi yapılmıştır. Kredi IRR kaydında 102.317.084 TL kısa vadeye sınıflanmış, ticari borçlarda yer alan kredi tahakkuk kaydı kısa vadeli banka kredilerine sınıflanmıştır. 15.310.772 TL faiz geliri düzeltmesi yapılmıştır. İlgili düzelmenin toplam etkisi 3.421.337 gelir yönlü olup ertelenmiş vergi etkisi 855.334 TL gider yönlüdür.

'(2) Cari dönem finansal tablolarının sunumuyla uyum sağlanması ve finansal verilerin geçmiş dönemlerle karşılaştırılabilir olması amacıyla, geçmiş döneme ait ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri konsolidasyon seviyesinde netleştirilerek yeniden sınıflandırılmıştır. Bu sınıflama değişikliğine konu olan 55.367.738 TL tutarındaki düzeltme, tamamen bilanço içi hesapların netleştirilmesinden ibaret olup, geçmiş dönemlerin net kârı ve özkaynak toplamı üzerinde bir değişikliğe yol açmamıştır."

	Geçmiş Dönem		Yeniden
	31 Aralık 2025	Düzeltilmeler	Düzenlenmiş
			31 Aralık 2025
Hasılat	1.579.523.919	--	1.579.523.919
Satışların Maliyeti (-)	(1.005.278.400)	(53.321)	(1.005.331.721)
BRÜT KAR	574.245.519	(53.321)	574.192.198
Genel Yönetim Giderleri (-)	(81.498.931)	(354.104)	(81.853.035)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	2.691.247	--	2.691.247
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	(28.958.110)	--	(28.958.110)
ESAS FAALİYET KARI	466.479.725	(407.425)	466.072.300
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler/(Giderler)	5.966.679	--	5.966.679
FİNANSMAN GİDERİ ÖNCESİ FAALİYET KARI	472.446.404	(407.425)	472.038.979
Finansman Gelirleri	116.227.820	(13.191.643)	103.036.177
Finansman Giderleri (-)	(807.999.668)	15.647.615	(792.352.053)
Net Parasal Pozisyon Kazançları	861.940.420	2.238.399	864.178.819
VERGİ ÖNCESİ KAR	642.614.976	4.286.946	646.901.922
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Gideri/Geliri	42.637.117	(1.071.736)	41.565.381
Dönem Vergi Gideri	(32.626.223)	--	(32.626.223)
Ertelenmiş Vergi (Gideri)/Geliri	75.263.340	(1.071.736)	74.191.604
DÖNEM KARI/ZARARI	685.252.093	3.215.210	688.467.303

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS")/TFRS ve TMS/TFRS yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

a) 1 Ocak 2025 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

- TMS 21 Değişiklikleri – Takas edilebilirliğin bulunmaması

b) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

- TFRS 10 ve TMS 28 Değişiklikleri: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları
- TFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı
- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü
- TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11
- TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması
- TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal tablo dışı bırakmaya ilişkin kazanç ya da kayıplar
- TFRS 9 Finansal Araçlar – Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı
- TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar – "Fiili vekilin" belirlenmesi
- TMS 7 Nakit Akış Tablosu – Maliyet yöntemi Değişiklikler 1 Ocak 2026 tarihi ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde yürürlüğe girecek olup tüm değişiklikler için erken uygulama mümkündür.
- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri – Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler Grup finansal tablolar üzerinde önemli bir etki beklememektedir.
- TFRS 18 – Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama Standardı

KGK Mayıs 2025'te, TMS 1'in yerini alan TFRS 18 Standardını yayımlamıştır. TFRS 18 belirli toplam ve alt toplamların verilmesi dahil, kar veya zarar tablosunun sunumuna ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 18 işletmelerin, kar veya zarar tablosunda yer verilen tüm gelir ve giderleri, esas faaliyetler, yatırım faaliyetleri, finansman faaliyetleri, gelir vergileri ve durdurulan faaliyetler olmak üzere beş kategoriden biri içerisinde sunmasını zorunlu kılmaktadır. Standart ayrıca yönetim tarafından belirlenmiş performans ölçütlerinin açıklanmasını gerektirmekte ve bunun yanı sıra asli finansal tablolar ile dipnotlar için tanımlanan işlemlere uygun şekilde finansal bilgilerin toplulaştırılmasına ya da ayrıştırılmasına yönelik yeni hükümler getirmektedir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.4 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

TFRS 18'in yayımlanmasıyla beraber TMS 7, TMS 8 ve TMS 34 gibi diğer finansal raporlama standartlarında da belirli değişiklikler meydana gelmiştir. TFRS 18 ve ilgili değişiklikler 1 Ocak 2027 tarihinde ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girecektir. Bununla birlikte, erken uygulamaya izin verilmektedir.

- TFRS 19 – Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar Standardı
- c) Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış değişiklikler

Aşağıda belirtilen UMS 21'e yönelik değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış ancak henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır. Bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu değişiklikler TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

- UMS 21 Değişiklikleri – Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim

Kasım 2025 tarihinden UMSK tarafından yayımlanan söz konusu değişiklikler, yüksek enflasyonlu olmayan bir fonksiyonel para biriminden yüksek enflasyonlu sunum para birimine çevrimde kapanış kurunun kullanımını zorunlu kılmıştır. Buna göre, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olmakla birlikte, sunum para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletme; faaliyet sonuçları ve finansal durumunun çevriminde, karşılaştırmalı tutarlar dahil ilgili tüm tutarları için (diğer bir ifadeyle, varlıklar, yükümlülükler, özkaynak kalemleri, gelir ve giderleri için), cari dönem sonundaki kapanış kurunu kullanır. Bununla birlikte, fonksiyonel para birimi ve sunum para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan bir işletme, fonksiyonel para birimi yüksek enflasyonlu olmayan bir ekonominin para birimi olan bir yurtdışı işletmesine ait karşılaştırmalı tutarları, UMS 29 uyarınca genel fiyat endeksi uygulamak suretiyle cari ölçüm biriminden ifade eder. Bu değişiklikler ayrıca belirli ilave açıklama yükümlülükleri de getirmektedir.

Söz konusu standart, değişiklik ve iyileştirmelerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki muhtemel etkileri değerlendirilmektedir.

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

İlişkili Taraflar

İlişkili taraflar, konsolide finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (raporlayan işletme) ilişkili olan kişi veya işletmedir.

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır. Söz konusu kişinin,

- (i) raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

İlişkili Taraflar (devamı)

b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme raporlayan işletme ile ilişkili sayılır:

- (i) İşletme ve raporlayan işletmenin aynı grubun üyesi olması halinde (yani her bir ana ortaklık, bağlı ortaklık ve diğer bağlı ortaklık diğerleri ile ilişkilidir).
- (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde.
- (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde.
- (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde.
- (v) İşletmenin, raporlayan işletmenin ya da raporlayan işletmeyle ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planlarının olması halinde. Raporlayan işletmenin kendisinin böyle bir planının olması halinde, sponsor olan işverenler de raporlayan işletme ile ilişkilidir.
- (vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde.
- (vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

İlişkili tarafla yapılan işlem raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

Hasılat

Grup, aşağıda belirtilen başlıca kaynaklardan elde edilen hasılatı konsolide finansal tablolarına almaktadır:

- Elektrik satışı
- Faiz ve kar payları

Elektrik satışı

Elektrik satış gelirleri, Grup'un yenilenebilir elektrik santralleri aracılığı ile üretilip sattığı elektrikten elde ettiği gelirlerdir. Grup, taahhüt edilmiş bir mal veya hizmeti müşterisine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı konsolide finansal tablolara alır. Bir varlığın kontrolü müşterinin eline geçtiğinde (veya geçtikçe) varlık devredilmiş olur. Elektrik satış gelirleri, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden muhasebeleştirilir.

Aşağıdaki ölçütlerin tümü sağlandığında işlemin sonucu güvenilir şekilde tahmin edilebilir ve hizmet sunumuna ilişkin hasılat kayda alınır:

- (a) Müşteriler ile sözleşmeleri belirlenmesi
- (b) Sözleşmedeki performans yükümlülüklerini belirlenmesi
- (c) Sözleşmedeki işlem fiyatını saptanması
- (d) İşlem fiyatını sözleşmedeki performans yükümlülüklerine bölüştürülmesi
- (e) Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Hasılat (devamı)

Grup aşağıdaki şartların tamamının karşılanması durumunda müşterisi ile yaptığı bir sözleşmeyi hasılat olarak muhasebeleştirir:

- (a) Sözleşmenin tarafları sözleşmeyi (yazılı, sözlü ya da diğer ticari teamüllere uyarınca) onaylamış ve kendi edimlerini ifa etmeyi taahhüt etmektedir,
- (b) Grup her bir tarafın devredeceği mal veya hizmetlerle ilgili hakları tanımlayabilmektedir,
- (c) Grup devredilecek mal veya hizmetlerle ilgili ödeme koşulları tanımlayabilmektedir,
- (d) Sözleşme özü itibarıyla ticari niteliktedir,
- (e) Grup'un müşteriye devredilecek mal veya hizmetler karşılığı bedel tahsil edecek olması muhtemeldir. Bir bedelin tahsil edilebilirliğinin muhtemel olup olmadığını değerlendirirken işletme, sadece müşterinin bu bedeli vadesinde ödeyebilmesini ve buna ilişkin niyetini dikkate alır.

Grup, EPİAŞ'ın işlettiği elektrik piyasasında oluşan dengesizliklerin yönetimi için "Dengeleme Grubu" anlaşması imzalamıştır. Dengeleme Grubu'nu yöneten firma elektriğin teslimat gününden bir gün öncesinde Gün Öncesi Piyasa (GÖP) sistemine girdiği üretim tahminlerinin artı, eksi (-) yönde dengesizliğe düşmesi halinde Grup adına Gün İçi Piyasa (GİP)'da alış satış işlemi gerçekleştirebilmektedir. Yapılan bu işlemler nedeniyle aylık uzlaştırma sonucuna göre EPİAŞ tarafından Grup'a yansıtılan GİP işlemlerinden gelir ya da maliyet faturaları doğrudan Dengeleme Grubu'nu yöneten firmaya yansıtılmaktadır.

Tüm diğer dengesizlik maliyetlerini Dengeleme Grubu'nu yöneten firma sistem üzerinde üstlendiğinden Grup'un başka bir dengesizlik maliyeti bulunmamaktadır. Uzlaştırma sonucu EPİAŞ'tan maliyet olarak gelen GİP tutarı Grup tarafından Dengeleme Grubu'nu yöneten firmaya yansıtılmakta, gelir olarak gelen GİP alacak tutarı ise Dengeleme Grubu'nu yöneten firma tarafından Grup'a fatura edilmektedir. Bu işlemler gelir gider yönlü netleştirilerek konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir.

Faiz ve kar payları

İşletme varlıklarının başkaları tarafından kullanılması sonucunda faiz, isim hakkı veya kâr payı gelirleri ortaya çıkar. Faiz; nakit veya nakit benzerlerinin kullanılması karşılığında talep edilen bedeldir. İsim hakkı; patent, ticari marka, telif hakkı, yazılım programları gibi işletmenin uzun vadeli varlıklarının kullanılması karşılığında talep edilen bedeldir. Kâr payı ise kârın, özkaynak aracı hamillerine, aracın ait olduğu sermaye sınıfı içindeki payları oranında dağıtılmasıdır.

Faiz, isim hakkı ve kâr payı gelirleri, hasılatla ilişkin genel kayda alma ölçütlerini karşıladığında konsolide finansal tablolara yansıtılır.

Faiz, isim hakkı ve kâr payı gelirleri aşağıdaki esaslara göre kayda alınır:

- a) Faiz, etkin faiz yöntemiyle hesaplanarak muhasebeleştirilir.
- b) Kâr payları ise, hissedarların ödemeyi alma hakkı oluştuğu anda kayda alınır.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Stoklar

Stoklar, maliyetin ya da net gerçekleştirilebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmektedir. *Sabit ve değişken genel üretim giderlerinin bir kısmını da içeren maliyetler stokların bağlı bulunduğu sınıfa uygun olan yöntemle göre ve çoğunlukla ilk-giren-ilk-çıkar yöntemine göre değerlendirilir.* Net gerçekleştirilebilir değer, olağan ticari faaliyet içerisinde oluşan tahmini satış fiyatından tahmini tamamlanma maliyeti ile satışı gerçekleştirmek için yüklenilmesi gereken tahmini maliyetlerin toplamının indirilmesiyle elde edilir. Stokların net gerçekleştirilebilir değeri maliyetinin altına düştüğünde, stoklar net gerçekleştirilebilir değerine indirgenir ve değer düşüklüğünün olduğu yılda kar veya zarar tablosuna gider olarak yansıtılır. Daha önce stokların net gerçekleştirilebilir değere indirgenmesine neden olan koşulların geçerliliğini kaybetmesi veya değişen ekonomik koşullar nedeniyle net gerçekleştirilebilir değerde artış olduğu kanıtlandığı durumlarda, ayrılan değer düşüklüğü karşılığı iptal edilir. İptal edilen tutar önceden ayrılan değer düşüklüğü tutarı ile sınırlıdır.

Maddi Duran Varlıklar

Üretim ya da mal veya hizmetin verilmesinde veya idari amaçlar için kullanımda tutulan yer altı ve yerüstü düzenleri ile yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri, yeniden değerlendirilmiş tutarlarıyla ifade edilir. Yeniden değerlendirilmiş tutar, yeniden değerlendirme tarihinde tespit edilen gerçeğe uygun değerden sonraki dönemlerde oluşan birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü düşülerek tespit edilir. Yeniden değerlemeler raporlama tarihinde belirlenecek gerçeğe uygun değerın defter değerinden önemli farklılık göstermeyecek şekilde düzenli aralıklarla yapılır. Arazi ve arsalar amortismanına tabi tutulmazlar ve maliyet değerlerinden birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

Söz konusu maddi duran varlıkların yeniden değerlemesinden kaynaklanan artış, özkaynaktaki yeniden değerlendirme fonuna kaydedilir. Yeniden değerlendirme sonucu oluşan değer artışı, maddi duran varlıkla ilgili daha önceden kar veya zarar tablosunda gösterilen bir değer düşüklüğünün olması durumunda öncelikle söz konusu değer düşüklüğü nispetinde kar veya zarar tablosuna kaydedilir. Bahse konu maddi duran varlıkların yeniden değerlemesinden oluşan defter değerindeki azalış, söz konusu varlığın daha önceki yeniden değerlemesine ilişkin yeniden değerlendirme fonunda bulunan bakiyesini aşması durumunda kar veya zarar tablosuna kaydedilir.

İdari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. *Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, borçlanma maliyetleri aktifleştirilir.* Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman

Yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların amortismanı kar veya zarar tablosunda yer alır. Yeniden değerlendirilen maddi duran varlık satıldığında veya hizmetten çekildiğinde yeniden değerlendirme fonunda kalan bakiye doğrudan dağıtılmamış karlara transfer edilir. Varlık bilanço dışı bırakılmadıkça, yeniden değerlendirme fonundan dağıtılmamış karlara transfer yapılmaz.

Arazi ve arsalar amortismanına tabi tutulmazlar. Binalar, taşıtlar ve demirbaşlar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların, maliyet veya değerlendirilmiş tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortismanına tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu (bilanço) dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların elden çıkarılması ya da bir maddi duran varlığın hizmetten alınması sonucu oluşan kazanç veya kayıp satış hasılatı ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak belirlenir ve kar veya zarar tablosuna dahil edilir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Satın alma yoluyla elde edilen maddi olmayan duran varlıklar

Satın alma yoluyla elde edilen maddi olmayan duran varlığın maliyet bedeli, ticari iskontolar ve indirimler çıkarıldıktan sonraki satın alma fiyatı, satın alma işlemine bağlı olarak yapılan giderler ile varlığın amaçlanan kullanıma hazır hale getirilmesiyle doğrudan ilişkilendirilebilen maliyetlerden oluşur.

Bir yıl veya daha kısa vadeli bir ödeme karşılığında satın alınan maddi olmayan duran varlıklar, vade farkı ayrıştırılmaksızın, ödenen veya ödenmesi beklenen nakit tutar üzerinden ölçülür. Bir yıldan uzun vadeli bir ödeme karşılığında satın alınan maddi olmayan duran varlıklar ise, vade farkı ayrıştırılarak peşin fiyat üzerinden (diğer bir ifadeyle işletme peşin ödeme yapmış olsaydı ödeyeceği fiyat üzerinden) ölçülür.

Maddi olmayan duran varlıklara ilişkin borçlanma maliyetleri oluştukları dönemde kâr veya zarara yansıtılır. Ancak "Borçlanma Maliyetleri" bölümü uyarınca, oluşturulması normal şartlar altında bir yıldan daha uzun süren maddi olmayan duran varlıklar için katılan borçlanma maliyetleri kullanıma hazır hale geldiği tarihe kadar maddi olmayan duran varlığın maliyetine dâhil edilir.

İtfa

Faydalı ömrü sınırlı olan maddi olmayan duran varlıklar için itfaya tâbi tutar, maddi olmayan duran varlığın maliyet bedelinden kalıntı değerin indirilmesi suretiyle belirlenir.

Bir maddi olmayan duran varlığın oluşturulmasına yönelik işletme içi bir projenin araştırma safhasıyla geliştirme safhasının ayırt edilememesi durumunda, harcamalar araştırma safhasında yapılmış gibi dikkate alınır.

Bir maddi olmayan duran varlıktan gelecekte elde edilecek faydayı arttıran ve varlıklar doğrudan ilişkisi kurulabilen harcamalar, ilgili varlığın defter değerine dâhil edilir.

Maddi olmayan duran varlıkların finansal durum tablosu dışı bırakılması

Bir maddi olmayan duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu (bilanço) dışı bırakılır. Bir maddi olmayan duran varlığın finansal durum tablosu (bilanço) dışı bırakılmasından kaynaklanan kar ya da zarar, varsa, varlıkların elden çıkarılmasından sağlanan net tahsilatlar ile defter değerleri arasındaki fark olarak hesaplanır. Bu fark, ilgili varlık finansal durum tablosu (*bilanço*) dışına alındığı zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Maddi Duran Varlıklar ve Şerefiye Haricinde Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, her raporlama tarihinde varlıklarında değer düşüklüğü olup olmadığını belirlemek için maddi olan ve olmayan duran varlıklarının defter değerini inceler. Varlıklarda değer düşüklüğü olması durumunda, değer düşüklüğü tutarının belirlenebilmesi için varlıkların, varsa, geri kazanılabilir tutarı ölçülür. Bir varlığın geri kazanılabilir tutarının ölçülemediği durumlarda Grup, varlıkla ilişkili nakit yaratan birimin geri kazanılabilir tutarını ölçer. Makul ve tutarlı bir tahsis esası belirlenmesi halinde şirket varlıkları nakit yaratan birimlere dağıtılır. Bunun mümkün olmadığı durumlarda, Grup varlıkları makul ve tutarlı bir tahsis esasının belirlenmesi için en küçük nakit yaratan birimlere dağıtılır.

Süresiz ekonomik ömrü olan ve kullanıma hazır olmayan maddi olmayan duran varlıklar, yılda en az bir kez ya da değer düşüklüğü göstergesi olması durumunda değer düşüklüğü testine tabi tutulur. Geri kazanılabilir tutar, bir varlığın veya nakit yaratan birimin, satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, bir varlık veya nakit yaratan birimden elde edilmesi beklenen gelecekteki nakit akışlarının bugünkü değeridir. Kullanım değerinin hesaplanmasında mevcut dönemdeki piyasa değerlendirmesine göre paranın kullanım değerini ve gelecekteki nakit akımları tahminlerinde dikkate alınmayan varlığa özgü riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılır.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Maddi Duran Varlıklar ve Şerefiye Haricinde Maddi Olmayan Duran Varlıklarda Değer Düşüklüğü (devamı)

Bir varlığın (ya da nakit yaratan birimin) geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olduğu durumlarda, varlığın (ya da nakit yaratan birimin) defter değeri, geri kazanılabilir tutarına indirilir. İlgili varlığın yeniden değerlendirilen tutarla ölçülmediği hallerde değer düşüklüğü zararı doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Bu durumda değer düşüklüğü zararı yeniden değerlendirme değer azalışı olarak dikkate alınır.

Değer düşüklüğü zararının sonraki dönemlerde iptali söz konusu olduğunda, varlığın (ya da ilgili nakit yaratan birimin) defter değeri geri kazanılabilir tutar için yeniden güncellenen tahmini tutara denk gelecek şekilde artırılır. Arttırılan defter değeri, ilgili varlık (ya da ilgili nakit yaratan birimi) için önceki dönemlerde varlık için değer düşüklüğü zararının ayrılmamış olması durumunda ulaşacağı defter değeri aşmamalıdır. Varlık yeniden değerlendirilmiş bir tutar üzerinden gösterilmedikçe, değer düşüklüğü zararına ilişkin iptal işlemi doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir. Yeniden değerlendirilmiş bir varlığın değer düşüklüğü zararının iptali, yeniden değerlendirme artışı olarak dikkate alınır.

Borçlanma Maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir.

Grup genel amaçlı olarak borçlandığında ve bu fonların bir kısmı bir özellikli varlığın finansmanı için kullanıldığı durumlarda, aktifleştirilebilecek borçlanma maliyetlerinin tutarı, ilgili varlığa ilişkin yapılan harcamalara uygulanacak bir aktifleştirme oranı yardımı ile belirlenir. Bu aktifleştirme oranı, özellikli varlık alımına yönelik yapılmış borçlanmalar hariç olmak üzere, Grup'un ilgili dönem süresince mevcut tüm borçlarına ilişkin borçlanma maliyetlerinin ağırlıklı ortalamasıdır. Ancak, , borçlanma maliyetlerinin enflasyonun etkisine isabet eden kısmını aktifleştirmenin uygun olmaması ve Grup'un dönem içindeki tüm borçlarına ilişkin borçlanma maliyetinin ağırlıklı ortalamasının enflasyonun altında kalması sebebiyle borçlanma maliyeti aktifleştirmesi yapılmamıştır.

Finansal Araçlar

Finansal varlıklar ve yükümlülükler, Grup finansal aracın sözleşmeden doğan karşılıklarına taraf olduğunda Grup'un finansal durum tablosunda muhasebeleştirilir. Finansal varlıklar ve yükümlülükler ilk olarak gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin (gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülükler hariç) edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri, uygun bir şekilde ilk muhasebeleştirmede o finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerine eklenir veya bu değerden çıkarılır. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin edinimi veya ihracıyla doğrudan ilişkili olan işlem maliyetleri direkt olarak kar veya zarara yansıtılır.

Finansal varlıklar

Normal yoldan alınıp satılan finansal varlıklar işlem tarihinde kayıtlara alınır veya çıkartılır.

Grup, finansal varlıklarını (a) Finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli, (b) Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özelliklerini esas alarak sonraki muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyeti üzerinden, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak veya gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırır. İşletme sadece finansal varlıkların yönetimi için kullandığı iş modelini değiştirdiğinde, bu değişiklikten etkilenen tüm finansal varlıkları yeniden sınıflandırır. Finansal varlıkların yeniden sınıflandırılması, yeniden sınıflandırma tarihinden itibaren ileriye yönelik olarak uygulanır. Bu tür durumlarda, daha önce konsolide finansal tablolara alınmış olan kazanç, kayıp (değer düşüklüğü kazanç ya da kayıpları dahil) veya faizler için herhangi düzeltme yapılmaz.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal Araçlar (devamı)

Finansal varlıklar (devamı)

Finansal varlıkların sınıflandırılması

Aşağıdaki koşulları sağlayan finansal varlıklar sonradan itfa edilmiş maliyetleri üzerinden ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Aşağıdaki koşulları sağlayan finansal varlıklar ise gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülür:

- finansal varlığın, sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlığın satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması; ve
- finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Bir finansal varlık, itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülüyorsa, gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülür.

İlk defa konsolide finansal tablolara almada Grup, ticari amaçla elde tutulmayan özkaynak aracına yapılan yatırımını gerçeğe uygun değerindeki sonraki değişikliklerin diğer kapsamlı gelirden sunulması konusunda, geri dönülemeyecek bir tercihte bulunulabilir.

(i) İtfa edilmiş maliyet ve etkin faiz yöntemi

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden gösterilen finansal varlıklara ilişkin faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanır. Etkin faiz yöntemi bir borçlanma aracının itfa edilmiş maliyetini hesaplama ve faiz gelirini ilgili döneme dağıtma yöntemidir. Bu gelir, aşağıdakiler dışında, finansal varlığın brüt defter değerine etkin faiz oranı uygulanarak hesaplanır:

(a) Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından itibaren, finansal varlığın itfa edilmiş maliyetine krediye göre düzeltilmiş etkin faiz oranını uygular.

(b) Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlık olmayan ancak sonradan kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlık haline gelen finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, sonraki raporlama dönemlerinde, varlığın itfa edilmiş maliyetine etkin faiz oranını uygular.

Faiz geliri, sonraki muhasebeleştirilmede itfa edilmiş maliyetleri ve gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılmış borçlanma araçları için etkin faiz yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir.

Faiz geliri kar veya zararda muhasebeleştirilir ve "finansman gelirleri – faiz gelirleri" kaleminde gösterilir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal Araçlar (devamı)

Finansal varlıklar (devamı)

(ii) Gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılan finansal varlıklar

Grup tarafından elde tutulan özel sektör tahvillerinin gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılır. Özel sektör tahvilleri ilk olarak gerçeğe uygun değerine işlem maliyetleri eklenerek ölçülür. Daha sonra bu özel sektör tahvillerinde kur farkı kazanç ve kayıplarından kaynaklanan değişimler (aşağıya bakınız), değer düşüklüğü kazanç veya kayıpları (aşağıya bakınız) ve etkin faiz yöntemi ((i)'e bakınız) kullanılarak hesaplanan faiz gelirleri, kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kar veya zararda muhasebeleştirilen tutarlar, bu özel sektör tahvilleri itfa edilmiş maliyet üzerinden ölçülürse kar veya zararda muhasebeleştirilecek olan tutarlarla aynıdır. Bu özel sektör tahvillerinin defter değerindeki diğer tüm değişiklikler diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir ve yeniden değerlendirme fonu altında sunulur. Bu özel sektör tahvilleri finansal tablo dışı bırakıldığında önceden diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiş olan toplam tutar kar veya zarara yeniden sınıflandırılır.

(iii) Gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılan özkaynak araçları

İlk defa konsolide finansal tablolara almada Grup, ticari amaçla elde tutulmayan her bir özkaynak aracına yapılan yatırımını gerçeğe uygun değerindeki sonraki değişikliklerin diğer kapsamlı gelirden sunulması konusunda, geri dönülemeyecek bir tercihte bulunabilir.

Bir finansal varlık aşağıdaki durumlarda ticari amaçla elde tutulduğu varsayılır:

- yakın bir tarihte satılma amacıyla edinilmişse; veya
- ilk defa konsolide finansal tablolara alınma sırasında Grup'un birlikte yönettiği belirli finansal araçlardan oluşan portföyün bir parçasıysa ve son zamanlarda Grup'un kısa dönemde kar etme konusunda eğilimi bulunduğu yönünde kanıt bulunmaktaysa; veya
- türev araçsa (finansal teminat sözleşmesi veya tanımlanmış ve etkin korunma aracı olan türev araçlar hariç).

Özkaynak araçlarından elde edilen temettüler, yatırım maliyetinin bir kısmının geri kazanılması niteliğinde olmadığı sürece TFRS 9 uyarınca kar veya zararda muhasebeleştirilir. Temettüler kar veya zararda "yatırım faaliyetlerinden gelirler" kaleminde gösterilir.

Grup TFRS 9'un ilk uygulaması kapsamında, ticari amaçla elde tutulanlar dışında kalan tüm özkaynak araçlarını gerçeğe uygun değer değişimini diğer kapsamlı gelire yansıtılan olarak sınıflandırmıştır.

(iv) Gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

İtfa edilmiş maliyetleri üzerinden veya gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülme kriterini karşılamayan finansal varlıklar ((i) – (iii)'e bakınız) gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülürler.

Gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar her dönem sonunda gerçeğe uygun değerlerinden ölçülür ve tüm gerçeğe uygun değer değişimleri, ilgili finansal varlıklar finansal riskten korunma işlemlerinin (bakınız korunma muhasebesi politikası) bir parçası olmadıkları sürece, kar veya zararda muhasebeleştirilir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal Araçlar (devamı)

Finansal varlıklar (devamı)

Kur farkı kazanç ve kayıpları

Finansal varlıkların yabancı para cinsinden gösterilen defter değeri, ilgili yabancı para birimiyle belirlenir ve her raporlama döneminin sonunda geçerli kurdan çevrilir. Özellikle,

- itfa edilmiş maliyetinden gösterilen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan finansal varlıklar için kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir;
- gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin bir parçası olmayan borçlanma araçlarının itfa edilmiş maliyetleri üzerinden hesaplanan kur farkları, dönem kar veya zararında muhasebeleştirilir. Oluşan diğer tüm kur farkları, diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir;
- gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılarak ölçülen ve tanımlanmış bir riskten korunma işleminin parçası olmayan finansal varlıklara ilişkin kur farkları dönem kar veya zararda muhasebeleştirilir; ve
- gerçeğe uygun değeri diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynak araçlarına ilişkin kur farkları diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü

Grup, itfa edilmiş maliyetleri üzerinden gösterilen veya gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen borçlanma araçları, kira alacakları, ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve ayrıca finansal teminat sözleşmelerine yapılan yatırımlarına dair beklenen kredi zararları için konsolide finansal tablolarında değer düşüklüğü karşılığı ayırır. Beklenen kredi zararı tutarı her raporlama döneminde ilgili finansal varlığın ilk kez konsolide finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riskinde oluşan değişiklikleri yansıtacak şekilde güncellenir.

Grup önemli finansman unsuru olmayan ticari alacaklar, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan varlıklar ve *kira alacakları* için basitleştirilmiş yaklaşımdan faydalanarak değer düşüklüğü karşılıklarını, ilgili finansal varlıkların ömürleri boyunca beklenen kredi zararına eşit tutarda hesaplar.

Grup diğer tüm finansal araçları için, ilk muhasebeleştirmeden bu yana eğer kredi riskinde önemli bir artış olduysa ömür boyu beklenen kredi zararlarını muhasebeleştirir. Ancak finansal aracın kredi riski ilk muhasebeleştirmeden bu yana önemli bir artış göstermemişse Grup o finansal araç için 12 aylık beklenen kredi zararı tutarında zarar karşılığını muhasebeleştirir.

Beklenen kredi zararlarının ölçümü ve muhasebeleştirilmesi

Beklenen kredi zararlarının ölçümü, temerrüt ihtimali, temerrüt halinde kayıp (örneğin temerrüt varsa kaybın büyüklüğü) ve temerrüt halinde riske esas tutarın bir fonksiyonudur. Temerrüt olasılığı ve temerrüt halinde kaybın değerlendirilmesi, ileriye dönük bilgilerle düzeltilmiş geçmişe ait verilere dayanır. Finansal varlıkların temerrüt halinde riske esas tutarı, ilgili varlıkların raporlama tarihindeki brüt defter değeri üzerinden yansıtılır.

Finansal varlıkların beklenen kredi zararı, Grup'un sözleşmeye dayalı olarak vadesi geldikçe gerçekleşecek nakit akışlarının tamamı ile Grup'un tahsil etmeyi beklediği nakit akışlarının tamamı arasındaki farkın (tüm nakit akışlarının) başlangıçtaki etkin faiz oranı (ya da satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlıklar için krediye göre düzeltilmiş etkin faiz oranı) üzerinden hesaplanan bugünkü değeridir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Finansal Araçlar (devamı)

Finansal varlıklar (devamı)

Finansal varlıkların finansal tablo dışı bırakılması

Grup yalnızca finansal varlıktan kaynaklanan nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya finansal varlığı ve finansal varlığın sahipliğinden kaynaklanan her türlü risk ve getirileri önemli ölçüde başka bir işletmeye devrettiğinde o finansal varlığı finansal tablo dışı bırakır.

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen bir finansal varlık finansal tablo dışı bırakılırken varlığın defter değeri ve tahsil edilen ve edilecek bedel arasındaki fark kar veya zararda muhasebeleştirilir. Ayrıca, gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılan bir borçlanma aracının finansal tablo dışı bırakılmasında, daha önce ilgili araca ilişkin yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp, kar veya zararda yeniden sınıflandırılır. Grup'un ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değer değişimi diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçmeyi tercih ettiği bir özkaynak aracının finansal tablo dışı bırakılması durumundaysa, yeniden değerlendirme fonunda biriken toplam kazanç veya kayıp kar veya zararda muhasebeleştirilmez, doğrudan birikmiş karlara transfer edilir.

Finansal yükümlülükler

İşletme, finansal yükümlülüğü ilk defa konsolide finansal tablolara alırken gerçeğe uygun değerinden ölçer. Gerçeğe uygun değer değişimleri kar veya zarara yansıtılanlar dışındaki yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilir.

İşletme, aşağıdakiler dışında kalan tüm finansal yükümlülüklerini sonraki muhasebeleştirmede itfa edilmiş maliyetinden ölçülen olarak sınıflandırır:

(a) Gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler: Bu yükümlülükler, türev ürünler de dahil olmak üzere, sonraki muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değerinden ölçülür.

(b) Finansal varlığın devredilmesi işleminin finansal tablo dışı bırakma şartlarını taşımaması veya devam eden ilişki yaklaşımının uygulanması durumunda ortaya çıkan finansal yükümlülükler: Grup, bir varlığı devam eden ilişkisi ölçüsünde konsolide finansal tabloda göstermeye devam ettiği durumda, finansal tabloya buna bağlı bir yükümlülük de yansıtır. Devredilen varlık ve buna bağlı yükümlülük, işletmenin elinde tutmaya devam ettiği hak ve mükellefiyetleri yansıtacak şekilde ölçülür. Devredilen varlığa bağlı yükümlülük, devredilen varlığın net defter değeri ile aynı usulde ölçülür.

(c) TFRS 3'ün uygulandığı bir işletme birleşmesinde edinen işletme tarafından konsolide finansal tablolara alınan şarta bağlı bedel: İlk defa konsolide finansal tablolara alınmasından sonra, bu tür bir şarta bağlı bedeldeki gerçeğe uygun değer değişimleri kar veya zarara yansıtılarak ölçülür.

İşletme, herhangi bir finansal yükümlülüğü yeniden sınıflandırmaz.

Finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması

Grup finansal yükümlülükleri yalnızca Grup'un yükümlülükleri ortadan kalktığında, iptal edildiğinde veya zaman aşımına uğradığında finansal tablo dışı bırakır. Finansal tablo dışı bırakılan finansal yükümlülüğün defter değeri ve devredilen nakit dışı varlıklar veya üstlenilen yükümlülükler dahil olmak üzere ödenen veya ödenecek tutar arasındaki fark, kar veya zararda muhasebeleştirilir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Türev finansal araçlar

Döviz kuru ve faiz oranıyla ilişkilendirilen riskleri kontrol altında tutabilmek için Grup, döviz forward sözleşmeleri, opsiyonlar ve faiz oranı takas sözleşmelerinin de dahil olduğu türev niteliğinde olan çeşitli finansal araçlar kullanmaktadır.

Türev araçlar, ilgili türev sözleşmesinin yapıldığı tarih itibarıyla gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilir ve takip eden tarihlerde de her raporlama döneminde gerçeğe uygun değerlerinden yeniden ölçülür. Sonuçta ortaya çıkan kazanç veya kayıp, eğer ilgili türev finansal riskten korunma aracı olarak belirlenmemiş ve etkinliği kanıtlanmamışsa kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Pozitif gerçeğe uygun değeri olan bir türev araç, finansal varlık olarak muhasebeleştirilirken negatif gerçeğe uygun değeri olan bir türev araç, finansal yükümlülük olarak muhasebeleştirilir. Türev araçlar, Grup'un bu araçları netlemeye ilişkin yasal hakkı ve niyeti olması dışında net olarak gösterilmezler. Türev aracın vadesine kalan sürenin 12 aydan uzun olması ve 12 ay içerisinde gerçekleşmesinin veya sonuçlandırılmasının beklenmediği durumlarda duran varlık ya da uzun vadeli yükümlülük olarak finansal tablolarda gösterilir. Kalan türev araçlar, dönen varlık ya da kısa vadeli yükümlülük olarak sunulur.

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Kur riskinden korunmak için, türev olmayan bir finansal varlık veya yükümlülüğün yabancı para birimi bileşeni, bir korunma aracı olarak belirlenebilir. Türev olmayan bir finansal aracın yabancı para riski bileşeni, TMS 21'e göre belirlenir.

Buna göre Grup, 1 Ocak 2020 tarihinden itibaren ABD Doları cinsinden olan finansal borçlarının belirli kısmını gerçekleşme olasılığı yüksek YEKDEM kapsamında yapılan ABD Doları bazlı satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır.

Grup'un fonksiyonel para birimi TL olmakla birlikte, Grup finansmanı ve faaliyetleri nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Grup'un yenilenebilir enerji santral yatırımları nedeniyle ödenmemiş ABD Doları borcu bulunmaktadır. Grup ayrıca ABD Doları cinsinden önemli satış geliri elde etmektedir.

ABD doları cinsinden gelirin kaynağı, yenilenebilir enerji santrallerinden üretilen elektriğin satışlarıdır. Türkiye'de bu tür üretim, bir tarife garantisi mekanizması (YEKDEM) aracılığıyla teşvik edilmektedir. Üretilen elektriğin kWh satış fiyatı ABD Doları fiyatlarında garanti edilirken, gelecekteki yenilenebilir üretim miktarı belirsizliğini korumaktadır ve iklim koşullarına ve/veya operasyonel risklere bağlıdır. Bunun yanında, YEKDEM dönemi sonrası gerçekleşmesi planlanan satış gelirlerinin ikili anlaşmalar yoluyla ABD Doları cinsinden olması beklenmektedir.

Bu, Grup'un gelecekteki beklenen gelirlerinin, risk yönetimi amacıyla tahmini ABD Doları nakit akışı olarak sınıflandırmasını sağlar.

Grup'un kur riski yönetim amacı, operasyonları nedeniyle kur riskinden korunma işlemlerine güvenmektir. Grup bunu, tahmini ABD Doları girişlerini ve ABD Doları kredi ödemelerini uyumlu hale getirerek ulaşmaktadır. Ayrıca, planlanan ABD Doları kredi geri ödemelerine karşı tahmini ABD Doları girişleri, Şirketin gelir tablosu volatilitesini azaltmak için Nakit Akışı Koruma Muhasebesi ilişkisine izin veren bir yapı oluşturur.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

Grup, yenilenebilir enerji kaynaklı elektrik satışları nedeniyle gelecekteki tahmini ABD Doları nakit girişlerini, ödenmemiş ABD Doları kredi borçlanmaları ile ilişkilendirmektedir. Grup, ekonomik korunmalarını finansal raporlamaya yansıtmak için TFRS 9 uyarınca Riskten Korunma Muhasebesi uygulamaktadır:

Korunma Muhasebesi Bileşeni	Tanım
Korunan Öge	YEKDEM teşviki nedeniyle öngörülen gelecekteki ABD Doları cinsinden nakit girişleri (YEKDEM dönemi sonrası satışlar da dahil)
Riskten Korunma Aracı	ABD Doları cinsinden finansal borçlanmalar
Riski Doğuran Olay	YEKDEM teşviki nedeniyle gelecekteki tahmini ABD Doları cinsinden nakit girişlerinin kur riski (YEKDEM dönemi sonrası satışlar da dahil)

Nakit akış riskinden korunma ile ilgili olarak uygulanan muhasebe ilkeleri aşağıdaki gibidir:

- Etkin bir riskten korunma olduğu belirlenen riskten korunma aracına (ABD Doları cinsinden finansal borçlanmaların) ilişkin kur farkı geliri ya da gideri, eşlik eden korunan öge (tahmini ABD Doları cinsinden nakit girişleri) gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilir.
- Korunmanın etkin olmayan kısımları, her raporlama döneminde konsolide kar veya zarar tablosunda "Finansman Giderleri – Kur Farkı Gideri" olarak muhasebeleştirilir.
- Gerçekleşen finansal riskten korunma kalemi ve korunma araçları, TFRS 15 kapsamında muhasebeleştirildikleri dönemlerde gelir ve borç ödemelerine dahil edilir.
- Diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen kazanç ve kayıplar, korunan öge ile ilişkili nakit akışları gerçekleşene kadar diğer kapsamlı gelirin bir unsuru olarak kalır. Projekte edilen gelir elde edildiğinde, ilgili kur farkı geliri ya da gideri, beklenen tahmini gelirlerin kar veya zararı etkilediği aynı dönemlerde yeniden sınıflandırma kalemi olarak diğer kapsamlı gelirden konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri - Kur Farkı Giderleri" yansıtılır.
- Nakit akışlarının gerçekleşmesi beklenmiyorsa, diğer kapsamlı gelirdeki 'önceden etkin' kur farkı geliri ya da gideri, konsolide kar veya zarar tablosuna "Finansman Giderleri - Kur Farkı Giderleri" olarak yansıtılır.

Özkaynaklar altında muhasebeleştirilen riskten korunma fonunun hareketleri Not 25'te detaylı olarak verilmiştir.

Kur Değişiminin Etkileri

Yabancı Para İşlem ve Bakiyeler

Grup'un her işletmesinin kendi konsolide finansal tabloları faaliyette bulundukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Grup'un geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan TL cinsinden ifade edilmiştir.

Her bir işletmenin konsolide finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir.

Bilançoda yer alan döviz endeksli parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak Türk Lirası'na çevirmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değer belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL'ye çevirmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kur Değişiminin Etkileri (devamı)

Yabancı Para İşlem ve Bakiyeler (devamı)

Kur farkları, aşağıda belirtilen durumlar haricinde, oluştukları dönemdeki kar ya da zararda muhasebeleştirilirler:

- Geleceğe yönelik kullanım amacıyla inşa edilmekte olan varlıklarla ilişkili olan ve yabancı para birimiyle gösterilen borçlar üzerindeki faiz maliyetlerine düzeltme kalemi olarak ele alınan ve bu tür varlıkların maliyetine dahil edilen kur farkları,
- Yabancı para biriminden kaynaklanan risklere (risklere karşı finansal koruma sağlamaya ilişkin muhasebe politikaları aşağıda açıklanmaktadır) karşı finansal koruma sağlamak amacıyla gerçekleştirilen işlemlerden kaynaklanan kur farkları,
- Yurtdışı faaliyetindeki net yatırımın bir parçasını oluşturan, çevrim yedeklerinde muhasebeleştirilen ve net yatırımın satışında kar ya da zararla ilişkilendirilen, ödenme niyeti ya da ihtimali olmayan yurtdışı faaliyetlerden kaynaklanan parasal borç ve alacaklardan doğan kur farkları.

Pay Başına Kazanç

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net karın, yıl boyunca piyasada bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur. Türkiye’de şirketler, sermayelerini, hissedarlarına geçmiş yıl karlarından dağıttıkları “bedelsiz hisse” yolu ile arttırabilmektedirler. Bu tip “bedelsiz hisse” dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunmuştur.

Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

Grup yenilenebilir enerji sektöründe elektrik üretimi faaliyetini yürüten tek bir raporlama birimi olarak yönetilmektedir. Grup’un karar almaya yetkili organı yönetim kuruludur. Kaynak kullanım kararları tüm hizmet kategorileri bir bütün olarak ele alınarak tek merkezden yapılmaktadır. Kaynak kullanım kararlarının amacı, belirli bölgeleri veya kategorileri öne çıkarmak değil, sunulan hizmetler bütünüünün finansal sonuçlarını en karlı halde tutmaktır. Tüm diğer varlık ve yükümlülükler Grup’un bütünsel olarak hazırladığı tek raporlama bölümüyle ilişkilidir. Bu nedenle bölümlere göre raporlama dipnotu sunulmamıştır.

Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, raporlama tarihi ile raporun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup, raporlama tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğün yerine getirilmesinin muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir şekilde tahmin edilebilir olması durumunda finansal tablolarda karşılık ayrılır.

Karşılık olarak ayrılan tutar, yükümlülüğe ilişkin risk ve belirsizlikler göz önünde bulundurularak, raporlama tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın en güvenilir şekilde tahmin edilmesi yoluyla hesaplanır. Karşılığın, mevcut yükümlülüğün karşılanması için gerekli tahmini nakit akımlarını kullanarak ölçülmesi durumunda söz konusu karşılığın defter değeri, ilgili nakit akımlarının bugünkü değerine eşittir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler (devamı)

Karşılığın ödenmesi için gerekli olan ekonomik faydanın bir kısmı ya da tamamının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda, tahsil edilecek tutar, ilgili tutarın tahsil edilmesinin hemen hemen kesin olması ve güvenilir bir şekilde ölçülmesi halinde varlık olarak muhasebeleştirilir.

Devlet Teşvik ve Yardımları

Devlet teşviki, işletmenin teşvikin elde edilmesi için gerekli koşulları yerine getireceğine ve teşvikin elde edileceğine dair makul bir güvence olmadan finansal tablolara yansıtılmaz.

Devlet teşvikleri, bu teşviklerle karşılanması amaçlanan maliyetlerin gider olarak muhasebeleştirildiği dönemler boyunca sistematik şekilde kar veya zarara yansıtılır. Bir finansman aracı olan devlet teşvikleri, finanse ettikleri harcama kalemini netleştirmek amacıyla kar veya zararda muhasebeleştirilmek yerine, kazanılmamış gelir olarak finansal durum tablosu (bilanço) ile ilişkilendirilmeli ve ilgili varlıkların ekonomik ömrü boyunca sistematik şekilde kar veya zarara yansıtılmalıdır.

Önceden gerçekleşmiş gider veya zararları karşılamak ya da işletmeye gelecekte herhangi bir maliyet gerektirmeksizin acil finansman desteği sağlamak amacıyla verilen devlet teşvikleri, tahsil edilebilir hale geldiği dönemde kar ya da zararda muhasebeleştirilir.

Devletten piyasa faiz oranından düşük bir oranla alınan kredinin faydası, devlet teşviki olarak kabul edilir. Düşük faiz oranının yarattığı fayda, kredinin başlangıçtaki defter değeri ile elde edilen kazanımlar arasındaki fark olarak ölçülür.

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır.

Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari vergi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kar, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, kar veya zarar tablosunda yer verilen kardan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü raporlama tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler (devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri, Grup'un geçici farklılıkların ortadan kalkmasını kontrol edebildiği ve yakın gelecekte bu farkın ortadan kalkma olasılığının düşük olduğu durumlar haricinde, bağlı ortaklık ve iştiraklerdeki yatırımlar ve iş ortaklıklarındaki paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanır. Bu tür yatırım ve paylar ile ilişkilendirilen vergilendirilebilir geçici farklardan kaynaklanan ertelenmiş vergi varlıkları, yakın gelecekte vergiye tabi yeterli kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması ve gelecekte ilgili farkların ortadan kalkmasının muhtemel olması şartlarıyla hesaplanmaktadır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve raporlama tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un raporlama tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, cari vergi varlıklarıyla cari vergi yükümlülüklerini mahsup etme ile ilgili yasal bir hakkın olması veya söz konusu varlık ve yükümlülüklerin aynı vergi mercii tarafından toplanan gelir vergisiyle ilişkilendirilmesi ya da Grup'un cari vergi varlık ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle ödeme niyetinin olması durumunda mahsup edilir.

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi

Vergi, doğrudan özkaynaklar altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla, kar veya zarar tablosuna dahil edilir. Aksi takdirde vergi de ilgili işlemle birlikte özkaynaklar altında muhasebeleştirilir.

Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Kıdem tazminatları:

Türkiye'de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. Güncellenmiş olan TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar* Standardı ("TMS 19") uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir.

Bilançoda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve finansal tablolara yansıtılmıştır. Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıplar diğer kapsamlı gelir altında muhasebeleştirilmiştir.

Nakit Akış Tablosu

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

Sermaye ve Temettüler

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüler, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kiralama İşlemleri

Kiracı Durumunda Grup

Grup, sözleşmenin başlangıcında bir sözleşmenin kiralama sözleşmesi olması ya da kiralama şartlarını içermesi durumunu değerlendirir. Grup, kısa vadeli kiralamalar (12 ay veya daha az süreli kira dönemi bulunan kiralamalar) ve düşük değerli varlıkların kiralaması haricinde kiracısı olduğu tüm kira sözleşmelerine ilişkin kullanım hakkı varlığı ve ilgili kiralama yükümlülüğünü muhasebeleştirir. Kiralanan varlıklardan elde edilen ekonomik faydalarının kullanıldığı zamanlama yapısını daha iyi yansıtan başka bir sistematik temelin bulunmaması durumunda bu kiralamalar için Grup, kira ödemelerini kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile faaliyet gideri olarak muhasebeleştirir.

İlk muhasebeleştirmede kiralama yükümlülükleri, sözleşme başlangıç tarihinde ödenmemiş olan kira ödemelerinin kiralama oranında iskonto edilip bugünkü değeri üzerinden muhasebeleştirilir. Bu oranın önceden belirtilmemiş olması halinde Grup, kendi tespit edeceği alternatif borçlanma oranını kullanır.

Kiralama yükümlülüğünün ölçümüne dahil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşur:

- sabit kira ödemelerinden (özü itibarıyla sabit ödemeler) her türlü kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar;
- bir endeks ya da orana bağlı olan, ilk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan değişken kira ödemeleri;
- kiracı tarafından kalıntı değer teminatları altında ödenmesi beklenen borç tutarı;
- kiracının ödeme seçeneklerini makul bir şekilde uygulayacağı durumlarda ödeme seçeneklerinin uygulama fiyatı ve,
- kiralama döneminde kiralama iptal hakkının bulunması halinde kiralama iptalinin ceza ödemesi.

Kiralama yükümlülüğü, konsolide finansal durum tablolarında ayrı bir kalem olarak sunulmaktadır. Kiralama yükümlülükleri sonradan kiralama yükümlülüğü üzerindeki faizin yansıtılması için net defter değeri artırılarak (etkin faiz yöntemini kullanarak) ve yapılan kira ödemesini yansıtmak için net defter değeri azaltılarak ölçülür.

Grup, aşağıdaki durumlarda kira yükümlülüğünü yeniden ölçer (ve ilgili kullanım hakkı varlığı üzerinde uygun değişiklikler yapar):

- Kiralama dönemi veya bir satın alma seçeneğinin uygulanmasının değerlendirilmesinde değişiklik meydana geldiğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilerek kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde.
- Endeks, oran üzerindeki değişiklikler veya taahhüt edilen kalıntı değerdeki beklenen ödeme değişikliği nedeniyle kira ödemelerinde değişiklik meydana geldiğinde ilk iskonto oranı kullanılarak yeniden düzenlenmiş kira ödemelerinin iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden ölçüldüğünde (kira ödemelerindeki değişiklik değişken faiz oranındaki değişiklikten kaynaklanıyorsa revize iskonto oranı kullanılır).
- Bir kiralama sözleşmesi değiştirildiğinde ve kiralama değişikliği ayrı bir kiralama olarak muhasebeleştirilmediğinde revize iskonto oranı kullanılarak revize kira ödemeleri iskonto edilip kiralama yükümlülüğü yeniden düzenlenir.

Grup, finansal tablolarda sunulan dönemler boyunca bu tür bir değişiklik yapmamıştır.

Kullanım hakkı varlıkları, karşılık gelen kiralama yükümlülüğünün, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan kira ödemelerinin ve diğer doğrudan başlangıç maliyetlerinin ilk ölçümünü kapsar. Bu varlıklar sonradan birikmiş amortisman ve değer düşüklüğü zararları düşülerek maliyet değerinden ölçülmektedir.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

Kiralama İşlemleri (devamı)

Kiracı Durumunda Grup (devamı)

Grup bir kiralama varlığını demonte etmek ve ortadan kaldırmak, varlığın üzerinde bulunduğu alanı restore etmek ya da kiralama koşul ve şartlarına uygun olarak ana varlığı restore etmek için gerekli maliyetlere maruz kaldığı durumlarda TMS 37 uyarınca bir karşılık muhasebeleştirilir. Bu maliyetler, stok üretimi için katlanılmadıkları sürece ilgili kullanım hakkı varlığına dahil edilir.

Kullanım hakkı varlıkları, ana varlığın kiralama süresi ve faydalı ömründen kısa olanına göre amortisman tabi tutulur. Kiralamada ana varlığın sahipliği devredildiğinde ya da kullanım hakkı varlığının maliyetine göre Grup, bir satın alma seçeneğini uygulamayı planladığında ilişkili kullanım hakkı varlığı, ana varlığın faydalı ömrü üzerinden amortisman tabi tutulur. Amortisman, kiralamanın fiilen başladığı tarihte başlar.

Kullanım hakkı varlıkları, konsolide finansal durum tablosunda ayrı bir kalemde sunulur.

Grup, kullanım hakkı varlıklarının değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını belirlemek için TMS 36 standardını uygular ve tüm belirlenen değer düşüklüğü zararlarını, 'Maddi Duran Varlıklar' politikasında belirtildiği üzere muhasebeleştirir.

Bir endeks ya da orana bağlı olmayan değişken kiralar, kiralama yükümlülüğü ve kullanım hakkı varlığının ölçümüne dahil edilmez. İlişkili ödemeler, bu ödemelere zemin hazırlayan durum veya olayların meydana geldiği dönemde gider olarak muhasebeleştirilir.

Kolaylaştırıcı uygulama olarak, TFRS 16 bir kiracıya, kirayla ilişkili olmayan kalemleri ayrı sunmaması ve tüm kiralamaları ve kirayla ilişkili olmayan kalemleri tek bir kiralama sözleşmesi olarak muhasebeleştirilmesi konusunda izin vermektedir. Grup, bu kolaylaştırıcı uygulamayı kullanmamıştır.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Muhasebe politikaları, finansal tabloların hazırlanması ve sunulmasında Grup tarafından kullanılan belirli ilkeler, esaslar, gelenekler, kurallar ve uygulamaları ifade eder. Grup, finansal tablolarda gerçeğe uygun bir sunumun sağlanması amacıyla uyguladığı muhasebe politikalarının kendi şartları açısından en uygun politikalar olup Grup'un finansal durumu veya faaliyet sonuçları üzerindeki etkisi hakkında gerçeğe ve ihtiyaca daha uygun bilgi sağlayacak olması durumunda, politika değişikliğine gider. Muhasebe politikasında bir değişikliğe gidilmesi durumunda politika değişikliği geriye dönük olarak uygulanır.

İşletme faaliyetlerinin doğasında yer alan belirsizliklerin sonucu olarak birçok finansal tablo kaleminin değeri tam olarak ölçülemez ancak tahmin edilebilir. Tahminler en güncel ve güvenilir bilgilere dayanılarak yapılır. Muhasebe tahminlerinde yapılan değişikliğin etkileri, belirtilen istisnaları hariç olmak üzere, aşağıdaki dönemlerin kâr veya zararına dâhil edilerek ileriye yönelik olarak kayda alınır:

Yanlışlıklar, finansal tablo kalemlerinin kayda alınmasında, ölçümünde, sunumunda veya açıklanmasında yapılan hata veya hileden ortaya çıkar.

Önemli geçmiş dönem yanlışlıkları geriye dönük olarak düzeltilir. Dolayısıyla önemli geçmiş dönem yanlışlıklarının düzeltilmesi nedeniyle ortaya çıkan sonuçlar, yanlışlığın tespit edildiği cari dönemin kâr veya zararında gösterilemez.

2. FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında Grup yönetiminin, raporlanan varlık ve yükümlülük tutarlarını etkileyecek, bilanço tarihi itibarı ile gerçekleşmesi muhtemel yükümlülük ve taahhütleri ve raporlama dönemi itibarıyla gelir ve gider tutarlarını belirleyen varsayımlar ve tahminler yapması gerekmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, geçmiş tecrübeler ve belli koşullar altında gelecekte ortaya çıkması beklenen faktörler göz önüne alınarak düzenli olarak gözden geçirilmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar hakkındaki belirsizlik, varlık ve yükümlülüklerin taşınabilir değerlerinde önemli düzeltmeler gerektirebilir. Gerçekleşmiş sonuçlar tahmin ve varsayımlardan farklılık gösterebilir.

Konsolide finansal tablolara yansıtılan tutarlar üzerinde önemli derecede etkisi olabilecek yorumlar ve bilanço tarihinde var olan veya ileride gerçekleşebilecek tahminlerin esas kaynakları göz önünde bulundurularak yapılan önemli varsayımlar ve değerlendirmeler aşağıdaki gibidir.

a) Santrallere ilişkin büyük bakımlar için santrallerin faydalı ömründen farklı faydalı ömürler belirlenmiştir. Amortisman yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir. Gerçekleşmeler yukarıda bahsedilen tahminlerle farklılık gösterebilir.

b) Kıdem tazminatı yükümlülüğü, iskonto oranları, gelecekteki maaş artışları ve çalışanların ayrılma oranlarını içeren birtakım varsayımlara dayalı aktüeryal hesaplamalar ile belirlenmektedir. Bu planların uzun vadeli olması sebebiyle, söz konusu varsayımlar önemli belirsizlikler içerir.

c) Maddi ve maddi olmayan duran varlıklarda yer alan kalemlerin faydalı ömürlerine ilişkin tahminler, benzer varlıklarla deneyimlere dayalı olarak verilecek yargıyla ilgilidir. Varlıkların gelecekte getireceği ekonomik faydalar temelde kullanım yoluyla sağlanmaktadır. Ancak, teknik ya da ticari değer yitirme, aşınma ve yıpranma payı gibi diğer faktörler genellikle varlıkların ekonomik faydalarını azaltabilmektedir. Varlıkların mevcut teknik durumlarına ve Grup'a fayda getirmesi beklenen tahmini döneme dayalı olarak yönetim, varlıkların kalan faydalı ömürlerini değerlendirmektedir. Aşağıdaki temel faktörler göz önünde tutulmaktadır:

(a) varlıkların tahmini kullanımı

(b) operasyonel faktörlere ve bakım programına dayalı olan tahmini fiziksel aşınma ve yıpranma ve

(c) piyasa koşullarındaki değişikliklerden kaynaklanan teknik ya da ticari değer yitirme.

(d) Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Grup'un bağlı ortaklıklarının gelecekte oluşacak karlardan indirilebilecek kullanılmamış mali zararları ve diğer indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları bulunmaktadır. Ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı mevcut koşullar altında tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki kar projeksiyonları, cari dönemlerde oluşan zararlar, kullanılmamış zararların ve diğer vergi varlıklarının son kullanılabileceği tarihler ve gerektiğinde kullanılabilecek vergi planlama stratejileri göz önünde bulundurulmuştur. Elde edilen veriler ışığında, Grup'un gelecekte elde edilecek vergiye tabi kar ertelenmiş vergi varlıklarının tamamını karşılamaya yetmiyorsa, ertelenmiş vergi varlığının tamamı veya bir kısmına karşılık ayrılır.

e) Grup, aktif bir piyasası olmayan finansal araçların gerçeğe uygun değerlerini piyasa verilerinden yararlanarak muvazaasız benzer işlemlerin kullanılması, benzer enstrümanların gerçeğe uygun değerlerinin referans alınması ve indirgenmiş nakit akım analizlerini kullanarak hesaplamaktadır (Not 24). Nakit akış riskinden korunma işlemlerine ilişkin tahmin ve varsayımlarla ilgili bilgiye Not 2.5'te yer verilmiştir.

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Bir şirketin ilişkili şirket olarak tanımlanması, şirketlerden birinin diğeri üzerinde kontrol gücüne sahip olması veya ilgili şirketin finansal ve idari kararlarını oluşturmada önemli bir etkisi olmasına bağlı olarak belirlenmektedir. Şirket ile Şirket'in ilişkili tarafları olan bağlı ortaklıkları arasında gerçekleşen işlemler konsolidasyon sırasında elimine edildiklerinden, bu notta açıklanmamıştır. İlişkili taraflara olan ticari olmayan borçlar genellikle finansman işleminden doğmaktadır. Borçlara faiz işletilmektedir.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Dönem sonu itibarıyla ilişkili taraflardan alacak ve borç bakiyeleri ile yıl içerisindeki ilişkili taraflarla yapılan işlemlerin özeti aşağıda sunulmuştur:

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Mart 2026							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
<u>Ortaklar</u>								
Beyçelik Holding A.Ş. (2) (*)	--	--	--	--	--	6.635.993	--	--
Elawan Energy S.L.U. (2) (*)	--	--	--	--	--	15.377.187	--	--
Beyçelik Gestamp Otomotiv Sanayi Anonim Şirketi	--	--	--	--	--	14.548	--	--
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	42.001	--	--	--	6.347.614	32.267.724	--	--
Beyçelik Elawan Yenilenebilir Enerji Üretim A.Ş.	--	--	--	--	--	--	--	--
Ber Enerji Üretim A.Ş.	16.800	--	--	--	--	--	--	--
	58.801	--	--	--	6.347.614	54.295.452	--	--

(1) Grup ortağının ilişkili kişisidir.

(2) Grup ortağıdır.

İlişkili taraflarla olan işlemler	31 Mart 2026						
	Hizmet alımları	Hizmet satışları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Diğer gelir	Komisyon giderleri (*)	Diğer Giderler
Beyçelik Holding A.Ş. (2)	--	--	--	--	--	--	--
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (1)	3.492.604	--	--	--	--	--	--
	3.492.604	--	--	--	--	--	--

(*) Komisyon giderleri, kredi garantörlük gereği Elawan Energy S.L.U. ve Beyçelik Holding A.Ş.'ye ödenen komisyon giderlerinden oluşmaktadır.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Mart 2025							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
<u>Ortaklar</u>								
Beyçelik Holding A.Ş. (2)	--	--	--	--	--	7.510.123	--	--
Elawan Energy S.L.U. (2)	--	--	--	--	--	17.154.217	--	--
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (1)	--	--	--	--	23.547.105	--	--	--
Diğer	--	31.408	--	--	--	13.216	--	--
	--	31.408	--	--	23.547.105	24.677.556	--	--

(1) Grup ortağının ilişkili kişisidir.

(2) Grup ortağıdır.

İlişkili taraflarla olan işlemler	31 Mart 2025						
	Hizmet alımları	Hizmet satışları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Diğer gelir	Komisyon giderleri (*)	Diğer Giderler
Beyçelik Holding A.Ş. (2)	--	--	--	145.172	1.324.672	1.483.161	--
Elawan Energy S.L.U. (2)	--	--	--	311.544	--	--	--
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (1)	29.163.443	--	--	--	4.037	--	--
Beyçelik Gestamp Otomotiv Sanayi Anonim Şirketi (1)	--	--	--	--	--	--	33.298
Diğer	--	--	--	--	--	648	--
	29.163.443	--	--	456.716	1.328.709	1.483.809	33.298

(*) Komisyon giderleri, kredi garantörlük gereği Elawan Energy S.L.U. ve Beyçelik Holding A.Ş.'ye ödenen komisyon giderlerinden oluşmaktadır.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2025							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ortaklar								
Beyçelik Holding A.Ş. (2) (*)	--	--	--	--	536.365	9.630.684	--	--
Elawan Energy S.L.U (2) (*)	--	--	--	--	446.972	18.473.598	--	--
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (1)	--	--	--	--	63.720	1.080	--	--
Beyçelik Elawan Yen.Enerji Üretimi A.Ş.	18.487	--	--	--	--	--	--	--
	18.487	--	--	--	1.047.057	28.105.362	--	--

(1) Grup ortağının ilişkili kişisidir.

(2) Grup ortağıdır.

(*) Ticari olmayan borçlardaki ilgili bakiyeler Grup'un Elawan Energy S.L.U. ve Beyçelik Holding A.Ş.'den almış olduğu 24.677.556 TL (31 Aralık 2025: 28.105.362 TL, 31 Aralık 2024: 32.621.270 TL) tutarlı %8,21 (31 Aralık 2024:%7,82, 31 Aralık 2023: 40.371.947 TL %9,60) faiz oranlı ticari olmayan borç tutarındır.

İlişkili taraflarla olan işlemler	31 Aralık 2025						
	Hizmet alımları	Hizmet satışları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Diğer gelir	Komisyon giderleri (*)	Diğer Giderler
Beyçelik Holding A.Ş. (2)	--	--	--	--	--	685.294	8.392
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (1)	3.843.338	--	--	--	--	--	--
	3.843.338	--	--	--	--	685.294	8.392

(*) Komisyon giderleri, kredi garantörlük gereği Elawan Energy S.L.U. ve Beyçelik Holding A.Ş.'ye ödenen komisyon giderlerinden oluşmaktadır.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2024							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ortaklar								
Beyçelik Holding A.Ş. (2) (*)	--	--	--	--	--	11.630.319	--	--
Elawan Energy S.L.U (2) (*)	--	--	--	--	--	20.911.762	--	--
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (1)	--	--	--	--	183.755	--	--	--
Diğer	--	--	--	--	--	79.189	--	--
	--	--	--	--	183.755	32.621.270	--	--

(1) Grup ortağının ilişkili kişisidir.

(2) Grup ortağıdır.

İlişkili taraflarla olan işlemler	31 Aralık 2024						
	Hizmet alımları	Hizmet satışları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Diğer gelir	Komisyon giderleri (*)	Diğer Giderler
Beyçelik Holding A.Ş. (2)	--	--	--	663.210	5.699.381	10.928.384	41.410
Elawan Energy S.L.U (2)	--	--	--	1.582.281	--	4.889.960	2.445.633
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (1)	20.495.193	--	--	--	37.199	--	--
Beyçelik Gestamp Otomotiv Sanayi A.Ş.	--	--	--	--	--	--	182.071
Diğer	--	--	--	--	254.607	138.475	2.256.741
	20.495.193	--	--	2.245.491	5.991.189	15.956.818	4.925.855

(*) Komisyon giderleri, kredi garantörlük gereği Elawan Energy S.L.U. ve Beyçelik Holding A.Ş.'ye ödenen komisyon giderlerinden oluşmaktadır.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

İlişkili taraflarla olan bakiyeler	31 Aralık 2023							
	Alacaklar				Borçlar			
	Kısa vadeli		Uzun vadeli		Kısa vadeli		Uzun vadeli	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
<u>Ortaklar</u>								
Beyçelik Holding A.Ş. (2)	--	--	--	--	--	22.317.504	--	--
Elawan Energy S.L.U. (2)	--	--	--	--	--	14.918.649	--	--
Faik Çelik (1)	--	--	--	--	--	135.278	--	--
Nedim Çelik (1)	--	--	--	--	--	135.278	--	--
Baran Çelik (1)	--	--	--	--	--	135.278	--	--
Diğer	--	--	--	--	--	2.729.960	--	--
	--	--	--	--	--	40.371.947	--	--

(1) Grup ortağının ilişkili kişisidir.

(2) Grup ortağıdır.

İlişkili taraflarla olan işlemler	31 Aralık 2023						
	Hizmet alımları	Hizmet satışları	Faiz gelirleri	Faiz giderleri	Diğer gelir	Komisyon giderleri (*)	Diğer Giderler
Beyçelik Holding A.Ş. (2)	--	--	--	15.840.305	20.276	99.578	--
Elawan Energy S.L.U. (2)	--	--	--	16.680.170	62.387	2.407.282	--
Beyçelik Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş. (1)	14.128.138	--	--	--	--	--	--
Beyçelik Gestamp Otomotiv Sanayi A.Ş.	90.234	--	--	--	21.211	--	--
Diğer	--	--	--	--	--	597.609	--
	14.218.372	--	--	32.520.475	103.874	3.104.469	--

(*) Komisyon giderleri, kredi garantörlük gereği Elawan Energy S.L.U. ve Beyçelik Holding A.Ş.'ye ödenen komisyon giderlerinden oluşmaktadır.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

3. İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (devamı)

Grup'un üst düzey yöneticileri Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri ile Genel Müdür'den oluşmaktadır. Yönetim Kurulu 6 kişiden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar detayı aşağıdaki belirtilmiştir.

	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ücretler ve diğer kısa vadeli faydalar	2.041.794	1.774.123	9.690.402	7.577.538	4.180.883
	2.041.794	1.774.123	9.690.402	7.577.538	4.180.883

4. TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Ticari Alacaklar:

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 3)	58.801	18.487	--	--
Gelir tahakkukları (*)	67.419.328	30.325.629	38.106.284	75.171.796
	67.478.129	30.344.116	38.106.284	75.171.796

(*) Diğer ticari alacakların tamamı elektrik satışlarından kaynaklanmaktadır.

Ticari alacaklar, normal iş akışında satılan ürünler veya verilen hizmetler için müşteriden olan alacaklardan oluşmaktadır. Ticari alacak peşin olarak tahsil edilerek daha sonra avanslarla mahsup edilmektedir. Ticari alacakların ortalama vadesi 10 gündür. (31 Aralık 2025: 8 gün, 31 Aralık 2024: 12 gün, 31 Aralık 2023: 16 gün).

b) Ticari Borçlar:

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un ticari borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Gider tahakkukları	122.282	--	3.635.449	13.320.101
Ticari borçlar	41.835.297	32.749.515	187.651.817	50.481.693
	41.957.579	32.749.515	191.287.266	63.801.794

Ticari borçlar, güneş enerji santrali (GES) aktifleştirme süreci gereği yapılan harcamalar, tribün bakım ve onarım giderleri, sistem kullanım giderleri ve ilişkili diğer ticari faaliyetlerden oluşmaktadır. 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, ticari borçların ortalama vadesi 14 gündür (31 Aralık 2025:10 gün, 31 Aralık 2024 : 50 gün, 31 Aralık 2023 : 74 gün).

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

5. DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları yoktur.

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli diğer alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Uzun Vadeli Diğer Alacaklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2023
Verilen depozito ve teminatlar	11.545	12.704	16.629	24.009
	11.545	12.704	16.629	24.009

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Diğer Borçlar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2023
İlişkili taraflara ticari olmayan borçlar (Not 3)	54.295.452	28.105.362	32.621.270	40.371.947
Diğer çeşitli borçlar	2.977	--	60.875	1.834
	54.298.429	28.105.362	32.682.145	40.373.781

6. STOKLAR

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un stoklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Stoklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2023
Diğer stoklar (*)	2.651.254	3.990.106	4.717.683	1.130.588
	2.651.254	3.990.106	4.717.683	1.130.588

(*) Diğer stoklar, santrallerin bakımında kullanılan yedek parçaları ve sarf malzemelerinden oluşmaktadır.

7. PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un kısa vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2023
Gelecek aylara ait giderler	36.952.838	19.499.258	20.294.276	14.660.002
	36.952.838	19.499.258	20.294.276	14.660.002

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un uzun vadeli peşin ödenmiş giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2023
Sabit kıymet alımı için verilen avanslar(*)	49.048.476	6.463.050	3.941.654	398.458.505
Gelecek yıllara ait giderler	17.709.725	59.472	--	--
	66.758.201	6.522.522	3.941.654	398.458.505

(*) Sabit kıymet alımı için verilen avanslar yenilenebilir enerji santrallerinde kurulması planlanan güneş enerji santralleri için verilen avanslardan oluşmaktadır.

8. CARİ DÖNEM VERGİSİYLE İLGİLİ VARLIKLAR

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un cari dönem vergisiyle ilgili kısa vadeli varlıkları yoktur.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un maddi duran varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>							
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	2.098.121.269	102.284	18.190.079.738	5.512.801	10.460.865	9.809.473	20.314.086.430
Alımlar	--	--	--	--	1.317.506	6.503.499	7.821.005
Yeniden değerlendirme etkisi	--	--	--	--	--	--	--
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	--	--	--	--	--	--	--
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.098.121.269	102.284	18.190.079.738	5.512.801	11.778.371	16.312.972	20.321.907.435
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>							
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(211.289.217)	(84.394)	(1.639.560.562)	(1.331.369)	(7.944.650)	--	(1.860.210.192)
Dönem gideri	(15.034.985)	(2.557)	(141.368.681)	(232.302)	(245.253)	--	(156.883.778)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(226.324.202)	(86.951)	(1.780.929.243)	(1.563.671)	(8.189.903)	--	(2.017.093.970)
31 Mart 2026 itibarıyla net defter değeri	1.871.797.067	15.333	16.409.150.495	3.949.130	3.588.468	16.312.972	18.304.813.465

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Malîyet Değeri</u>							
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	2.146.780.423	102.284	18.558.884.555	866.765	9.803.434	246.767.205	20.963.204.666
Alımlar	--	--	--	--	--	31.752.769	31.752.769
Yeniden değerlendirme etkisi	39.436.606	--	35.258.747	--	--	--	74.695.353
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	--	--	245.980.911	--	--	(245.980.911)	--
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.186.217.029	102.284	18.840.124.213	866.765	9.803.434	32.539.063	21.069.652.788
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>							
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(147.843.384)	(74.153)	(1.043.139.350)	(866.765)	(7.394.700)	--	(1.199.318.352)
Dönem gideri	(15.861.029)	(2.557)	(155.944.999)	--	(200.745)	--	(172.009.330)
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(163.704.413)	(76.710)	(1.199.084.349)	(866.765)	(7.595.445)	--	(1.371.327.682)
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	2.022.512.616	25.574	17.641.039.864	--	2.207.989	32.539.063	19.698.325.106

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>							
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	2.146.780.423	102.284	18.558.884.555	866.765	9.803.434	246.767.205	20.963.204.666
Alımlar	--	--	4.151.270	4.646.036	657.431	41.831.687	51.286.424
Yeniden değerlendirme etkisi	(48.659.154)	--	(651.745.506)	--	--	--	(700.404.660)
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	--	--	278.789.419	--	--	(278.789.419)	--
31 Aralık 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.098.121.269	102.284	18.190.079.738	5.512.801	10.460.865	9.809.473	20.314.086.430
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>							
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(147.843.384)	(74.153)	(1.043.139.350)	(866.765)	(7.394.700)	--	(1.199.318.352)
Dönem gideri	(63.445.833)	(10.241)	(596.421.212)	(464.604)	(549.950)	--	(660.891.840)
31 Aralık 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(211.289.217)	(84.394)	(1.639.560.562)	(1.331.369)	(7.944.650)	--	(1.860.210.192)
31 Aralık 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.886.832.052	17.890	16.550.519.176	4.181.432	2.516.215	9.809.473	18.453.876.238

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>							
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	1.401.255.809	102.284	11.365.645.546	866.765	9.474.469	678.764.243	13.456.109.116
Alımlar	--	--	--	--	328.965	1.494.976.178	1.495.305.143
Yeniden değerlendirme etkisi	745.524.614	--	5.266.265.793	--	--	--	6.011.790.407
Yapılmakta olan yatırımlardan transferler	--	--	1.926.973.216	--	--	(1.926.973.216)	--
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.146.780.423	102.284	18.558.884.555	866.765	9.803.434	246.767.205	20.963.204.666
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>							
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(107.877.918)	(63.925)	(658.566.374)	(866.765)	(6.433.508)	--	(773.808.490)
Dönem gideri	(39.965.466)	(10.228)	(384.572.976)	--	(961.192)	--	(425.509.862)
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(147.843.384)	(74.153)	(1.043.139.350)	(866.765)	(7.394.700)	--	(1.199.318.352)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	1.998.937.039	28.131	17.515.745.205	--	2.408.734	246.767.205	19.763.886.314

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet Değeri</u>							
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	1.318.426.162	102.284	6.653.074.870	866.765	8.565.440	61.508.066	8.042.543.587
Alımlar	--	--	--	--	1.000.762	617.258.312	618.259.074
Yeniden değerlendirme etkisi	82.829.647	--	4.712.570.676	--	--	--	4.795.400.323
Çıkışlar	--	--	--	--	(91.733)	(2.135)	(93.868)
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	1.401.255.809	102.284	11.365.645.546	866.765	9.474.469	678.764.243	13.456.109.116
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>							
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(70.460.626)	(53.695)	(459.734.317)	(866.765)	(6.002.150)	--	(537.117.553)
Dönem gideri	(37.417.292)	(10.230)	(198.832.057)	--	(523.091)	--	(236.782.670)
Çıkışlar	--	--	--	--	91.733	--	91.733
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(107.877.918)	(63.925)	(658.566.374)	(866.765)	(6.433.508)	--	(773.808.490)
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	1.293.377.891	38.359	10.707.079.172	--	3.040.961	678.764.243	12.682.300.626

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla dönem içinde aktifleştirilen toplam borçlanma maliyeti bulunmamaktadır (31 Aralık 2025 : Bulunmamaktadır 31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır, 31 Aralık 2023: Bulunmamaktadır: Bulunmamaktadır).

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)**Grup'un maddi duran varlıklarının gerçeğe uygun değer ölçümleri**

31 Aralık 2025 itibarıyla Grup'un maddi duran varlıklarının gerçeğe uygun değeri, Grup'tan bağımsız değerleme şirketi olan Invest Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından belirlenmiştir. Invest Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş., SPK tarafından yetkilendirilmiş olup sermaye piyasası mevzuatı uyarınca gayrimenkul değerleme hizmeti vermektedir ve yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri gerçeğe uygun değerinin ölçümlemesinde yeterli tecrübeye ve niteliğe sahiptir. Sahip olunan tesislerin gerçeğe uygun değeri, cari dönemde indirgenmiş nakit akış – gelir yöntemi yaklaşımına göre belirlenmiştir (31 Aralık 2024: İndirgenmiş nakit akış – gelir yöntemi yaklaşımı, 31 Aralık 2023: İndirgenmiş nakit akış – gelir yöntemi yaklaşımı).

Uzun vadeli elektrik fiyatları "gelir kapitalizasyonu-indirgenmiş nakit akışı analizi"nin en önemli girdisi olduğundan, enerji piyasasında faaliyet gösteren bağımsız bir danışmanlık ve teknoloji firması ile çalışılmıştır. Lisans süresi boyunca belirlenen uzun vadeli elektrik satış fiyatlarının yanı sıra, ABD Doları bazında hazırlanmış modeldeki en önemli girdiler; tahmini üretim miktarı, Faiz, Amortisman ve Vergi Öncesi Kar (FAVÖK) oranı ve iskonto oranıdır (31 Aralık 2025: %10,65, 31 Aralık 2024: %10,65, 31 Aralık 2023: %10,65).

Grup yönetimi maddi duran varlıkların gerçeğe uygun değerinin belirlenmesinde önemli varsayımlardan biri olan iskonto oranı için duyarlılık analizi uygulamıştır. Eğer 31 Aralık 2025 tarihinde iskonto oranı %10 artsaydı, gerçeğe uygun değeri 1.650.200.000 TL (31 Aralık 2024: 1.282.838.778 TL) azalacak, eğer iskonto oranı %10 azalsaydı gerçeğe uygun değeri 1.780.300.000 (31 Aralık 2024: 1.521.394.822 TL) daha artacaktı.

Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi				
	31 Aralık 2025	1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri	15.040.156.000	--	--	15.040.156.000
Yer altı ve yerüstü düzenleri	1.714.644.000	--	--	1.714.644.000
Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi				
	31 Aralık 2024	1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri	15.917.297.672	--	--	15.917.297.672
Yer altı ve yerüstü düzenleri	1.816.518.538	--	--	1.816.518.538
Raporlama tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değer seviyesi				
	31 Aralık 2023	1. Seviye TL	2. Seviye TL	3. Seviye TL
Yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri	9.729.975.195	--	--	9.729.975.195
Yer altı ve yerüstü düzenleri	1.175.347.132	--	--	1.175.347.132

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

9. MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)

Maddi duran varlıklara ait amortisman süreleri aşağıdaki gibidir:

	Ekonomik Ömrü
Yeraltı ve yer üstü düzenleri	40 yıl
Yenilenebilir enerji santralleri, trafo ve şalt merkezleri	25-38 yıl
Demirbaşlar	3-50 yıl
Binalar	10 yıl
Taşıtlar	5 yıl

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR VE KULLANIM HAKLARI

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un maddi olmayan duran varlıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar	Toplam
Maliyet Değeri			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	4.858.603	--	4.858.603
Alımlar	--	35.559	35.559
Çıkışlar	--	--	--
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.858.603	35.559	4.894.162
Birikmiş İtfa Payları			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(2.703.543)	--	(2.703.543)
Dönem gideri	(132.478)	(593)	(133.071)
Çıkışlar	--	--	--
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(2.836.021)	(593)	(2.836.614)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	2.022.582	34.966	2.057.548

	Haklar	Toplam
Maliyet Değeri		
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	4.764.322	4.764.322
Alımlar	--	--
Çıkışlar	--	--
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.764.322	4.764.322
Birikmiş İtfa Payları		
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(2.183.782)	(2.183.782)
Dönem gideri	(63.579)	(63.579)
Çıkışlar	--	--
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(2.247.361)	(2.247.361)
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	2.516.961	2.516.961

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR VE KULLANIM HAKLARI (devamı)**Maliyet Değeri**

	Haklar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	4.764.322	4.764.322
Alımlar	94.281	94.281
Çıkışlar	--	--
31 Aralık 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.858.603	4.858.603

Birikmiş İtfa Payları

1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(2.183.782)	(2.183.782)
Dönem gideri	(519.761)	(519.761)
Çıkışlar	--	--
31 Aralık 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(2.703.543)	(2.703.543)
31 Aralık 2025 itibarıyla net defter değeri	2.155.060	2.155.060

Maliyet Değeri

	Haklar	Toplam
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	4.251.514	4.251.514
Alımlar	512.808	512.808
Çıkışlar	--	--
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.764.322	4.764.322

Birikmiş İtfa Payları

1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.804.416)	(1.804.416)
Dönem gideri	(379.366)	(379.366)
Çıkışlar	--	--
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(2.183.782)	(2.183.782)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	2.580.540	2.580.540

Maliyet Değeri

	Haklar	Toplam
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	4.251.514	4.251.514
Alımlar	--	--
Çıkışlar	--	--
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	4.251.514	4.251.514

Birikmiş İtfa Payları

1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(1.607.229)	(1.607.229)
Dönem gideri	(197.187)	(197.187)
Çıkışlar	--	--
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(1.804.416)	(1.804.416)
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	2.447.098	2.447.098

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR VE KULLANIM HAKLARI (devamı)

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un kullanım haklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Maliyet	Arsalar (*)	Araçlar	Toplam
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	266.506.479	37.901.873	304.408.352
Kiralama sözleşmelerindeki değişiklikler	--	--	--
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	266.506.479	37.901.873	304.408.352
Birikmiş amortisman			
1 Ocak 2026 itibarıyla açılış bakiyesi	(26.990.152)	(7.420.236)	(34.410.388)
Dönem gideri	(1.319.588)	(2.080.143)	(3.399.731)
31 Mart 2026 itibarıyla kapanış bakiyesi	(28.309.740)	(9.500.379)	(37.810.119)
31 Mart 2026 itibarıyla net defter değeri	238.196.739	28.401.494	266.598.233
Maliyet	Arsalar (*)	Araçlar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	249.880.060	10.572.592	260.452.652
Girişler	--	7.264.599	7.264.599
Kiralama sözleşmelerindeki değişiklikler	24.030.317	--	24.030.317
Çıkışlar	--	(3.854.360)	(3.854.360)
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	273.910.377	13.982.831	287.893.208
Birikmiş amortisman			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(18.754.194)	(4.233.266)	(22.987.460)
Dönem gideri	(1.468.824)	(757.285)	(2.226.109)
Çıkışlar	--	2.945.230	2.945.230
31 Mart 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(20.223.018)	(2.045.321)	(22.268.339)
31 Mart 2025 itibarıyla net defter değeri	253.687.359	11.937.510	265.624.869
Maliyet	Arsalar (*)	Araçlar	Toplam
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	249.880.060	10.572.592	260.452.652
Girişler	--	--	--
Kiralama sözleşmelerindeki değişiklikler	16.626.419	27.329.281	43.955.700
Çıkışlar	--	--	--
31 Aralık 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	266.506.479	37.901.873	304.408.352
Birikmiş amortisman			
1 Ocak 2025 itibarıyla açılış bakiyesi	(18.754.194)	(4.233.266)	(22.987.460)
Dönem gideri	(8.235.958)	(3.186.970)	(11.422.928)
31 Aralık 2025 itibarıyla kapanış bakiyesi	(26.990.152)	(7.420.236)	(34.410.388)
31 Aralık 2025 itibarıyla net defter değeri	239.516.327	30.481.637	269.997.964

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

10. MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR VE KULLANIM HAKLARI (devamı)

Maliyet	Arsalar (*)	Araçlar	Toplam
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	177.598.415	3.854.364	181.452.779
Girişler	--	6.718.228	6.718.228
Kiralama sözleşmelerindeki değişiklikler	72.281.645	--	72.281.645
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	249.880.060	10.572.592	260.452.652
Birikmiş amortisman			
1 Ocak 2024 itibarıyla açılış bakiyesi	(12.587.318)	(2.971.071)	(15.558.389)
Dönem gideri	(6.166.876)	(1.262.195)	(7.429.071)
31 Aralık 2024 itibarıyla kapanış bakiyesi	(18.754.194)	(4.233.266)	(22.987.460)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	231.125.866	6.339.326	237.465.192
Maliyet	Arsalar (*)	Araçlar	Toplam
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	131.242.259	3.854.364	135.096.623
Girişler	4.926.926	--	4.926.926
Kiralama sözleşmelerindeki değişiklikler	41.429.230	--	41.429.230
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	177.598.415	3.854.364	181.452.779
Birikmiş amortisman			
1 Ocak 2023 itibarıyla açılış bakiyesi	(7.593.009)	(2.007.477)	(9.600.486)
Dönem gideri	(4.994.309)	(963.594)	(5.957.903)
31 Aralık 2023 itibarıyla kapanış bakiyesi	(12.587.318)	(2.971.071)	(15.558.389)
31 Aralık 2023 itibarıyla net defter değeri	165.011.097	883.293	165.894.390

(*) Arsalar, Milli Emlak ve Orman Bölge Müdürlüklerinden lisans süreleri boyunca kiralanmış olan santral arazilerinden oluşmaktadır.

Amortisman giderlerinin genel yönetim giderleri içerisindeki dağılımı aşağıdaki gibidir;

	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kullanım hakkı varlıkları	3.399.730	290.543	11.386.342	1.279.262	--
Maddi duran varlıklar	11.595	--	653.952	--	--
Maddi olmayan duran varlıklar	133.071	63.579	519.761	379.366	197.186
Toplam	3.544.396	354.122	12.560.055	1.658.628	197.186

Amortisman giderlerinin satışların maliyeti içerisindeki dağılımı aşağıdaki gibidir;

	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kullanım hakkı varlıkları	--	1.935.566	36.579	6.149.809	5.957.903
Maddi duran varlıklar	156.872.183	172.009.330	660.237.886	425.509.862	236.782.669
Maddi olmayan duran varlıklar	--	--	--	--	--
Toplam	160.404.984	173.219.261	672.143.991	431.659.671	241.567.355

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

11. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

a) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklar

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un çalışanlara sağlanan kısa vadeli karşılıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kullanılmamış izin karşılığı	6.504.448	2.805.112	2.364.619	1.830.680
	6.504.448	2.805.112	2.364.619	1.830.680

Kullanılmamış izin karşılıklarının dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Kullanılmamış izin karşılığı hareketleri					
1 Ocak itibarıyla karşılık	2.805.112	2.364.619	2.364.619	1.830.680	242.120
Dönem içinde ayrılan/iptal edilen karşılık	3.448.716	3.170.698	2.532.577	1.258.759	--
Enflasyon etkisi	250.620	(216.191)	(2.092.084)	(724.820)	1.588.560
Kapanış bakiyesi	6.504.448	5.319.126	2.805.112	2.364.619	1.830.680

b) Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında kısa vadeli borçlar

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında kısa vadeli borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Personele ödenecek ücretler	2.649.193	4.568.501	3.368.303	2.815.859
Ödenecek sosyal güvenlik primleri	2.159.776	1.054.311	928.918	769.521
	4.808.969	5.622.812	4.297.221	3.585.380

c) Çalışanlara sağlanan uzun vadeli karşılıklar

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un çalışanlara sağlanan uzun vadeli karşılıkların detayı aşağıdaki gibidir:

Uzun vadeli karşılıklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kıdem tazminatı karşılığı	9.610.668	6.647.818	9.988.856	9.546.111
	9.610.668	6.647.818	9.988.856	9.546.111

Kıdem tazminatı karşılığı:

Grup, Türk İş Kanunu'na göre, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58, erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

31 Mart 2026 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 64.948,77 TL (31 Aralık 2025: 53.919,68 TL, 31 Aralık 2024: 41.828,42 TL, 31 Aralık 2023: 23.489,83 TL,) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

11. ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (devamı)

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla, ekli finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %24,61 enflasyon ve %28,74 iskonto oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,31 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2025:%3,12 31 Aralık 2024:%3,12, 31 Aralık 2023: %3,1). İsteğe bağlı işten ayrılma oranları da 0-20 yıl çalışanlar için %2, 21 ve üzeri yıl çalışanlar için %0 olarak dikkate alınmıştır. Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla geçerli olan 64.948,77 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (31 Aralık 2025: 53.919,68 31 Aralık 2024: 41.828,42 TL, 31 Aralık 2023: 23.489,83 TL).

Kıdem tazminatı karşılığı hareketi aşağıdaki gibidir:

Kıdem tazminatı karşılığı hareketleri	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
1 Ocak itibarıyla karşılık	6.647.818	9.988.856	9.988.856	9.546.111	6.194.408
Faiz maliyeti	736.661	585.254	1.441.819	2.058.891	842.665
Hizmet maliyeti	308.267	1.431.629	880.498	2.133.339	2.019.433
Aktüeryal kazanç/kayıp	2.458.317	(1.015.054)	884.623	852.725	3.186.070
Ödenen kıdem	--	(679.785)	(530.545)	(974.111)	(506.927)
Enflasyon etkisi	(540.395)	(920.850)	(6.017.433)	(3.628.099)	(2.189.538)
Kapanış bakiyesi	9.610.668	9.390.050	6.647.818	9.988.856	9.546.111

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

12. TAAHHÜTLER**Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ")**

31 Mart 2026, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2026	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	7.896.113.539	112.393.320	175.371.816	--
-Teminat	386.335.670	53.454.920	7.500.000	--
-Rehin	7.509.777.869	58.938.400	167.871.816	--
-İpotek	--	--	--	--
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
Toplam	7.896.113.539	112.393.320	175.371.816	--

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2025: %0, 31 Aralık 2024: %0, Aralık 2023:%0).

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

12.TAAHHÜTLER (devamı)

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ") (devamı)

31 Aralık 2025	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	7.639.821.350	122.981.961	175.371.816	--
-Teminat	379.592.097	58.124.847	7.500.000	--
-Rehin	7.260.229.253	64.857.114	167.871.816	--
-İpotek	--	--	--	--
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
Toplam	7.639.821.350	122.981.961	140.598.120	-

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

12.TAAHHÜTLER (devamı)**Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ") (devamı)**

31 Aralık 2024	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	5.074.622.774	114.278.921	140.598.120	--
-Teminat	293.988.159	29.385.909	7.500.000	--
-Rehin	4.780.634.615	84.893.012	133.098.120	--
-İpotek	--	--	--	--
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
Toplam	5.074.622.774	114.278.921	140.598.120	--
31 Aralık 2023	TL karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi Tüzel Kişiliği Adına Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
B. Tam Konsolidasyon Kapsamına Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	4.622.751.309	142.660.586	138.298.120	22.500.000
-Teminat	220.352.087	58.582.811	5.200.000	--
-Rehin	4.747.632.362	84.077.775	133.098.120	22.500.000
-İpotek	--	--	--	--
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Gimeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--	--	--
Toplam	4.967.984.449	142.660.585	138.298.120	22.500.000

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

12.TAAHHÜTLER (devamı)

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ") (devamı)

Alınan teminatlar	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
AXPO Turkey Enerji A.Ş.	--	--	--	--	59.411.806
Elin Elektrik İnş. Müh. Proje Taahhüt Tic. ve San. A.Ş.	--	--	--	--	228.141.529
Fimer Turkey Yenilenebilir Enerji Sistemleri Tic. A.Ş.	--	--	--	--	4.457.307
Balıkesir Elektromekanik Sanayi Tesisleri A.Ş.	615.529	--	677.342	4.086.283	--
Octo Elektrik Ticaret A.Ş.	--	--	--	30.061.995	--
Genvera Elektrik Ticaret Ve Enerji Yönetimi A.Ş.	171.449.200	--	188.666.479	--	--
Enerjisa Enerji A.Ş.	173.936.414	--	191.403.464	--	--
	346.001.143	--	380.747.285	34.148.278	292.010.642

Alınan teminat mektupları enerji satış sözleşmesi ve yatırım harcamaları kapsamında alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

Ticari İşletme Rehni:

Bak Enerji Üretimi A.Ş.:

Garanti Bankası'ndan kullanılan proje finansman kredisi kapsamında, Bak Enerji Üretimi A.Ş.'nin 112.098.120 Amerikan doları tutarındaki taşınır varlıkları Garanti Bankası lehine 1. derece rehin ile Bursa Ticaret Sicili aracılığıyla rehin edilmiştir. Bu rehin sözleşmesi 17 Temmuz 2019 tarihinde imzalanmıştır ve 31 Aralık 2030 tarihine kadar geçerlidir. Ek olarak BAK Enerji Üretim A.Ş.'nin Garanti Bankası'ndan kapasite artışı için kullanılan proje finansman kredisi kapsamında 34.773.696 Amerikan doları tutarında ki taşınır varlıkları Garanti Bankası lehine 1.Derece rehin ile Bursa Ticaret sicili aracılığıyla rehin edilmiştir. Bu rehin sözleşmesi 4 Mart 2025 tarihinde imzalanmıştır ve 31 Aralık 2032 tarihine kadar geçerlidir.

YGT Elektrik Üretim A.Ş.:

Garanti Bankası'ndan kullanılan proje finansman kredisi kapsamında, şirketin 70.224.000 TL tutarındaki taşınır varlıkları Garanti Bankası lehine 1. derece rehin ile Bursa Ticaret Sicili aracılığıyla rehin edilmiştir. Bu rehin sözleşmesi 13 Haziran 2017 tarihinde imzalanmıştır ve 1 Mart 2027 tarihine kadar geçerlidir. YGT Elektrik'in 13 Haziran 2017 tarihinde imzalanan İşletme Rehni Sözleşmesi, Kapasite artışı kapsamında 2 Ekim 2020 tarihli İşletme Rehni Sözleşmesi ile 21.000.000 ABD Doları tutarında tadil edilmiştir. Tadil edilen İşletme Rehni 5 Nisan 2030'a kadar geçerlidir.

Alacaklı Lehine Temlik:

Bak Enerji Üretimi A.Ş.:

Garanti Bankası'ndan kullanılan proje finansman kredisi kapsamında, Bak Enerji Üretimi A.Ş.'nin EPIAŞ'tan yaptığı elektrik satış tahsilatlarının, döneme ait EPIAŞ ve kamu alacakları çıkarıldıktan sonraki 501.030.000 TL'ye kadar olan kısmı kredi süresince Garanti Bankası'na temlik edilmiştir. Anlaşma 13 Haziran 2017 tarihinde imzalanmıştır ve 6 Haziran 2027 tarihine kadar geçerlidir.

YGT Elektrik Üretim A.Ş.:

Garanti Bankası'ndan kullanılan proje finansman kredisi kapsamında, şirketin EPIAŞ'tan yaptığı elektrik satış tahsilatlarının, döneme ait EPIAŞ ve kamu alacakları çıkarıldıktan sonraki 73.150.000 TL'ye kadar olan kısmı kredi süresince Garanti Bankası'na temlik edilmiştir. Anlaşma 13 Haziran 2017 tarihinde imzalanmıştır ve 1 Ekim 2026 tarihine kadar geçerlidir. 13 Haziran 2017 tarihli sözleşmenin tutarı dolduğu için fek olmuştur ve 18 Ocak 2022 tarihli anlaşma ile 356.393.878 TL'ye kadar olan kısmı kredi süresince Garanti Bankası'na temlik edilmiştir.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

12. TAAHHÜTLER (devamı)

Teminat-Rehin-İpotekler ("TRİ") (devamı)

Sermaye Rehni:

Bak Enerji Üretimi A.Ş.:

Garanti Bankası'ndan kullanılan proje finansman kredisi kapsamında, Bak Enerji Üretimi A.Ş.'nin hissedarları tarafından tutulan 51.508.400 TL'lik hissesi Garanti Bankası'na rehin edilmiştir. Anlaşma 29 Nisan 2016 tarihinde imzalanmıştır.

YGT Elektrik Üretim A.Ş.:

Garanti Bankası'ndan kullanılan proje finansman kredisi kapsamında, şirketin hissedarları tarafından tutulan 6.000.000 TL'lik hissesi Garanti Bankası'na rehin edilmiştir. Anlaşma 13 Haziran 2017'de imzalanmıştır. YGT Elektrik Kapasite artışı kapsamında 2 Ekim 2020 tarihinde imzalanan ek rehin sözleşmesi ile BAK Enerji'nin 1.430.000 TL'lik hissesinin de rehin edilmesi için Garanti Bankası'na teslim tutanağı ile teslim edilmiştir.

13. DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un diğer dönen varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

Diğer Dönen Varlıklar	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Verilen depozitolar	3.149.191	377.251	1.500.328	674.855
	3.149.191	377.251	1.500.328	674.855

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un diğer dönen varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Ödenecek vergi ve fonlar	24.062.261	19.935.798	17.841.826	44.332.893
Diğer	19.260	12.789	1.566	--
	24.081.521	19.948.587	17.843.392	44.332.893

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

14. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

a) Sermaye

Grup'un 31 Mart 2026, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 tarihlerindeki ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortaklar	31 Mart 2026	%	31 Aralık 2025	%	31 Aralık 2024	%	31 Aralık 2023	%
Elawan Energy SL	130.500.000	50	130.500.000	50	130.500.000	50	130.500.000	50
Beyçelik Holding A.Ş.	128.580.000	49	128.580.000	49	128.580.000	49	128.580.000	49
Faik Çelik	1.600.000	0,6	1.600.000	0,6	1.600.000	0,6	1.600.000	0,6
Baran Çelik	320.000	0,1	320.000	0,1	320.000	0,1	320.000	0,1
Nominal sermaye	261.000.000	100	261.000.000	100	261.000.000	100	261.000.000	100
Enflasyon düzeltmesi	1.397.553.240		1.397.553.240		1.397.553.240		1.397.553.240	
Düzeltilmiş sermaye	1.658.553.240		1.658.553.240		1.658.553.240		1.461.553.240	

Grup'un 31 Mart 2026 yılındaki sermayesi 261.000.000 adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2025: 261.000.000, 31 Aralık 2024: 261.000.000, 31 Aralık 2023:261.000.000). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir (31 Aralık 2025: 1 TL 31 Aralık 2024: hisse başı 1 TL, 31 Aralık 2023: hisse başı 1 TL: hisse başı 1 TL). Bu hisseler A Grubu ve B Grubu olmak üzere iki gruba ayrılmıştır. Grup'un önceki sermayesini teşkil eden 64.000.000 TL'nin tamamı ödenmiştir. Arttırılan 197.000.000 TL sermayenin, tamamı ortaklar Elawan Energy S.L.U. ve Beyçelik Holding A.Ş.'nin nakdi alacaklarının sermayeye dönüştürülmesi sonucunda eşit olarak karşılanmıştır.

b) Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler

Grup'un 31 Mart 2026, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 tarihlerindeki kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Yasal Yedekler	15.862.077	15.862.077	4.157.274	4.157.274
	15.862.077	15.862.077	4.157.274	4.157.274

İkinci tertip yasal yedek akçe ise, pay sahiplerine %5 oranında birinci temettü ayrıldıktan sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın, %10'u oranında ayrılabilir.

Özsermaye enflasyon düzeltmesi farkları ile olağanüstü yedeklerin kayıtlı değerleri bedelsiz sermaye artırımını; nakit kar dağıtımını ya da zarar mahsubunda kullanılabilecektir. Ancak özsermaye enflasyon düzeltme farkları, nakit kar dağıtımında kullanılması durumunda kurumlar vergisine tabi olacaktır.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

14. SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (devamı)

c) Diğer Kapsamlı Gelir Unsurlarının Analizi

Tanımlanmış fayda planlarının dönem içerisindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(6.713.629)	(6.050.162)	(6.050.162)	(5.410.616)	(3.123.217)
Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kayıpları	(2.458.317)	1.015.054	(884.623)	(852.725)	(3.186.070)
Toplam Kapsamlı Gelire İlişkin Ertelenmiş Vergi Gideri	614.579	(251.962)	221.156	172.512	796.518
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	--	(7.205)	--	40.667	102.153
Kapanış bakiyesi	(8.557.367)	(5.294.275)	(6.713.629)	(6.050.162)	(5.410.616)

Maddi duran varlık yeniden değerlendirme fonunun dönemler içerisindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	7.716.494.442	8.241.797.939	8.241.797.939	3.732.955.133	300.651.746
Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme (Azalış)/Artışları	--	74.695.355	(700.404.663)	6.011.790.408	4.795.400.325
Toplam Kapsamlı Gelire İlişkin Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	--	(18.673.839)	175.101.166	(1.502.947.602)	(1.223.622.917)
Kapanış bakiyesi	7.716.494.442	8.297.819.455	7.716.494.442	8.241.797.939	

Nakit akış riskinden korunma fonunun dönemler içerisindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
1 Ocak itibarıyla açılış bakiyesi	(5.390.670.002)	(5.224.463.536)	(5.224.463.536)	(4.726.834.130)	(3.993.511.567)
Nakit akış riskinden korunma kayıpları	(129.483.151)	(245.371.020)	(221.608.621)	(663.505.875)	(1.112.745.094)
Toplam Kapsamlı Gelire İlişkin Ertelenmiş Vergi Geliri	32.370.788	61.342.755	55.402.155	165.876.469	278.186.274
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	--	778.885	--	--	101.236.257
Kapanış bakiyesi	(5.487.782.365)	(5.407.712.916)	(5.390.670.002)	(5.224.463.536)	(4.726.834.130)

d) Kontrol Gücü Olmayan Paylar

	Kontrol gücü olmayan paylara düşen kar/(zarar)					Birikmiş kontrol gücü olmayan paylar				
	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kontrol Gücü Olmayan Paylar	(173.465)	1.086.228	91.087	(5.007.088)	98.577.621	6.964.057	57.780.546	7.177.881	59.065.433	238.708.232
	(173.465)	1.086.228	91.087	(5.007.088)	98.577.621	6.964.057	57.780.546	7.177.881	59.065.433	238.708.232

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

15. PAY BAŞINA KAZANÇ

Pay başına kar, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini arttırabilir. Pay başına kar hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir.

Pay başına esas kar, hissedarlara ait net karın çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile hesaplanır.

	31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönem boyunca mevcut olan hisselerin ortalama sayısı (tam değeri)	261.000.000	261.000.000	261.000.000	261.000.000	261.000.000
Ana şirket hissedarlarına ait net dönem karı	137.462.353	224.411.600	688.376.216	1.013.480.488	2.369.973.729
Sürdürülen faaliyetlerden elde edilen pay başına kazanç/(kayıp)	0,53	0,86	2,64	3,88	9,08

16. HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

a) Satışlar

Grup, mal ve hizmet devrederek edim yükümlülüklerini belirli bir anda yerine getirir.

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait hasılatın detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Yenilenebilir enerjiden sağlanan elektrik gelirleri	438.565.587	379.448.439	1.579.457.483	1.712.618.068	1.681.154.350
Diğer gelirler	13.640	20.791	66.436	124.730	70.007
	438.579.227	379.469.230	1.579.523.919	1.712.742.798	1.681.224.357

b) Satışların Maliyeti

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait satışların maliyetinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Amortisman giderleri	(156.872.183)	(173.944.896)	(660.274.470)	(431.659.671)	(242.740.572)
Bakım onarım giderleri	(44.628.874)	(41.769.156)	(175.356.112)	(193.858.824)	(213.962.477)
Sistem kullanım giderleri (*)	(32.369.255)	(27.129.622)	(101.309.885)	(148.054.282)	(132.553.889)
Personel giderleri	(7.432.164)	(6.889.444)	(25.633.899)	(23.963.125)	(21.003.486)
Diğer	(4.513.069)	(9.112.792)	(42.757.355)	(22.165.050)	(19.104.045)
	(245.815.545)	(258.845.910)	(1.005.331.721)	(819.700.952)	(629.364.469)

(*) EPDK tarafından belirlenen tarifeler üzerinden yıllık üretim miktarına bağlı olarak ödenen sistem kullanım bedelleridir.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

17. GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Genel yönetim giderleri (-)	(27.259.542)	(21.568.464)	(81.498.932)	(71.901.003)	(44.987.723)
	(27.259.542)	(21.568.464)	(81.498.932)	(71.901.003)	(44.987.723)

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Personel giderleri	(14.062.522)	(12.128.000)	(31.692.044)	(31.072.688)	(20.066.013)
Dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler (*)	(7.136.433)	(2.081.243)	(13.821.049)	(21.353.998)	(3.531.356)
Amortisman giderleri ve itfa payları	(3.544.396)	(354.122)	(12.560.060)	(1.658.628)	(197.186)
Kira gideri	(1.999.117)	(465.955)	(2.331.625)	(485.284)	(1.363.860)
Danışmanlık giderleri	(1.603.522)	(3.940.183)	(7.907.319)	(8.016.980)	(8.904.634)
Ofis giderleri	(516.096)	(13.520)	(1.543.454)	(271.623)	(229.065)
Seyahat giderleri	(265.953)	(284.901)	(4.848.204)	(2.385.010)	(1.666.055)
Vergi, resim ve harçlar	(220.730)	(61.411)	(26.336)	(348.497)	(1.963.364)
Haberleşme giderleri	(174.231)	(155.501)	(676.221)	(525.469)	(515.041)
Motorlu taşıt giderleri	(46.205)	(56.526)	(335.126)	(236.130)	(421.142)
Komisyon giderleri	--	(334.886)	(242.093)	--	(454.292)
Diğer	(949.519)	(1.692.217)	(5.869.503)	(5.546.696)	(5.675.715)
	(30.519.042)	(21.568.464)	(81.853.034)	(71.901.003)	(44.987.723)

(*) Dışarıdan sağlanan faydalar, halka arz çalışmaları gereği dışarıdan sağlanan hizmet ve hukuki danışmanlık, tercüme ve yayın, ofis hizmet, yazılım desteği ve diğer faaliyetler ile ilişkili giderlerden oluşmaktadır.

18. ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 31 Mart 2026	1 Ocak 31 Mart 2025	1 Ocak 31 Aralık 2025	1 Ocak 31 Aralık 2024	1 Ocak 31 Aralık 2023
Kur farkı gelirleri	1.262.055	432.329	2.123.581	11.053.707	10.154.335
Sigorta hasar tazminatı gelirleri	--	--	--	--	2.535.248
Diğer	42.968	151.520	567.665	1.686.028	3.121.948
	1.305.023	583.849	2.691.246	12.739.735	15.811.531

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Kur farkı giderleri	(5.524.851)	(9.931.558)	(28.659.706)	(31.038.068)	(45.849.726)
Bağış ve Yardımlar	--	(35.469)	(43.506)	(1.183.203)	(2.082.495)
Diğer	(9.479.973)	(30.577)	(254.898)	(4.090.455)	(2.172.417)
	(15.004.824)	(9.997.604)	(28.958.110)	(36.311.726)	(50.104.638)

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

19. FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Kur farkı gelirleri	55.962.440	14.927.492	75.162.349	105.752.230	593.134.986
Faiz takas işlem gelirleri	--	--	--	--	71.928.194
Faiz gelirleri	25.885.849	8.132.415	27.873.828	14.909.345	47.517.636
	81.848.289	23.059.907	103.036.177	120.661.575	712.580.816

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Kur farkı giderleri	(42.603.544)	(1.409.999)	(455.432.619)	(537.870.092)	(1.032.443.919)
Faiz giderleri	(22.279.979)	(5.805.303)	(200.923.924)	(493.810.438)	(417.831.923)
Faiz takas işlem giderleri	(55.759.917)	(24.599.098)	(124.191.446)	--	--
Banka komisyon giderleri	(1.186.806)	(5.004.610)	(11.731.650)	(23.970.193)	(5.429.814)
Teminat mektubu giderleri	(20.704)	(20.308)	(72.414)	(77.924)	(95.869)
	(121.850.950)	(36.839.318)	(792.352.053)	(1.055.728.647)	(1.455.801.525)

20. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren yıllara ait yatırım faaliyetlerinden gelir ve giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 31 Mart 2026	1 Ocak 31 Mart 2025	1 Ocak 31 Aralık 2025	1 Ocak 31 Aralık 2024	1 Ocak 31 Aralık 2023
Menkul kıymet satış karları	6.582.773	1.114.174	5.966.679	8.278.828	26.589.928
	6.582.773	1.114.174	5.966.679	8.278.828	26.589.928

21. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)

Kurumlar Vergisi Karşılığı:

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır. Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi yükümlülükleri, konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2026 yılında uygulanan efektif vergi oranı %25’tir (2025: %25, 2024: %25, 2023: %25).

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihlerinde sona eren dönemler itibarı ile gelir tablosundaki vergi geliri aşağıdaki gibidir:

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

21. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)

	01 Ocak- 31 Mart 2026	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2024	01 Ocak- 31 Aralık 2023
Kar/(zarar) tablosunda					
Belirtilen vergi gideri					
- Cari yıla ait vergi gideri	(5.722.188)	(8.022.992)	(32.626.223)	(33.542.414)	(33.195.532)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	(201.771.519)	(190.845.710)	74.191.604	(226.649.202)	989.666.640
Vergi geliri / (gideri)	(207.493.707)	(198.868.702)	41.565.381	(260.191.616)	956.471.108
	01 Ocak- 31 Mart 2026	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2024	01 Ocak- 31 Aralık 2023
<i>Cari vergi yükümlülüğü:</i>					
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	34.206.646	8.022.992	31.344.925	33.542.414	33.195.532
Önceki döneme ilişkin ödenecek kurumlar vergisi	--	30.475.714	--	--	--
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(29.778.986)	(23.663.586)	(25.753.669)	(24.918.487)	(18.241.571)
	4.427.660	14.835.120	5.591.256	8.623.927	14.953.961
	01 Ocak- 31 Mart 2026	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2024	01 Ocak- 31 Aralık 2023
1 Ocak itibarıyla	(1.066.507.598)	(1.371.423.679)	(1.371.423.679)	192.083.475	147.056.960
Cari dönem ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(201.771.519)	(190.845.710)	74.191.604	(226.649.213)	989.666.640
Özkaynaklar altında muhasebeleştirilen	32.985.367	42.416.954	230.724.477	(1.336.857.941)	(944.640.125)
Dönem sonu bakiyesi	(1.235.293.750)	(1.519.852.435)	(1.066.507.598)	(1.371.423.679)	192.083.475

Ertelenmiş Vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TFRS'ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TFRS'ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

31 Mart 2026, 31 Mart 2025, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi yükümlülüğünün dağılımı aşağıda özetlenmiştir:

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

**21. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL)
(devamı)**

Ertelenmiş vergi varlık/(yükümlülükleri)

	01 Ocak- 31 Mart 2026	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2024	01 Ocak- 31 Aralık 2023
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	(3.243.518.781)	(3.343.226.320)	(3.101.929.597)	(3.157.367.750)	(1.195.729.868)
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin düzeltmeler	1.829.249.432	1.814.278.553	1.796.864.909	1.752.676.699	1.401.798.410
Vergilendirilebilir mali zararlar	231.845.531	80.144.427	300.816.689	88.209.200	77.972.002
Türev araçlar ile ilgili düzeltmeler	(1.675.065)	(16.438.246)	(2.086.874)	(24.701.309)	(56.344.092)
Kullanım hakkı varlıkları ile ilgili düzeltmeler	(54.104.803)	(35.868.516)	(46.451.188)	(30.955.911)	(23.310.644)
Diğer	2.909.936	(18.742.333)	(13.721.537)	715.392	(12.302.334)
Dönem sonu bakiyesi	(1.235.293.750)	(1.519.852.435)	(1.066.507.598)	(1.371.423.679)	192.083.474

Devreden Mali Zararlar

	01 Ocak- 31 Mart 2026	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2024	01 Ocak- 31 Aralık 2023
2025 yılında sona erecek	-	19.345.697	--	21.292.408	186.601.601
2026 yılında sona erecek	180.113.341	267.919.823	198.200.690	299.554.450	712.631.395
2027 yılında sona erecek	48.147.272	63.009.311	52.982.319	69.349.791	164.981.152
2028 yılında sona erecek	111.840.285	208.960.392	123.071.515	229.987.587	547.133.836
2029 yılında sona erecek	84.148.218	110.122.984	92.598.554	121.204.440	--
2030 yılında sona erecek	755.030.707	85.284.771	738.253.877	--	--
1.179.279.823	754.642.978	1.205.106.955	741.388.676	1.611.347.984	

Raporlama tarihinde Grup'un, 1.179.279.823 TL değerinde (31 Mart 2025: 754.642.978, 31 Aralık 2025: 1.205.106.955 TL, 31 Aralık 2024: 741.388.676 TL, 31 Aralık 2023: 1.611.347.984 TL) gelecekte elde edilmesi muhtemel karlarına karşı netleştirebileceği kullanılmayan vergi zararı vardır ve bu zararlara ait 231.845.531 TL (31 Mart 2025: 80.144.427 31 Aralık 2025: 300.816.689 ,31 Aralık 2024: 88.209.201, 31 Aralık 2023: 77.972.002 TL) tutarında bir ertelenmiş vergi varlığı kayıtlara alınmıştır. Geleceğe ait karlılık değerlendirmeleri sonucu olarak 418.067 TL tutarındaki kalan ertelenmiş vergi varlığı kayıtlara alınmamıştır.

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

21. GELİR VERGİLERİ (ERTELENMİŞ VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ DAHİL) (devamı)*Gelir Vergisi Mutabakatı*

Vergi öncesi kara yasal vergi oranı uygulanarak hesaplanan vergi gideri ile 31 Mart 2026, 31 Aralık 2025 , 31 Aralık 2024 ve 31 Aralık 2023 itibarıyla sona eren yıllara ait gelir tablosunda gösterilen vergi gideri arasındaki mutabakat aşağıdaki gibidir:

	01 Ocak- 31 Mart 2026	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2024	01 Ocak- 31 Aralık 2023
Kar veya zarar tablosunda belirtilen vergi gideri					
- Cari yıla ait vergi gideri	(5.722.188)	(8.022.992)	(32.626.223)	(33.542.414)	(33.195.532)
- Ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	(201.771.519)	(190.845.710)	74.191.604	(226.649.202)	989.666.640
Vergi geliri / (gideri)	(207.493.707)	(198.868.702)	41.565.381	(260.191.616)	956.471.108

	01 Ocak- 31 Mart 2026	01 Ocak- 31 Mart 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2025	01 Ocak- 31 Aralık 2024	01 Ocak- 31 Aralık 2023
Vergi öncesi kar	344.782.595	424.366.530	828.672.979	1.268.665.010	1.512.080.243
Vergi oranı %25 (2025:%25, 2024: %25, 2023: %25, 2022:%20)	(86.195.649)	(106.091.632)	(207.168.245)	(317.166.252)	(378.020.061)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(1.610.321)	(2.500.659)	(2.759.271)	(4.575.901)	(106.588.710)
Ertelenmiş vergi varlığı olarak muhasebeleştirilmeyen vergi zararları, net	(62.974.425)	(108.516.317)	(547.115)	(97.137.995)	(177.381.607)
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin özkaynaklar altında muhasebeleştirilen	32.370.788	61.342.755	55.402.155	165.876.469	278.186.269
Nakit akış riskinden korunmaya ilişkin özkaynaklar altında muhasebeleştirilenlerin vergi oranı farkı	--	--	--	--	(55.637.250)
Vergi oran değişimi	--	--	--	--	(57.819.980)
Kullanılan geçmiş dönem zararları	23.750.087	1.061.777	31.081.234	14.286.388	--
Diğer ve Vergi Usul Kanunu enflasyon muhasebesi etkisi	(112.834.187)	(44.164.626)	165.556.623	(21.474.325)	1.453.732.447
Vergi Geliri/(Gideri)	(207.493.707)	(198.868.702)	41.565.381	(260.191.616)	956.471.108

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

22. FİNANSAL ARAÇLAR

Finansal Yatırımlar

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Yatırım fonu	320.504.544	176.265.846	118.490.142	516.942.422
	320.504.544	176.265.846	118.490.142	516.942.422

Finansal Borçlar

	1 Ocak 31 Mart 2026	1 Ocak 31 Aralık 2025	1 Ocak 31 Aralık 2024	1 Ocak 31 Aralık 2023
Finansal Borçlar				
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	664.381.719	641.720.017	644.881.299	678.307.462
Kısa vadeli kiralama yükümlülükleri	12.124.821	31.672.829	26.970.831	10.331.852
Toplam Kısa Vadeli Borçlanmalar	676.506.540	673.392.846	671.852.130	688.639.314
Uzun vadeli banka kredileri	2.222.773.114	2.360.569.345	3.178.504.663	3.814.283.067
Uzun vadeli kiralama yükümlülükleri	77.696.316	85.601.456	86.204.699	60.371.807
Toplam Uzun Vadeli Borçlanmalar	2.300.469.430	2.446.170.801	3.264.709.362	3.874.654.874
Toplam Borçlanmalar	2.976.975.970	3.119.563.647	3.936.561.492	4.563.294.188

a) Banka Kredileri:

Grup'un bağlı ortaklıklarının almış oldukları banka kredilerine istinaden kredi sözleşmesinde bulunan finansal taahhütlere uyma yükümlülüğü bulunmaktadır. Söz konusu sözleşme hükümleri uyarınca taahhüt edilen borç servisi karşılama oranı için asgari 1,05 sınırı bulunmaktadır, ilgili oranların ölçüm tarihi yılsonudur.

Grup'un borçlarının gerçeğe uygun değeri, söz konusu borçların defter değerine yaklaşık tutardadır.

Banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2026		
Para birimi	Faiz aralığı	Orijinal para birimi değeri	TL Karşılığı	
			Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	Sofr+%1,63-Sofr+%8,00	64.879.796	664.381.719	2.222.773.114
			664.381.719	2.222.773.114
		31 Mart 2025		
Para birimi	Faiz aralığı	Orijinal para birimi değeri	TL Karşılığı	
			Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	Sofr+%1,63-Sofr+%8,00	75.116.139	627.597.642	3.091.778.830
			627.597.642	3.091.778.830
		31 Aralık 2025		
Para birimi	Faiz aralığı	Orijinal para birimi değeri	TL Karşılığı	
			Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	Sofr+%1,63-Sofr+%8,00	63.751.944	641.720.017	2.360.569.345
			641.720.017	2.360.569.345

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

22. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)

		31 Aralık 2024		
Para birimi	Faiz aralığı	Orijinal para	TL Karşılığı	
		birimi değeri	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	Sofr+%1,63-Sofr+%8,00	75.116.139	644.881.299	3.178.504.663
			644.881.299	3.178.504.663
		31 Aralık 2023		
Para birimi	Faiz aralığı	Orijinal para	TL Karşılığı	
		birimi değeri	Kısa Vadeli	Uzun Vadeli
ABD Doları	Sofr+%1,20-Sofr+%8,00	71.089.930	545.762.242	3.814.283.067
Avro	Sofr+%4,95	1.956.667	132.545.220	--
			678.307.462	3.814.283.067
		1 Ocak	1 Ocak	1 Ocak
		31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025
1 yıl içerisinde ödenecek		664.381.719	641.720.017	644.881.299
1-2 yıl içerisinde ödenecek		341.789.667	362.978.222	634.532.337
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek		334.869.186	314.941.950	391.146.714
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek		358.050.129	251.380.091	339.373.184
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek		397.674.020	591.880.408	270.866.160
5 yıl ve daha uzun vadeli		790.390.112	839.388.674	1.542.586.268
		2.887.154.833	3.002.289.362	3.823.385.962
				4.492.590.529
				2.887.154.833

1 Ocak – 31 Mart 2026, 1 Ocak – 31 Mart 2025, 1 Ocak – 31 Aralık 2025, 1 Ocak – 31 Aralık 2024, 1 Ocak - 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla banka kredi hareket tablosu aşağıda sunulmuştur:

		1 Ocak	1 Ocak	1 Ocak	1 Ocak	1 Ocak
		31 Mart 2026	31 Mart 2025	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Dönem başı		3.002.289.362	3.823.385.962	3.823.385.962	644.881.299	4.508.095.908
İlaveler		--	--	55.306.442	634.532.337	1.055.068.135
Ödemeler		(54.490.310)	--	(585.727.187)	391.146.714	(768.394.192)
Faiz tahakkuk farkı		3.894.557	(9.055.837)	4.244.192	339.373.184	(4.981.615)
Kur değerlemesi		209.443.402	221.569.207	616.375.495	270.866.160	1.870.587.770
Enflasyon etkisi		(273.982.178)	(316.522.860)	(911.295.542)	1.542.586.268	(2.167.785.477)
Dönem sonu		2.887.154.833	3.719.376.472	3.002.289.362	3.823.385.962	4.492.590.529

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

22. FİNANSAL ARAÇLAR (devamı)

b) Kiralama Yükümlülükleri:

1 Ocak – 31 Mart 2026, 1 Ocak – 31 Mart 2025, 1 Ocak – 31 Aralık 2025, 1 Ocak – 31 Aralık 2024, 1 Ocak – 31 Aralık 2023 dönemleri itibarıyla kiralama yükümlülüklerinin hareket tablosu aşağıda sunulmuştur:

Kiralama sözleşmesi yükümlülükleri

	1 Ocak 31 Mart 2026	1 Ocak 31 Mart 2025	1 Ocak 31 Aralık 2025	1 Ocak 31 Aralık 2024	1 Ocak 31 Aralık 2023
Açılış bakiyesi	117.274.285	113.175.530	113.175.530	70.703.658	65.572.560
Kiralama yükümlülüklerine girişler	--	7.264.599	--	6.718.227	3.323.815
Finansman giderleri tahakkukları değişimi	616.546	7.171.618	8.340.112	33.733.388	17.100.917
Kiralama sözleşmelerindeki değişiklikler	--	23.808.340	16.626.419	72.281.644	41.429.230
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	1.379.665	(14.994.739)	(14.399.214)	(25.756.484)	(17.216.733)
Enflasyon etkisi	(29.449.359)	(11.739.239)	(6.468.562)	(44.504.903)	(39.506.130)
	89.821.137	124.686.109	117.274.285	113.175.530	70.703.659

23. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

Raporlama tarihi itibarıyla Grup'un nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Kasa	80.202	--	141.015	98.033
Bankadaki nakit	190.547.400	143.804.210	176.973.391	220.551.954
Vadesiz mevduatlar	152.651.183	81.096.733	132.788.936	214.925.700
Vadesi üç aydan kısa vadeli mevduatlar	37.896.217	62.707.477	44.184.455	5.626.254
	190.627.602	143.804.210	177.114.406	220.649.987

Döviz Cinsi	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
ABD Doları	21.431.150	23.583.310	128.244.969	186.716.899
Avro	--	--	162	25.343.127
TL	169.196.452	120.220.900	48.869.275	8.589.960
	190.627.602	143.804.210	177.114.406	220.649.986

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

(a) Sermaye risk yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını artırmayı hedeflemektedir.

Grup'un sermaye yapısı sırasıyla 14 nolu notta açıklanan sermaye, sermaye yedekleri, kar yedekleri ve geçmiş yıl kar/zararlarını içeren özkaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Finansal Borçlar	2.976.975.970	3.119.563.647	3.936.561.492	4.563.294.187
Eksi: Nakit ve Nakit Benzerleri ve Finansal Yatırımlar	(511.132.146)	(320.070.056)	(295.604.548)	(737.592.409)
Net Finansal Borç	2.465.843.824	2.799.493.591	3.640.956.944	3.825.701.778
Toplam Özkaynak	14.927.625.230	14.889.332.802	14.891.846.051	9.754.094.999
Toplam Sermaye	17.393.469.054	17.688.826.393	18.532.802.995	13.579.796.777
Net Borç/Toplam Sermaye Oranı	14%	16%	20%	28%

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(b) Finansal risk yönetimindeki hedefler

Grup'un muhasebe ve finansman bölümü, Grup'un faaliyetleri ile ilgili maruz kalınan finansal risklerin seviyesinin ve büyüklüğünün gözlemlenmesinden ve yönetilmesinden sorumludur. Söz konusu bu riskler; piyasa riski (döviz kuru riskini içerir) ve likidite riskini kapsar.

(c) Piyasa riski

Faaliyetleri nedeniyle Grup, döviz kurundaki değişiklikler ile ilgili finansal risklere maruz kalmaktadır.

Cari yılda Grup'un maruz kaldığı riskleri ele alış yönteminde veya bu riskleri nasıl ölçtüğüne dair kullandığı yöntemde, önceki seneye göre bir değişiklik olmamıştır.

(d) Kur riski yönetimi

Grup başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır ve bu kur riski genellikle Avro ve ABD Doları cinsi ticari ve diğer alacaklar, ticari borçlar ve finansal borçlardan kaynaklanmaktadır. Grup bu riski en aza indirmek için, finansal pozisyonunu, nakit giriş/çıkışlarını detaylı nakit akım tablolarıyla izlemektedir.

Grup'un 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla orijinal para birimi cinsinden yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2026		
	TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacak	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar	359.217.108	8.093.374	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--
3. Diğer	--	--	--
4. DÖNEN VARLIKLAR	359.217.108	8.093.374	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	6.700.260	150.961	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--
7. Diğer	--	--	--
8. DURAN VARLIKLAR	6.700.260	150.961	--
9. TOPLAM VARLIKLAR	365.917.368	8.244.335	--
10. Ticari Borçlar	6.788.165	152.625	--
11. Finansal Yükümlülükler	664.381.719	14.968.913	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	40.767.181	520.390	345.391
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	711.937.065	15.641.928	345.391
14. Ticari Borçlar	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	2.222.773.114	49.910.883	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	2.222.773.114	49.910.883	--
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	2.934.710.179	65.552.811	345.391
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	--	--	--
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--
19.b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(2.568.792.811)	(57.308.476)	(345.391)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(2.568.792.811)	(57.308.476)	(345.391)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	--	--	--
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	2.833.783.513	63.846.817	--

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 Mart 2026 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Şirket'in açık döviz pozisyonu, kullanmış olduğu Amerikan Doları cinsinden uzun vadeli krediler kaynaklıdır. Proje maliyetleri ile ilgili yabancı para cinsinden uzun vadeli krediler (türev olmayan korunma aracı) ile elektrik satışına konu ticari araçların gerçekleşen ve gelecekte beklenen satışlarından elde edilecek kuvvetle muhtemel yabancı para kazanımlar (korunmaya konu kalem) arasında kur riski açısından etkin bir nakit akış korunması ilişkisi bulunmaktadır. Bu kapsamda olan kredilerin TL karşılığı 2.833.783.513 TL'dir (31 Aralık 2025: 3.011.215.026, 31 Aralık 2024: 3.763.317.918 TL, 31 Aralık 2023: 4.549.942.068TL).

Grup'un 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla orijinal para birimi cinsinden yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025 TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacak	--	--	--
2a. Parasal Finansal Varlıklar	276.231.259	6.447.117	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--
3. Diğer	--	--	--
4. DÖNEN VARLIKLAR	276.231.259	6.447.117	--
5. Ticari Alacaklar	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	5.536.564	129.221	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--
7. Diğer	--	--	--
8. DURAN VARLIKLAR	5.536.564	129.221	--
9. TOPLAM VARLIKLAR	281.767.823	6.576.338	--
10. Ticari Borçlar	7.208.984	167.952	--
11. Finansal Yükümlülükler	752.962.765	70.154.044	--
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	43.726.632	572.649	380.076
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	803.898.381	70.894.645	380.076
14. Ticari Borçlar	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	--	--	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	--	--	--
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	803.898.381	70.894.645	380.076
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	--	--	--
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--
19b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(2.780.382.824)	(64.318.306)	(380.076)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(2.780.382.824)	(64.318.306)	(380.076)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	--	--	--
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	3.011.215.026	70.154.044	--

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(d) Kur riski yönetimi (devamı)

Grup'un 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla orijinal para birimi cinsinden yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2024 TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacak			
2a. Parasal Finansal Varlıklar	271.951.402	6.145.521	3
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--
3. Diğer	--	--	--
4. DÖNEN VARLIKLAR	271.951.402	6.145.521	3
5. Ticari Alacaklar	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	73.589.075	1.662.957	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--
7. Diğer	--	--	--
8. DURAN VARLIKLAR	73.589.075	1.662.957	--
9. TOPLAM VARLIKLAR	345.540.477	7.808.478	3
10. Ticari Borçlar	138.457.907	-	2.999.449
11. Finansal Yükümlülükler	644.881.299	14.551.059	-
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	43.892.177	756.826	224.016
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	827.231.383	15.307.885	3.223.465
14. Ticari Borçlar	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	3.178.504.663	71.708.402	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	3.178.504.663	71.708.402	--
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	4.005.736.046	87.016.287	3.223.465
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	--	--	--
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--
19.b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(3.660.195.572)	(79.207.809)	(3.223.462)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(3.660.195.572)	(79.207.809)	(3.223.462)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	--	--	--
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	3.763.317.918	84.559.925	--

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(d) Kur riski yönetimi (devamı)

Grup'un 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla orijinal para birimi cinsinden yabancı para pozisyonu aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2023 TL Karşılığı (Fonksiyonel para birimi)	ABD Doları	Avro
1. Ticari Alacak	798.287.177	12.891.224	1.882.482
2a. Parasal Finansal Varlıklar	--	--	--
2b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--
3. Diğer	--	--	--
4. DÖNEN VARLIKLAR	798.287.177	12.891.224	1.882.482
5. Ticari Alacaklar	--	--	--
6a. Parasal Finansal Varlıklar	197.657.496	3.707.642	--
6b. Parasal Olmayan Finansal Varlıklar	--	--	--
7. Diğer	--	--	--
8. DURAN VARLIKLAR	197.657.496	3.707.642	--
9. TOPLAM VARLIKLAR	995.944.673	16.598.866	1.882.482
10. Ticari Borçlar	43.416.202	118.843	627.274
11. Finansal Yükümlülükler	707.880.394	10.663.988	2.340.570
12a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	424.271	--	7.179
12b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
13. KISA VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	751.720.867	10.782.831	2.975.023
14. Ticari Borçlar	--	--	--
15. Finansal Yükümlülükler	3.980.409.597	74.529.617	--
16a. Parasal Olan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
16b. Parasal Olmayan Diğer Yükümlülükler	--	--	--
17. UZUN VADELİ YÜKÜMLÜLÜKLER	3.980.409.597	74.529.617	--
18. TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER	4.732.130.464	85.312.448	2.975.023
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık / yükümlülük pozisyonu (19a-19b)	--	--	--
19.a Aktif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--
19.b. Pasif karakterli bilanço dışı döviz cinsinden türev ürünlerin tutarı	--	--	--
20. Net yabancı para varlık yükümlülük pozisyonu	(3.736.185.793)	(68.713.583)	(1.092.541)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / yükümlülük pozisyonu (1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(3.736.185.793)	(68.713.583)	(1.092.541)
22. Döviz hedge'i için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	--	--	--
23. Döviz varlıkların hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerin hedge edilen kısmının tutarı	4.549.942.068	85.191.402	--

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(d) Kur riski yönetimi (devamı)

Kur riskine duyarlılık

Grup, başlıca ABD Doları, Avro cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

(d) Kur riski yönetimi (devamı)

Kur riskine duyarlılık (devamı)

	31 Mart 2026	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
1 - ABD Doları net varlık / (yükümlülük)	(507.614.941)	507.614.941
2 - ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	566.445.765	(566.445.765)
3 - ABD Doları net etki (1 +2)	58.830.824	(58.830.824)
4 - Avro net varlık / (yükümlülük)	(592.754)	592.754
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--
6 - Avro net etki (4+5)	(592.754)	592.754
TOPLAM (3 + 6)	58.238.070	(58.238.070)
	31 Aralık 2025	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
1 - ABD Doları net varlık / (yükümlülük)	(551.662.796)	551.662.796
2 - ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	590.049.709	(590.049.709)
3 - ABD Doları net etki (1 +2)	38.386.913	(38.386.913)
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / (yükümlülük)	(3.829.359)	3.829.359
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--
6 - Avro net etki (4+5)	(3.829.359)	3.829.359
TOPLAM (3 + 6)	34.557.555	-34.557.555

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(d) Kur riski yönetimi (devamı)

Kur riskine duyarlılık (devamı)

	31 Aralık 2024	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
1 - ABD Doları net varlık / (yükümlülüğü)	(703.038.539)	703.038.539
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	751.454.911	(751.454.911)
3- ABD Doları net etki (1 +2)	48.416.372	(48.416.372)
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / (yükümlülük)	(30.392.154)	30.392.154
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(30.392.154)	30.392.154
TOPLAM (3 + 6)	18.024.219	-18.024.219

	31 Aralık 2023	
	Kar / Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
1 - ABD Doları net varlık / (yükümlülüğü)	(679.535.784)	679.535.784
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	861.346.540	(861.346.540)
3- ABD Doları net etki (1 +2)	181.810.756	(181.810.756)
Avro'nun TL karşısında % 20 değerlenmesi halinde		
4 - Avro net varlık / (yükümlülük)	(12.398.179)	12.398.179
5 - Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(12.398.179)	12.398.179
TOPLAM (3 + 6)	169.412.577	(169.412.577)

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Grup'un ekli finansal tablolarında bilanço tarihleri itibarıyla değişken faizli finansal yükümlülüklerin detayı aşağıdaki gibidir:

Faiz Pozisyonu Tablosu	31 Mart 2026	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024	31 Aralık 2023
Sabit Faizli Araçlar				
Finansal Varlıklar	37.896.217	62.707.477	44.184.455	5.626.252
Finansal Yükümlülükler				
-Banka kredileri	54.490.310	66.112.571	53.192.206	40.559.927
-Kiralama yükümlülükleri	89.821.137	117.274.285	113.175.530	70.703.659
Değişken Faizli Finansal Araçlar				
Finansal Yükümlülükler	2.832.664.523	2.936.176.791	3.770.193.756	4.452.030.602

31 Mart 2026 tarihinde sona eren dönem için değişken faizli finansal araçlar için faiz dönemin başından itibaren 100 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı, vergi ve ana ortaklık dışı paylar öncesi kâr 283.266.452 TL daha düşük/yüksek olacaktı (31 Aralık 2025: 29.361.768 TL, 31 Aralık 2024: 37.701.938 TL, 31 Aralık 2023: 44.520.306 TL, 31 Aralık 2022: 34.137.759 TL).

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(f) Kredi riski yönetimi

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Grup'a finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup, yalnızca kredi güvenilirliği olan taraflarla işlemlerini gerçekleştirme ve mümkün olduğu durumlarda, yeterli teminat elde etme yoluyla kredi riskini azaltmaya çalışmaktadır.

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri	Alacaklar				Bankalardaki	Türev araçlar	Finansal Yatırımlar
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
31 Mart 2026					Mevduat		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D)	58.801	67.419.328	--	11.545	190.547.400	23.981.674	320.504.544
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	58.801	67.419.328	--	11.545	190.547.400	23.981.674	320.504.544
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı							
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)							
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(f) Kredi riski yönetimi (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri	Alacaklar				Bankalardaki	Türev araçlar	Finansal Yatırımlar
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
31 Aralık 2025					Mevduat		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D)	18.487	30.325.629	--	12.704	143.663.195	70.029.234	176.265.846
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	18.487	30.325.629	--	12.704	143.663.195	70.029.234	176.265.846
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı							
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)							
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--	--

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(f) Kredi riski yönetimi (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri	Alacaklar				Bankalardaki	Türev araçlar	Finansal Yatırımlar
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
31 Aralık 2024					Mevduat		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D)	--	38.106.284	--	16.629	177.114.406	70.029.234	118.490.142
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	38.106.284	--	16.629	177.114.406	70.029.234	118.490.142
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer in teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--	--

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(f) Kredi riski yönetimi (devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalan kredi riskleri	Alacaklar				Bankalardaki Mevduat	Türev araçlar	Finansal Yatırımlar
	Ticari Alacaklar		Diğer Alacaklar				
	İlişkili Taraf	Diğer Taraf	İlişkili Taraf	Diğer Taraf			
31 Aralık 2023							
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D)	--	75.171.796	--	24.009	220.551.954	225.376.035	516.942.422
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	75.171.796	--	24.009	220.551.954	225.376.035	516.942.422
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--	--
D. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--	--

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

(g) Likidite risk yönetimi

Grup, nakit girişlerinin sürekliliğini ve değişkenliğini ticari alacaklarının tahsilatı ve banka kredileri aracılığıyla sağlamayı amaçlamaktadır.

Grup'un 31 Mart 2026, 31 Aralık 2025, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 tarihleri itibarıyla, vade tarihlerine göre, indirgenmemiş ticari ve finansal borçlarının vade dağılımları aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2026

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	2.887.154.833	3.490.250.888	--	531.854.105	2.050.136.246	908.260.537
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	89.821.137	553.996.175	1.048.447	20.557.407	70.323.050	462.067.272
Ticari borçlar	41.957.579	71.858.230	54.908.992	--	--	--
Diğer borçlar	71.055.304	71.055.304	--	71.055.304	--	--
Toplam yükümlülük	4.043.802.733	7.695.623.481	825.933.906	1.366.736.783	2.991.331.665	2.489.440.019

31 Aralık 2025

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	3.002.289.362	4.327.881.943	480.797.854	803.465.693	1.858.691.906	1.184.926.490
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	117.274.286	649.907.475	4.865.846	19.571.712	82.875.257	542.594.660
Ticari borçlar	39.134.625	39.134.625	39.134.625	--	--	--
Diğer borçlar	28.105.362	28.105.362	--	28.105.362	--	--
Toplam yükümlülük	3.195.729.299	5.045.029.405	524.798.325	851.142.767	1.941.567.163	1.727.521.150

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

31 Aralık 2024

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	3.823.385.962	5.278.483.116	--	998.342.385	2.392.002.263	1.888.138.468
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	113.175.530	636.435.699	10.332.727	11.276.233	79.206.600	535.620.139
Ticari borçlar	191.287.266	191.287.324	191.287.324	--	--	--
Diğer borçlar	32.682.145	32.621.282	--	32.621.282	--	--
Toplam yükümlülük	337.144.941	860.344.305	201.620.051	43.897.515	79.206.600	535.620.139

31 Aralık 2023

<u>Sözleşme uyarınca vadeler</u>	<u>Defter Değeri</u>	<u>Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)</u>	<u>3 aydan kısa (I)</u>	<u>3-12 ay arası (II)</u>	<u>1-5 yıl arası (III)</u>	<u>5 yıldan uzun (IV)</u>
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Banka kredileri	4.492.590.529	5.938.698.782	68.195.836	834.473.492	3.132.331.256	1.903.698.198
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	70.703.658	298.894.199	2.633.334	4.294.896	30.823.350	261.142.619
Ticari borçlar	63.801.794	63.801.889	63.801.889	--	--	--
Diğer borçlar	40.373.784	40.373.784	2.415.611	37.958.172	--	--
Toplam yükümlülük	4.667.469.765	6.341.768.654	137.046.670	876.726.560	3.163.154.606	2.164.840.817

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

31 Mart 2026	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	190.627.602	--	--	--	190.627.602	23
Finansal yatırımlar	--	--	320.504.544	--	320.504.544	22
Ticari alacaklar	67.478.129	--	--	--	67.478.129	4
Diğer alacaklar	11.545	--	--	--	11.545	5
Türev araçlar	--	--	23.981.674	--	23.981.674	25
Finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	--	2.976.975.970	--	--	2.976.975.970	22
Ticari borçlar	--	41.940.002	--	--	41.940.002	4
Diğer borçlar	--	54.295.452	--	--	54.295.452	5
31 Aralık 2025						
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	143.804.210	--	--	--	143.804.210	23
Finansal yatırımlar	--	--	176.265.846	--	176.265.846	22
Ticari alacaklar	30.325.629	--	--	--	30.325.629	4
Diğer alacaklar	12.704	--	--	--	12.704	5
Türev araçlar	--	--	70.029.234	--	70.029.234	25
Finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	--	3.119.563.647	--	--	3.119.563.647	22
Ticari borçlar	--	32.749.515	--	--	32.749.515	4
Diğer borçlar	--	28.105.362	--	--	28.105.362	5

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

31 Aralık 2024	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler	Defter değeri	Not
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	177.114.406	--	--	--	177.114.406	23
Finansal yatırımlar	--	--	118.490.142	--	118.490.142	22
Ticari alacaklar	38.106.284	--	--	--	38.106.284	4
Diğer alacaklar	16.629	--	--	--	16.629	5
Türev araçlar	--	--	98.805.200	--	98.805.200	25
Finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	--	3.936.561.492	--	--	3.936.561.492	22
Ticari borçlar	--	191.103.511	--	--	191.103.511	4
Diğer borçlar	--	32.621.270	--	--	32.621.270	5
31 Aralık 2023						
Finansal varlıklar						
Nakit ve nakit benzerleri	220.649.987	--	--	--	220.649.987	23
Finansal yatırımlar	75.171.796	--	--	--	75.171.796	4
Ticari alacaklar	24.009	--	--	--	24.009	5
Diğer alacaklar	---	--	225.376.035	--	225.376.035	25
Türev araçlar	220.649.987	--	--	--	220.649.987	23
Finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	--	4.563.294.188	--	--	4.563.294.188	22
Ticari borçlar	--	63.801.794	--	--	63.801.794	4
Diğer borçlar	--	40.371.947	--	--	40.371.947	5

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

24. FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (devamı)

Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değeri

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri aşağıdaki gibi belirlenir:

- Birinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, birbirinin aynı varlık ve yükümlülükler için aktif piyasada işlem gören borsa fiyatlarından değerlendirilmiştir.
- İkinci seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, ilgili varlık ya da yükümlülüğün birinci seviyede belirtilen borsa fiyatından başka direkt ya da endirekt olarak piyasada gözlenebilen fiyatının bulunmasında kullanılan girdilerden değerlendirilmiştir.
- Üçüncü seviye: Finansal varlık ve yükümlülükler, varlık ya da yükümlülüğün gerçeğe uygun değerinin bulunmasında kullanılan piyasada gözlenebilir bir veriye dayanmayan girdilerden değerlendirilmiştir.

Gerçeğe uygun değerleriyle gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin seviye sınıflamaları:

Grup'un bazı finansal varlık ve finansal yükümlülükleri her raporlama tarihinde gerçeğe uygun değerlerinden finansal tablolara yansıtılır. Aşağıdaki tablo söz konusu finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin nasıl belirlendiği bilgisini vermektedir:

31 Mart 2026

Finansal Varlıklar / Finansal Yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer	Gerçeğe uygun seviyesi
Faiz takas işlemleri	23.981.674	Seviye 2
Yatırım Fonu	320.504.544	Seviye 1

31 Aralık 2025

Finansal Varlıklar / Finansal Yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer	Gerçeğe uygun seviyesi
Faiz takas işlemleri	70.029.234	Seviye 2
Yatırım Fonu	176.265.846	Seviye 1

31 Aralık 2024

Finansal Varlıklar / Finansal Yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer	Gerçeğe uygun seviyesi
Faiz takas işlemleri	98.805.200	Seviye 2

31 Aralık 2023

Finansal Varlıklar / Finansal Yükümlülükler	Gerçeğe uygun değer	Gerçeğe uygun seviyesi
Faiz takas işlemleri	225.376.035	Seviye 2
Yatırım Fonu	516.942.422	Seviye 1

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

25. TÜREV ARAÇLAR VE NAKİT AKIŞ RİSKİNDEN KORUNMA İŞLEMLERİ**a) Türev araçlar**

	31 Mart 2026		31 Aralık 2025		31 Aralık 2024		31 Aralık 2023	
Türev Araçlar	Nominal değer	Varlık	Nominal değer	Varlık	Nominal değer	Varlık	Nominal değer	Varlık
Faiz takas işlemleri	2.507.863.810	23.981.674	2.507.863.780	70.029.234	2.989.597.892	98.805.200	2.989.597.892	225.376.035
	2.507.863.810	23.981.674	2.507.863.780	70.029.234	2.989.597.892	98.805.200	2.989.597.892	225.376.035

Grup'un 31 Mart 2026, 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, değişken faizli ABD Doları kredilerin taksit ödemelerinin finansal riskten kaçınmak amacıyla, sabit faizli taksit ödemeleri ile takasından oluşan faiz oranı takas işlemleri bulunmaktadır. Söz konusu kontratların 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla gerçeğe uygun değeri kısa vadede 17.281.414 TL varlık (31 Aralık 2025: 61.681.739 TL, 31 Aralık 2024: 25.216.126 TL, 31 Aralık 2023: 35.967.699 TL) uzun vadede 6.700.260 TL varlık (31 Aralık 2025: 8.347.495 TL, 31 Aralık 2024: 73.589.074 TL, 31 Aralık 2023: 189.408.336 TL) şeklindedir.

b) Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Grup, aldığı ABD Doları cinsinden uzun vadeli kredileri, gerçekleşme olasılığı yüksek ABD Doları cinsinden taahhütlü elektrik satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan ABD Doları/TL spot kur riskine karşı korunma aracı olarak tanımlamış olup; bu kapsamda, 1 Ocak 2020 tarihinden itibaren nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamaktadır. Söz konusu kredilerin kur farkı gelir/gideri, ilgili riskten korunma konusu olan kalemin nakit akışları gerçekleşene kadar özkaynaklar altında "Nakit akış riskinden korunma kazanç/(kayıpları)" hesabında muhasebeleştirilmektedir. Özkaynaklarda muhasebeleştirilen kur farkı gideri vergi sonrası 7.317.043.155 TL'dir.

Grup, yapmış olduğu anlaşmalar ve kurumsal bütçe kapsamında gerçekleştirmesi yüksek olasılıklı yabancı para satış tutarlarından kaynaklanan kur risklerine karşı aynı para biriminde borçlanarak bilanço üzerinde kur riskinden korunma sağlamaktadır. Bu bağlamda, riskten korunma muhasebesine konu olan ve riskten korunma aracı olarak belirlenen yabancı para borçlanmaların geri ödemeleri, birbirine yakın tarihlerde gerçekleştirilecek ve riskten korunma muhasebesi kapsamında riskten korunan kalem olarak belirlenen yabancı para satış nakit akışlarıyla yapılmaktadır.

Grup, riskten korunma muhasebesi kapsamında %100 riskten korunma rasyosu sürdürmeyi hedeflemekte olup, 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla riskten korunma rasyosu %106,03 (31 Aralık 2025: %105,34 31 Aralık 2024: %106,19), riskten korunma etkinliği ise %94,93 (31 Aralık 2024: %95,72) olarak hesaplanmıştır.

Proje maliyetleri ile ilgili yabancı para cinsinden uzun vadeli krediler (türev olmayan korunma aracı) ile elektrik satışına konu ticari araçların gerçekleşen ve gelecekte beklenen satışlarından elde edilecek kuvvetle muhtemel yabancı para kazanımlar (korunmaya konu kalem) arasında kur riski açısından etkin bir nakit akış korunması ilişkisi bulunmaktadır. Grup, 2032 yılı Aralık ayına kadar yapılacak tahmini satış hasılatlarının bir bölümünü uzun vadeli kredi borçları ile ilişkilendirmektedir.

ABD Doları	31.03.2026
Riskten korunan kalem bugünkü değeri	67.680.079
Riskten korunma aracı bugünkü değeri	63.488.335
TL	31.03.2026
Riskten korunan kalem bugünkü değeri	3.004.731.538
Riskten korunma aracı bugünkü değeri	2.833.783.513
Riskten korunma oranı	106,03%

BEWEN ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI
31 Mart 2026 Tarihi İtibariyle Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Mart 2026 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak ifade edilmiştir)

26. BAĞIMSIZ DENETİM KURULUŞUNDAN ALINAN HİZMETLERE İLİŞKİN ÜCRETLER

Grup'un KGK'nın 30 Mart 2021 tarihinde mükerrer Resmi Gazete'de yayımlanan Kurul Kararına istinaden hazırlanan ve hazırlanma esasları 19 Ağustos 2021 tarihli KGK yazısını temel alan bağımsız denetim kuruluşlarınca verilen hizmetlerin ücretlerine ilişkin açıklama aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2026	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024	1 Ocak- 31 Aralık 2023
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	2.600.000	2.861.097	4.237.802	4.642.479
Vergi danışmanlık hizmetlerine ilişkin ücretler	--	--	--	--
Diğer güvence hizmetlerinin ücreti	--	--	--	106.356
Bağımsız denetim dışı diğer hizmetlerin ücreti	--	--	--	--
	2.600.000	2.861.097	4.237.802	4.748.835

27. NET PARASAL POZİSYON KAZANÇLARI / (KAYIPLARI)'NA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

Parasal olmayan kalemler	31 Mart 2026
Finansal durum tablosu kalemleri	
Stoklar	2.124.208
Peşin ödenmiş giderler (kv)	--
Maddi duran varlıklar	837.313.040
Maddi olmayan duran varlıklar	22.990.942
Kullanım hakkı varlıkları	--
Peşin ödenmiş giderler (uv)	2.670.736
Ertelenen vergi varlığı	--
Ertelenen vergi yükümlülüğü	--
Sermaye düzeltme farkları	(144.330.707)
Kardan ayrılmış yedekler	(1.651.515)
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelir/giderler	613.450
Geçmiş yıllar karları	(1.006.248.472)
Nakit akış riski	491.933.556
Kar veya zarar tablosu kalemleri	
Hasılat	(12.158.078)
Satışların maliyeti (-)	134.145.131
Genel yönetim giderleri (-)	4.237.016
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	(885.644)
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	3.819
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	(34.581)
Finansman gelirleri	(879.199)
Finansman giderleri (-)	550.433
Dönem vergi gideri	(100.736.491)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	229.657.644

28. RAPORLAMA DÖNEMİ SONRASI OLAYLAR

Bulunmamaktadır.

SERMAYE PIYASASI KURULU

Ortaklıklar Finansmanı Dairesi Başkanlığı'na

Eskişehir Yolu 8.km No:156

06530 Söğütözü, Ankara

9 Temmuz 2026

İşbu İzahname'nin bir parçası olan raporda (20 Haziran 2025 tarihli "Bewen Enerji A.Ş. ve Bağlı Ortaklıkları'nın 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre hazırlanmış 31 Mart 2025, 31 Aralık 2024, 31 Aralık 2023 ve 31 Aralık 2022 tarihleri itibarıyla sona eren yıllara ait finansal tablolar ve özel bağımsız denetçi raporu") yer alan bilgilerin, sahip olduğumuz tüm bilgiler çerçevesinde, tüm önemli yönleriyle, gerçeğe uygun olduğunu ve bu bilgilerin anlamını değiştirecek nitelikte bir eksiklik bulunmaması için her türlü makul özenin gösterilmiş olduğunu beyan ederiz.

DRT BAĞIMSIZ DENETİM VE SERBEST MUHASEBECİ MALİ MÜŞAVİRLİK A.Ş.

Member of DELOITTE TOUCHE TOHMATSU LIMITED



Erdem Taş

Sorumlu Denetçi

Deloitte; İngiltere mevzuatına göre kurulmuş olan Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL") şirketini, üye firma ağındaki şirketlerden ve ilişkili tüzel kişiliklerden bir veya birden fazlasını ifade etmektedir. DTTL ve üye firmalarının her biri ayrı ve bağımsız birer tüzel kişiliktir. DTTL ("Deloitte Global" olarak da anılmaktadır) müşterilere hizmet sunmamaktadır. Global üye firma ağımla ilgili daha fazla bilgi almak için www.deloitte.com/about adresini ziyaret ediniz.

© 2026. Daha fazla bilgi için Deloitte Türkiye (Deloitte Touche Tohmatsu Limited üye şirketi) ile iletişime geçiniz.

T.C. SERMAYE PİYASASI KURULU

Ortaklıklar Finansmanı Daire Başkanlığı'na

Eskişehir Yolu 8. Km No:156, 06530 Ankara

İşbu izahnamenin bir parçası olan Bewen Enerji Anonim Şirketi'nin 31 Mart 2026 ve 31 Aralık 2025 Tarihleri İtibarıyla Hazırlanan Finansal Tablolar, Dipnotlar ve Özel Bağımsız Denetçi Raporu'nda yer alan bilgilerin, sahip olduğumuz tüm bilgiler çerçevesinde, tüm önemli yönleriyle, gerçeğe uygun olduğunu ve bu bilgilerin anlamını değiştirecek nitelikte bir eksik bulunmaması için her türlü makul özenin gösterilmiş olduğunu beyan ederiz.

Reform Bağımsız Denetim A.Ş.

**REFORM BAĞIMSIZ
DENETİM ANONİM ŞİRKETİ**
Kavacak Mah. Fatih Sultan Mehmet Cad. Tutkun Bingöller
Plaza No:10 Kat:2 D:3 Beykoz-İSTANBUL
Tic. Sic. No: 2945243

Ceyhun Gönen

Sorumlu Denetçi