

**Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri
Anonim Şirketi ve Bağlı
Ortaklıkları**

31 Mart 2025
Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Üç Aylık
Ara Hesap Dönemine Ait Özet
Konsolide Finansal Tablolar

Bu rapor 81 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet

Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Varlıklar			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	24.510.107	29.671.804
Ticari Alacaklar		181.480.777	186.684.447
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6-7	20.525.667	44.277.468
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	160.955.110	142.406.979
Diğer Alacaklar		5.593.635	4.646.622
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6-8	1.893.380	1.363.690
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	3.700.255	3.282.932
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar		96.523.467	54.083.827
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Varlıkları	16	96.523.467	54.083.827
Stoklar	10	200.175.947	269.542.425
Peşin Ödenmiş Giderler	11	52.970.027	92.916.646
Diğer Dönen Varlıklar	12	11.399.233	26.232.156
Toplam Dönen Varlıklar		572.653.193	663.777.927
Duran Varlıklar			
Türev Araçlar	19	352.298	334.638
Maddi Duran Varlıklar	13-a	3.285.715.818	3.514.140.091
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14	52.036.787	54.391.880
Kullanım Hakkı Varlıkları	13-b	41.901.062	42.425.677
Peşin Ödenmiş Giderler	11	4.339.770	4.470.061
Ertelenmiş Vergi Varlığı	31	243.625.665	246.375.788
Toplam Duran Varlıklar		3.627.971.400	3.862.138.135
Toplam Varlıklar		4.200.624.593	4.525.916.062

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet

Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
Yükümlülükler	Dipnot	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	9	588.204.579	584.251.998
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	9	351.799.049	329.350.256
Kiralama İşlemlerinden Kısa Vadeli Borçlar	9	216.870.345	211.585.830
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	26.500.000	22.012.553
Ticari Borçlar		117.834.850	209.048.120
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	117.834.850	209.048.120
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	15	6.548.427	19.769.027
Diğer Borçlar		155.094.106	312.010.574
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6-8	149.672.963	301.323.354
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	5.421.143	10.687.220
Ertelenmiş Gelirler	16	320.396	420.303
Kısa Vadeli Karşılıklar		13.302.747	10.661.017
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	17	11.802.747	9.010.076
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	17	1.500.000	1.650.941
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		1.476.474.499	1.699.109.678
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	9	423.902.376	430.973.285
Uzun Vadeli Kiralama İşlemlerinden Borçlar	9	334.217.572	299.193.228
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler		11.322.392	10.268.437
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri	16	11.322.392	10.268.437
Türev Araçlar	19	1.823.187	4.500.549
Uzun Vadeli Karşılıklar		20.268.274	19.751.685
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	18	20.268.274	19.751.685
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	31	51.799.370	51.961.699
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		843.333.171	816.648.883
Toplam Yükümlülükler		2.319.807.670	2.515.758.561
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	21	771.000.000	771.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	21	2.539.708.541	2.539.708.541
Paylara İlişkin Primler		(5.977.327)	(5.977.327)
Hisse Senedi İhraç Primleri	21	489.267.128	489.267.128
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(9.921.602)	(9.327.884)
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç (kayıp)	21	(9.921.602)	(9.327.884)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(2.143.657.088)	(1.977.916.634)
- Yabancı para çevrim farkı		(1.145.070.225)	(1.052.512.203)
- Riskten korunma kazançları kayıpları	21	(998.586.863)	(925.404.431)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	21	6.611.908	6.611.908
Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)	21	196.791.769	29.826.072
Dönem Net Karı		36.993.594	166.965.697
Toplam Özkaynaklar		1.880.816.923	2.010.157.501
Toplam Kaynaklar		4.200.624.593	4.525.916.062

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Kar veya Zarar Tablosu ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmemiş
	Dipnot	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Kar veya Zarar Kısımı			
Hasılat	23	450.997.789	403.085.937
Satışların Maliyeti (-)	24	(405.949.408)	(379.293.946)
Brüt Kar		45.048.381	23.791.991
Genel Yönetim Giderleri (-)	25	(48.163.143)	(49.744.766)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	27	8.925.470	12.026.069
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	27	(5.429.218)	(3.716.415)
Esas Faaliyet Karı/(Zararı)		381.490	(17.643.121)
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	28	8.021.846	14.859.331
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	28	(8.272.271)	(1.180.210)
Finansman Gelirleri/(Giderleri) Öncesi Faaliyet Karı/(Zararı)		131.065	(3.964.000)
Finansman Gelirleri	29	4.994.798	6.415.673
Finansman Giderleri (-)	29	(103.998.371)	(170.825.749)
Parasal Kazanç / (Kayıp)		123.145.379	181.019.329
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı / (Zararı)		24.272.871	12.645.253
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)			
- Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	31	12.720.723	4.062.433
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı		36.993.594	16.707.686
Dönem Net Karı		36.993.594	16.707.686
Dönem Net Karının / (Zararının) Dağılımı		36.993.594	16.707.686
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar		--	--
-Ana Ortaklık Payları		36.993.594	16.707.686
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç		0,0480	0,0433
- Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	22	0,0480	0,0433
Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider) Kısımı			
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(593.718)	(3.166.207)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları		(791.623)	(4.221.609)
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları, Vergi Etkisi		197.905	1.055.402
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(165.740.454)	(197.089.568)
-Yabancı Para Çevrim Farkları		(92.558.022)	(132.949.895)
-Net Yatırım Riskinden Korunma İle İlgili Diğer Kapsamlı Gider		(73.182.432)	(64.139.673)
Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)		(166.334.172)	(200.255.775)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)		(129.340.578)	(183.548.089)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider) Dağılımı		(129.340.578)	(183.548.089)
- Kontrol Gücü Olmayan Paylar		--	--
- Ana Ortaklık Payları		(129.340.578)	(183.548.089)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	Paylara İlişkim Primler	Hisse Senedi İhraç Primleri	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	Kâr veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Kardan Ayrılan Kısıtlanmı ş Yedekler	Birikmiş Karlar		Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Toplam Özkaynaklar
					Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Aktüeryal Kazanç (Kayıp)	Yabancı Para Çevrim Farkı	Riskten Korunma Kazançları Kayıpları		Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)	Dönem Net Karı		
1 Ocak 2024 İtibarıyla Bakiye	385.500.000	2.460.930.049	(5.977.327)	484.578.768	(8.863.501)	(513.320.284)	(808.074.990)	6.611.911	(302.977.372)	332.803.445	2.031.210.699	2.031.210.699
Transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	332.803.445	(332.803.445)	--	--
Dönem Net Karı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	16.707.686	16.707.686	16.707.686
Diğer Kapsamlı Gelir	--	--	--	--	(3.166.207)	(132.949.895)	(64.139.673)	--	--	--	(200.255.775)	(200.255.775)
31 Mart 2024 İtibarıyla Bakiye	385.500.000	2.460.930.049	(5.977.327)	484.578.768	(12.029.708)	(646.270.179)	(872.214.663)	6.611.911	29.826.073	16.707.686	1.847.662.610	1.847.662.610
1 Ocak 2025 İtibarıyla Bakiye	771.000.000	2.539.708.541	(5.977.327)	489.267.128	(9.327.884)	(1.052.512.203)	(925.404.431)	6.611.908	29.826.072	166.965.697	2.010.157.501	2.010.157.501
Transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	166.965.697	(166.965.697)	--	--
Dönem Net Karı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	36.993.594	36.993.594	36.993.594
Diğer Kapsamlı Gelir	--	--	--	--	(593.718)	(92.558.022)	(73.182.432)	--	--	--	(166.334.172)	(166.334.172)
31 Mart 2025 İtibarıyla Bakiye	771.000.000	2.539.708.541	(5.977.327)	489.267.128	(9.921.602)	(1.145.070.225)	(998.586.863)	6.611.908	196.791.769	36.993.594	1.880.816.923	1.880.816.923

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Bağımsız Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmemiş
		1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
	Not		
A. İşletme Faaliyetlerinden Nakit Akışları		101.482.773	(28.263.061)
Dönem Net Karı		36.993.594	16.707.686
Dönem Net Karı / (Zararı) Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		123.102.025	38.510.863
Amortisman ve İtfa Payları İle İlgili Düzeltmeler	13,14	82.183.760	74.286.928
Vergi Gideri İle İlgili Düzeltmeler	31	(12.720.723)	(4.062.433)
Kullanılmamış İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	17	3.616.440	4.818.738
Kıdem Karşılık Gideri İle İlgili Düzeltmeler	18	2.813.238	3.020.347
Faiz Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	29	67.477.231	127.699.874
Faiz Gelirleri İle İlgili Düzeltmeler	29	(2.707.407)	(3.764.372)
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları İle İlgili Düzeltmeler	29	(2.292.671)	(811.323)
Sabit Kıymet Satış Zararı / (Karı) İle İlgili Düzeltmeler	28	250.425	(14.859.331)
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		(43.847.972)	(80.450.918)
Parasal (Kazanç) / Kayıp		28.329.704	(67.366.647)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(57.507.106)	(81.675.462)
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		19.703.622	3.749.105
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(31.568.049)	(41.275.794)
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(717.473)	824.053
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar İle İlgili Düzeltmeler		(47.384.391)	(15.902.678)
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(72.100.517)	(13.572.706)
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(4.288.971)	(1.194.501)
Ertelemiş Gelirlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(61.480)	(1.434.045)
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler İle İlgili Düzeltmeler		1.992.773	1.259.905
Stoklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		44.722.881	16.661.256
Peşin Ödenmiş Giderlerdeki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		31.173.084	(50.070.576)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(11.413.167)	4.407.749
Diğer Dönen ve Duran Varlıklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		12.434.582	14.872.770
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		102.588.513	(26.456.913)
Ödenen Kıdem Tazminatları	18	(1.105.740)	(1.806.148)
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(27.632.104)	(22.757.505)
Maddi Duran Varlık Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	13	3.016.476	17.157.836
Maddi Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları	13	(30.622.695)	(39.818.300)
Maddi Olmayan Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14	(25.885)	(97.041)
C. Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(76.299.546)	18.231.272
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(654.369)	(324.730)
İlişkili Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(124.101.142)	14.709.855
Kredi Kullanımından Kaynaklı Nakit Girişleri	9	143.301.491	189.390.098
Kredi Anapara Ödemelerinden Kaynaklı Nakit Çıkışları	9	(106.810.011)	(156.347.455)
İhraç Edilen Borçlanma Araçlarından Nakit Girişleri		--	359.069.957
İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları Geri Ödemelerinden Nakit Çıkışları		--	(345.259.574)
Diğer Finansal Yükümlülükler Değişim		6.500.000	(1.864.402)
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borçlanmalara İlişkin Nakit Girişleri	9	93.478.750	135.274.061
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	9	(47.678.244)	(31.344.013)
Ödenen Faiz	29	(43.043.428)	(148.836.897)
Alınan Faiz	29	2.707.407	3.764.372
NAKİT ve NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		(2.448.877)	(32.789.294)
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDE ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(2.712.820)	(47.957.139)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ	4	29.671.804	129.368.379
DÖNEM SONU NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	4	24.510.107	48.621.946

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

Not	Açıklama	Sayfa No
1	Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	7
2	Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları	10
3	Bölgümlere Göre Raporlama	45
4	Nakit ve Nakit Benzerleri	46
5	Finansal Yatırımlar	47
6	İlişkili Taraf Açıklamaları	47
7	Ticari Alacak ve Borçlar	50
8	Diğer Alacak ve Borçlar	51
9	Finansal Borçlanmalar	52
10	Stoklar	57
11	Peşin Ödenmiş Giderler	57
12	Diğer Dönen Varlıklar	58
13	Maddi Duran Varlıklar	58
14	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	60
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	61
16	Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlölükler ile Ertelenmiş Gelirler	61
17	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	62
18	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	63
19	Türev Araçlar	65
20	Taahhütler	65
21	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	67
22	Pay Başına Kazanç / (Kayıp)	69
23	Hasılat	70
24	Satışların Maliyeti	70
25	Genel Yönetim Giderleri	70
26	Niteliklerine Göre Giderler	71
27	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler	71
28	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	72
29	Finansman Gelir ve Giderleri	72
30	Net Parasal Pozisyon Kazançları / (Kayıpları)'na İlişkin Açıklamalar	73
31	Gelir Vergileri	73
32	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	77
33	Devlet Teşvik ve Yardımları	81
34	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	81

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ("Consus" veya "Şirket") 22 Ağustos 2014 tarihinde ve 28 Ağustos 2014 tarihli ve 8641 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesi'nde tescil edilerek Türkiye'de kurulmuştur. Şirket başta elektrik enerjisi olmak üzere, enerji piyasasında faaliyet gösteren tesis ve işletmeler kurmak, mevcut veya kurulacak tesis ve işletmelere ortak olmak amacıyla kurulmuş ve Sermaye Piyasası mevzuatına ve Türk Ticaret Kanunu'na uymak suretiyle elektrik piyasası mevzuatı dahil olmak üzere ilgili mevzuat kapsamında faaliyet göstermektedir. Biyokütle, güneş, rüzgar dahil her türlü yenilenebilir enerji kaynaklarından ve doğalgazdan elektrik enerjisi üretmek amacıyla her türlü tesisi kurmak, işletmeye almak, devralmak, kiralamak, kiraya vermek, özelleştirme ihalelerine katılmak, mevcut tesisleri devralmak ve devretmek Şirket'in temel amaçlarındandır.

31 Mart 2025 tarihleri itibarıyla Şirket'in ana ortağı Consus Energy Europe B.V. Şirketi'dir (Dipnot: 21). Şirket'in ticari sicile kayıtlı merkez adresi Eerste Weteringplantsoen 8' 1017SK Amsterdam'dır.

Global Yatırım Holding'in sahip olduğu Consus sermayesinin %50,99'unu temsil eden 393.145.100 adet hisse, Global Yatırım Holding'in %100'üne sahip olduğu Consus Energy Europe B.V. şirketine 28.11.2024 tarihinde devredilmiştir.

Bu konsolide finansal tablolar, Şirket ve bağlı ortaklıklarını (burada ve bundan sonra birlikte "Grup" olarak anılacaktır) kapsamaktadır.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un çalışan sayısı 205'tür. (31 Aralık 2024: 210).

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıklar ile bunların bulundukları ülkeler ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket Adı	Ortaklık Tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Hizmeti
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik Ticareti
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Biyokütle Yakıt Toplama
Consus Bahamas Energy Ltd.	Bağlı Ortaklık	Bahamalar Topluluğu	Enerji Üretimi

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıkları ile bunların bulundukları ülkeler ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket Adı	Ortaklık Tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Hizmeti
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Doğal Enerji Hizmetleri San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Enerji Üretimi
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik Ticareti
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Biyokütle Yakıt Toplama
Consus Bahamas Energy Ltd.	Bağlı Ortaklık	Bahamalar Topluluğu	Enerji Üretimi

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıklarının enerji mevzuatı kapsamında sahip olduğu faaliyet lisansları aşağıdaki gibidir:

Lisans Sahibi	Lisans No	Lisans Türü	Başlangıç Tarihi	Bitiş Tarihi	Tesis Yeri
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	EÜ/8103-10/04076	Üretim Lisansı	4.10.2018	4.10.2067	Bayraklı Mahallesi, Bayraklı Sokak, No: 24, Derik/Mardin
Doğal Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	EÜ/7269-9/03744	Üretim Lisansı	7.09.2017	6.02.2025	Şenocak Mahallesi, Şenocak Sokak, No: 154, Haliliye/Şanlıurfa
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	EÜ/6307-9/03508	Üretim Lisansı	1.06.2016	1.06.2065	Söke OSB Mahallesi, 12. Sokak, No: 1, Söke/Aydın
Ra Güneş enerjisi Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	EÜ/8461-40/04198	Üretim Lisansı	7.03.2019	7.03.2068	Eryeri Mah., Eryeri Küme Evleri, No: 377 Artuklu/Mardin
Tenera Enerji Ticaret A.Ş.	ETS/5812-2/03360	Tedarik Lisansı	8.10.2015	8.10.2035	Tesis bulunmamaktadır.

Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Tres Enerji") 27 Kasım 2012 tarihinde İstanbul'da kurulmuştur. 2012 yılından itibaren Dağıtık Enerji sektöründe lisanssız elektrik üretimi mevzuatı kapsamında son kullanıcıların öz tüketiminin karşılanması amacıyla, ilgili tüm yatırım maliyetlerini üstlenerek, enerji üretimi ve verimliliği çözümleri sunmakta ve enerji performans sözleşmeleri ile her bir müşteriye özel enerji üretim sistemini ve kapasitesini tasarlayarak, yap - işlet iş modelini de içeren alternatif iş yapıları ile kojenerasyon, trijenerasyon ve güneş santrallerini hayata geçirmektedir.

Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş. ("Mavibayrak Enerji") 12 Haziran 2007 tarihinde Söke - Aydın'da Mavibayrak Tehlikeli Atık A.Ş. unvanı ile kurulmuştur, 13 Ekim 2014 tarihinde unvanı değişerek Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş. olmuştur. Mavibayrak Enerji, 13,7 MW kapasiteli (12 MWe BES, 1,7 MWp Yardımcı Kaynak GES) biyokütle artıklarından elektrik üreten bir elektrik santraline sahiptir. Pamuk sapı ve orman artıkları gibi doğal artıkların yakılmasıyla elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş. ("Mavibayrak Doğu") 9 Nisan 2015 tarihinde Derik - Mardin'de kurulmuştur. Mavibayrak Doğu, 20,5 MW kapasiteli (12 MWe BES, 8,5 MWp Yardımcı Kaynak GES) biyokütle artıklarından elektrik üreten bir elektrik santraline sahiptir. Mısır sapı ve orman artığı gibi doğal artıkların yakılmasıyla elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Şanlıurfa'nın Şenocak mevkiinde konumlu ve 2017 yılının Ekim ayında Bakanlık kabulü yapılan Doğal Enerji Biyokütle Enerji Santrali ise 5,2 MW kurulu güce sahipken, geline aşamada beklenen kârlılığın sağlanamaması ve bu durumun önlenmesi için alınabilecek ekonomik önlemlerin kalmadığının tespit edilmesini müteakip 15 Nisan 2024 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile tesisin faaliyetlerinin kesin ve sürekli olarak durdurulması yönünde karar alınmıştır. İlgili santralin üretim lisansının sona erdirilmesi amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'na ("EPDK") yapılan başvuru, Kurul tarafından değerlendirilmiş ve üretim lisansı 6 Şubat 2025 tarihi itibarıyla sona ermiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş. ("Ra Güneş") 17 Mayıs 2012 Global Enerji Hizmetleri ve İşletmeciliği A.Ş tarafından tarihinde Mardin'de kurulmuştur. Ra Güneş, Mardin'de 10,8 MWp kapasiteli güneş enerjisi santrali ile elektrik üretimi gerçekleştirmektedir.

Solis Enerji Üretim ve Tic. A.Ş. ("Solis") 16 Haziran 2022 tarihinde Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri A.Ş. tarafından İstanbul'da kurulmuştur. Güneşten enerji elde etmek için enerji santralleri kurmak, kurulmuş güneş enerjisi santrallerine yatırım yapmak, santralleri geliştirmek, işletmeye almak, kiralamak ve santrallerden üretilen elektrik enerjisinin satışı işleri ile iştigal etmek üzere kurulmuş olup, bilanço tarihi itibarıyla herhangi bir faaliyete başlamamıştır.

Tenera Enerji Tic. A.Ş. ("Tenera") 21 Mart 2007 tarihinde Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından İstanbul'da kurulmuştur. Bir perakende elektrik ticaret şirkettir. Piyasadan ve/veya grup şirketlerinden satın alınan elektriği kar marjları ile müşterilerine satmaktadır.

Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş. ("Edusa Atık") 4 Aralık 2015 tarihinde İstanbul'da Edusa 3 Enerji San. Ve Tic. A.Ş. unvanı ile kurulmuştur, 24 Mayıs 2017 tarihinde unvanı değiştirilerek Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş. olmuştur. Edusa Atık, Grup içindeki biyokütle enerji santrallerinin biyokütle yakıt ihtiyacını karşılamak için kurulmuştur. Orman işletmelerine ait plantasyon sahalarında yapılan kesim çalışmaları sonrasında sahada kalan ağaç kökleri ve artıklarının toplanması, mısır ve pamuk hasatları sonrası tarlalarda kalan sapların toplanması gibi faaliyetler yürütmektedir.

Consus Bahamas Energy Ltd.'in ("Consus Bahamas") 6 Eylül 2024 tarihinde Bahamalar Topluluğu'nda kuruluşu tamamlanmıştır. Bahamalar Topluluğu Hükümeti Enerji ve Ulaştırma Bakanlığı ve Bahamas Power and Light Company tarafından ilan edilen ve Family Island bölgesinde bulunan adaların elektrik ihtiyacının karşılanması amacıyla açılan santral kurulumu ve enerji üretimi işi ihalesi kapsamında, iki adet adanın elektrik ihtiyacına yönelik olarak, yerel ortaklar ve Şirket'in %50 hisse oranında teknik ana ortağı olduğu konsorsiyum tarafından kazanılmıştır.

Grup'un faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

Şirket'in bağlı ortaklıkları bulunduğu bölgede yapmış olduğu elektrik üretim alım-satım faaliyetleri nedeniyle, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

Grup'un portföyünde bulunan Biyokütle ve Güneş Enerjisi şirketlerinin tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin 18 Mayıs 2005 tarihinde 25819 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 10 Mayıs 2005 tarihli ve 5346 numaralı Kanun kapsamında faaliyet göstermektedir. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almış olup, Yenilenebilir Enerji Kaynaklarını Destekleme Mekanizması ("YEKDEM")'na tabi olarak faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince sabit asgari 133 ABD Doları/MW üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 No'lu "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; KGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Ayrıca finansal tablolar, KGK tarafından 3 Temmuz 2024 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

Konsolide finansal tablolar, Şirket Yönetim Kurulu tarafından 9 Mayıs 2025 tarihinde yayımlanması için yetki verilmiştir. Bu konsolide finansal tabloları, Şirket Genel Kurulu'nun değiştirme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih 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.

KGK 23 Kasım 2023 tarihinde TMS 29 kapsamı ve uygulamasına yönelik bir açıklama yapmıştır. Türkiye Finansal Raporlama Standartları uygulayan işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya sonrasında sona eren yıllık raporlama dönemine ait finansal tablolarının TMS 29'da yer alan ilgili muhasebe ilkelerine uygun olarak enflasyon etkisine göre düzeltilerek sunulması gerektiğini belirtmiştir.

TMS 29, geçerli para birimi yüksek enflasyonlu bir ekonominin para birimi olan işletmelerin, konsolide finansal tabloları da dahil olmak üzere, finansal tablolarında uygulanmaktadır.

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanmıştır. Önceki dönem finansal tablolar da karşılaştırma amacıyla karşılaştırmalı bilgiler raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Grup bu nedenle, 31 Mart 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

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

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) Uygunluk Beyanı (devamı)

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

Raporlama tarihi itibarıyla, Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") rakamına göre son üç yılın genel satın alma gücündeki kümülatif değişim %100'ün üzerinde olduğu için, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 31 Aralık 2023 tarihinde veya bu tarihten sonra sona eren raporlama dönemlerinde TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardını uygulamaları gerekmektedir.

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 Kümülatif Enflasyon Oranları
31 Mart 2025	2.954,69	1,00000	250%
31 Aralık 2024	2.684,55	1,10063	291%
31 Mart 2024	2.139,47	1,38104	309%

TMS 29 endeksleme işlemlerinin ana hatları aşağıdaki gibidir:

- Bilanço tarihi itibarıyla cari satın alma gücü ile gösterilenler dışındaki tüm kalemler ilgili fiyat endeksi katsayıları kullanılarak endekslenmiştir. Önceki yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal aktif ve pasif kalemler, bilanço tarihinde cari olan satın alma gücü ile ifade edildiklerinden endekslemeye tabi tutulmamışlardır. Parasal kalemler nakit para ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Sabit kıymetler ve benzeri aktifler alım değerleri üzerinden endekslenmiştir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmişlerdir. Özkaynakların içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Grup'a katıldığı veya Grup içerisinde olduğu dönemlerdeki genel fiyat endekslerinin uygulanması neticesinde yeniden düzeltilmiştir.
- Bilançodaki parasal olmayan kalemlerin gelir tablosuna etkisi olanlar dışındaki gelir tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının mali tablolara ilk olarak yansıtıldıkları dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenmişlerdir.
- Net parasal pozisyon üzerinden genel enflasyon sonucunda oluşan kazanç veya kayıp, parasal olmayan aktiflere, özkaynak kalemlerine ve gelir tablosu hesaplarına yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyon üzerinden hesaplanan bu kazanç veya kayıp net kara dahil edilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

(a) Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) Uygunluk Beyanı (devamı)

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi (devamı)

TMS 29 Enflasyon Muhasebesi 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. Parasal olmayan kalemlerin yeniden düzenlenmesinden kaynaklanan net parasal pozisyonadaki kazanç veya kayıp kar veya zarara dahil edilir ve 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.

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

Nakit Akış Tablosunun Yeniden Düzenlenmesi

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

Yurtdışı Faaliyetler

Yurtdışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurdan sunum para birimine çevrilir. Yurtdışı faaliyetlerin gelir ve giderleri işlem tarihindeki kurlardan sunum para birimine çevrilir. Söz konusu farklar öz kaynaklar altında yabancı para çevrim hesaplarında kayıtlara alınır. Yurtdışı faaliyetlerin kısmen veya tamamen satılması durumunda yabancı para çevrim farklarındaki ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir.

Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler

Yabancı para işlemler ilgili şirketin fonksiyonel para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan fonksiyonel para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki fonksiyonel para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisi düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurundan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

(b) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülen türev araçlar ve finansal yatırımlar hariç olmak üzere tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır. Gerçeğe uygun değer ölçme esasları 2.5 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

(c) Geçerli Para Birimi Ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir. Konsolide finansal tablolar, Şirket'in geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur.

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Doğal Enerji, Mavibayrak Enerji, Ra Güneş ve Mavibayrak Doğu hizmetlerinin satış fiyatları ile yatırım ve borçlanma maliyetlerini en çok etkileyen para birimi ABD Doları olup, ABD Doları söz konusu şirketlerin faaliyetleri üzerinde önemli bir etkiye sahiptir. Bu yüzden bu şirketler, geçerli para birimlerinin TMS 21 – "Kur Değişiminin Etkileri" uyarınca ABD Doları olmasına karar vermiştir. Şirket'in bağlı ortaklıklarından Tres Enerji, Tenera ve Solis hizmetlerinin satış fiyatları ile yatırım ve borçlanma maliyetlerini en çok etkileyen para birimi Türk Lirası olup, Türk Lirası söz konusu şirketlerin faaliyetleri üzerinde önemli etkiye sahiptir. Bu yüzden bu şirketler geçerli para birimlerinin Türk Lirası olmasına karar vermiştir. Şirket'in bağlı ortaklıklarından Consus Bahamas Energy Ltd. hizmetlerinin satış fiyatları ile yatırım ve borçlanma maliyetlerini en çok etkileyen para birimi Bahama Doları (BSD) olup, Bahama Doları söz konusu şirketin faaliyetleri üzerinde önemli bir etkiye sahiptir. Bu yüzden bu şirketin, geçerli para biriminin TMS 21 – "Kur Değişiminin Etkileri" uyarınca Bahama Doları (BSD) olmasına karar vermiştir.

TMS 21 "Kur Değişiminin Etkileri" uyarınca, konsolide finansal tabloların hazırlanması amacıyla geçerli para birimi ABD Doları ve Avro olan işletmelerin varlık ve yükümlükleri bilanço tarihindeki döviz kuru, gelir ve giderleri için ise işlemlerin gerçekleştiği tarihteki ilgili döviz kuru kullanılarak ilgili para birimlerinden TL'ye çevrilmiştir. Kapanış ve işlem tarihinde kur kullanımı sonucu ortaya çıkan kur farkları kapsamlı gelir tablosunda ve özkaynaklar içerisindeki yabancı para çevrim farkları kalemi altında takip edilmektedir.

(d) Karşılaştırmalı Bilgiler

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

(e) Netleştirme/Mahsup

Grup'un finansal varlıkları ve borçları netleştirmek için hukuki bir hakkı olduğunda ve söz konusu finansal varlıkları ve borçları netleştirmek suretiyle kapatma veya varlığın finansal tablolara alınmasını ve borcun ifasını aynı zamanda yapma niyetinin olması söz konusu olduğunda Grup, finansal varlıkları ve borçları netleştirerek bilançoda net tutarları ile göstermektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

(f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla konsolide finansal tablolar, Şirket'in bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir.

(i) İşletme Birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un bir işletmenin faaliyetlerinden fayda sağlamak amacıyla söz konusu işletmenin finansal ve faaliyet politikalarını yönetme gücünü ifade eder. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı
- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri),

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlık satın alımı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Satın alma bedeli var olan ilişkilerin kurulmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

İşletme birleşmesiyle bağlantılı olarak Grup'un katlandığı borçlanma senetleri veya pay senedine dayalı menkul kıymetler ihraçlarıyla ilişkili giderler dışındaki işlem maliyetleri tahakkuk ettiğinde giderleştirilir.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde ortak kontrole tabi işletme birleşmeleri dışında herhangi bir işletme birleşmesi bulunmamaktadır.

ii) Bağlı Ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolün sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

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

Bağlı Ortaklıklar	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş.	100%	100%
Mavibayrak Enerji Üretim A.Ş.	100%	100%
Mavibayrak Doğu Enerji Üretim A.Ş.	100%	100%
Doğal Enerji Hizmetleri San. Ve Tic. A.Ş.	100%	100%
Ra Güneş Enerjisi Üretim San. ve Tic. A.Ş.	100%	100%
Solis Enerji Üretim ve Ticaret A.Ş.	100%	100%
Tenera Enerji Tic. A.Ş.	100%	100%
Edusa Atık Bertaraf Geri Kazanım ve Depolama San. ve Tic. A.Ş.	100%	100%
Consus Bahamas Energy Ltd.	100%	100%

Konsolide finansal tablolar, Grup ve Grup'un bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Grup'un 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,
- 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 Grup 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:

- Grup'un sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Grup ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar,
- Grup'un 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

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 muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

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, Grup'un ilgili varlıkları satmış olduğu varsayımı üzerine kullanılacak muhasebe yöntemine göre kayda alınır (örneğin; konuyla ilgili TFRS standartları uyarınca, kar/zarara aktarılması ya da doğrudan geçmiş yıl karlarına transfer).

Konsolidasyonda düzeltme işlemleri

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler elimine edilmiştir. Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların arındırılmasında kullanılan yöntemle arındırılmıştır. Şirket'in sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar (devamı)

ii) Bağlı Ortaklıklar (devamı)

Geçerli para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçlarının ve finansal durumunun Grup'a konsolide edilmesinde, grup içi bakiyelerin ve işlemlerin eliminasyonu gibi normal konsolidasyon işlemleri uygulanır. Ancak, grup içi parasal varlık ya da yükümlülük (geçerli para birimi TL dışında olan bağlı ortaklıklarındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan parasal kalemler hariç olmak üzere), kısa veya uzun vadeli olmasına bakılmaksızın, yabancı para dalgalanmalarının sonuçlarını konsolide finansal tablolarda göstermeden, ilgili grup içi borçla (ya da varlık kalemiyle) elimine edilemez. Çünkü parasal kalem, bir para birimini diğerine çevirme yükümlülüğü taşır ve Grup'a yabancı para dalgalanmalarında kazanç ya da kayba açık hale getirir. Dolayısıyla, Grup'un konsolide finansal tablolarında bu tür kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

2.2 Önemli Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikaları finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde tutarlı bir şekilde uygulanmaktadır. Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir.

31 Mart 2025 tarihli konsolide finansal tablolar hazırlanırken muhasebe politikalarında değişiklik bulunmamaktadır.

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. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem konsolide finansal tabloları yeniden düzenlenir.

2.4 İşletmenin Sürekliliği

Grup, finansal tablolarını işletmenin sürekliliği prensibine uygun olarak hazırlamaktadır ve bu konuya ilişkin önemli bir risk öngörmemektedir.

Grup'un elektrik satışlarından oluşan ticari alacaklarının ortalama tahsil süresinin fatura tarihinden itibaren bir aydan kısa olması sonucu ilişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar bakiyesi yalnızca bir aylık alacak bakiyesini göstermekte olup, Kısa Vadeli Yükümlülükler'i oluşturan ilişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar bakiyesi ise ortalama vadesi yaklaşık 90 güne kadar olan ticari borçlarının toplamını göstermektedir. Grup'un alacak tahsil süresinin bir aydan kısa olması ve tahsil kabiliyetinin yüksek olması, kısa vadeli yükümlülüklerin zamanında ödenmesi açısından avantaj yaratmaktadır. Dolayısıyla Grup'un işletme sermayesini fonlamak için önemli bir finansman ihtiyacı öngörülmemektedir. Grup, kısa vadede negatif işletme sermayesini yönetebilmekle birlikte, uzun vadeli yatırım kredilerine istinaden düzenli olarak ödenen kredi taksitleri ile uzun vadeli finansal yükümlülüklerin kısa vadeli kısımlarında düşüş sağlanarak işletme sermayesi açığının azalacağını öngörmektedir. Gerek yatırımlar sonucu elde edilecek gelir artışı gerekse operasyonel verimliliği artırıcı iyileştirme yatırımları sonucu artırılacak olan faaliyet karlılığından yaratılacak nakit ile net işletme sermayesi açığında azalış öngörülmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.4 İşletmenin Sürekliliği (devamı)

Grup, biyokütle elektrik üretim ve güneş enerjisi santrallerinin yatırımlarına uzun vadeli yatırım kredileri ile finansman sağlanmış olup, vade sonları 2025-2029 yılına kadar uzanmaktadır.

Yine, Grup'un gelirlerinin ağırlıklı olarak YEKDEM kapsamında yabancı para cinsinden hesaplanarak TL cinsinden tahsil edilmesi; özellikle biyokütle ve güneş enerjisi üretim ve satış faaliyetlerine ilişkin yatırımların, yabancı para cinsinden borçlanma ile fonlanması sonucu oluşan döviz kuru riskine karşı doğal koruma sağlamaktadır.

Biyokütle elektrik santralleri 2018 (Söke-12 MW) ve 2019 (Mardin-12 MW) yıllarında üretime başlamıştır. Mardin'de bulunan 10,8 MW kurulu güce sahip güneş enerjisi santrali ise 2020 yılı başında üretime başlamıştır. Elektrik piyasası mevzuatında yapılan değişiklik çerçevesinde birden çok kaynaklı elektrik üretim tesisi kurulması imkânı getirildiğinden, biyokütle elektrik üretim santrallerinin öz tüketimlerini karşılamak adına 2023 yılında Mardin'de 1,8 MW, 2024 yılında Söke'de 1,7 MW ve Mardin'de 6,7 MW olmak üzere toplamda 10,2 MW kapasiteli yardımcı kaynak GES tesisleri üretime başlamıştır. Yardımcı kaynak GES tesislerinin devreye alınmasıyla biyokütle elektrik santralleri Söke Tesisleri için 13,7 MW, Mardin Tesisleri için 20,5 MW kurulu güce ulaşmıştır. Grup'un 31 Mart 2025 tarihinde sona eren dönemde YEKDEM kapsamındaki gelirleri toplam gelirlerinin yaklaşık %55'sini (1 Ocak - 31 Mart 2024: %80) oluşturmaktadır. Ayrıca Grup'un YEKDEM kapsamındaki gelirleri, devletin satınalma garantisi gereği her tesis bazında farklılık göstererek 2027 ile 2029 yıl sonlarına kadar devam edecektir.

Grup, grup dışından yurtiçi ve yurtdışında kurulmuş tesisleri satın alma veya proje geliştirme faaliyetleri sonucu yeni tesis yapma yöntemiyle yenilenebilir portföyünü büyütmeyi planlamaktadır.

Grup, faaliyet gösterdiği enerji verimliliği sektöründe yüksek yatırım ve büyüme potansiyeli olduğunu değerlendirmekte ve bu yönde iş geliştirme faaliyetlerini sürdürmektedir. Gerek hali hazırda hizmet verilen müşterilerin artan iş hacimleriyle paralel bir şekilde gelen kapasite artış talepleri, gerek yeni özel sektör müşterilerinden gelen tesis kurulum ve işletme talepleri, gerekse kamuda enerji verimliliğini artırmak amacıyla alınan Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerine İlişkin Usul ve Esaslar Hakkında Karar ve bu kararın uygulanmasına yönelik yayımlanan Kamuda Enerji Performans Sözleşmelerinin Uygulanmasına İlişkin Tebliğ ile birlikte kamu kurum ve kuruluşlarının verimlilik ve tasarruf artırmaya yönelik hizmet alımının yaygınlaşması sonucu sektörde büyüme planlanmaktadır. Grup, bahsedilen büyüme fırsatlarını değerlendirerek karlılığını her geçen yıl artırmayı amaçlamaktadır. Yine aynı iş kolunda, elektrik tüketicilerinin öz tüketimlerini karşılamaya yönelik Türkiye'nin herhangi bir yerinde lisanssız elektrik üretimine imkân veren yönetmeliğin yürürlüğe girmesi sonucu halihazırda önemli seviyede elektrik tüketen sanayi kuruluşları için güneş enerjisi santrali ("GES") kurulumu ve işletilmesine yönelik Yap-İşlet modeli yatırım hazırlıklarına önem verilmektedir. Bu kapsamda ilk defa 2,05 MWp kapasitedeki GES yatırımı 2023 yılında devreye alınmıştır. Takip eden dönemlerde 2024 yılı sonuna kadar ise bu kapsamda toplamda 3,20 MWp kapasite iki adet GES devreye alınmıştır. Şirket'in çoğunluk hisselerine sahip Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bir diğer bağlı ortaklığı ile söz konusu firmanın öz tüketimine yönelik olarak, arazi üzerinde 3,7 MWp kapasiteye kadar güneş enerjisi santralinin kurulumu ve işletilmesine ilişkin yeni bir sözleşme ise 30 Nisan 2024 tarihinde imzalanmıştır. Kurulum işlemlerinin 2025 yılının ikinci çeyreğinde tamamlanarak santralin devreye alınması planlanmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.4 İşletmenin Sürekliliği (devamı)

Şirket, 27 Mart 2025 tarihinde Kamu Aydınlatma Platformu'nda yayınlamış olduğu bildirimde %100 bağlı ortaklığı Tres Enerji Hizmetleri Sanayi ve Ticaret A.Ş. (Tres Enerji) ile Boyner Büyük Mağazacılık A.Ş. ("Boyner") ve Boyner Holding A.Ş. arasında, Boyner'in öz tüketimine yönelik olarak, Tres Enerji tarafından arazi üzerinde 2.8 MWp-3.2 MWp arası kurulu güce kadar güneş enerji santralinin kurulması, işletilmesi ve devrine yönelik sözleşme imzalandığını ve santralin 2025 yılı içerisinde işletmeye alınmasının öngörüldüğünü bildirmiştir.

Grup yönetimi, faaliyetlerinin sürdürülebilirliği konusunda bir değerlendirme yapmış ve Grup'un gelir, kar ve likidite yaratma kapasitesini göz önünde bulundurarak yakın gelecekte faaliyetlerini sürdürmek için yeterli kaynağa sahip olduğunu değerlendirmiş olmak ile beraber Şirket'in ana ortağı, Grup'un nakit ihtiyacı olması durumunda gerekli desteğini vereceğini de beyan etmiştir. Grup yönetimi, faaliyetlerin sürdürülebilirliği konusunda şüphe oluşturabilecek bir belirsizlik olmadığına inanmaktadır ve konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır.

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

a) Hasılat

Hasılatın Muhasebeleştirilmesi İçin Genel Model

TFRS 15 uyarınca müşterilerle yapılan tüm sözleşmeler için hasılatın muhasebeleştirilmesinde beş aşamalı yaklaşım izlenir.

Aşama 1: Sözleşmenin Tanımlanması

Bir sözleşme ancak yasal olarak uygulanabilir, tahsilatı gerçekleştirilebilir, mal ve hizmetlere ilişkin haklar ve ödeme koşulları tanımlanabilir olduğunda sözleşmenin ticari öze sahip olması, sözleşmenin taraflarca onaylanması ve taraflarca yükümlülüklerinin yerine getirilmesi taahhüt edilmesi şartlarının tamamının karşılanması durumunda, bu sözleşme TFRS 15 kapsamında değerlendirilir.

Sözleşmeler tek bir ticari paket olarak müzakere edildiğinde ya da bir sözleşmede diğer sözleşme ile mallara veya hizmetlere (ya da malların veya hizmetlerin bir kısmına) bağlı olması durumunda, sözleşmeler kapsamında tek bir yükümlülük olduğunda, Grup sözleşmeleri tek bir sözleşme olarak değerlendirir.

Aşama 2: Edim Yükümlülüklerinin Tanımlanması

Grup, "edim yükümlülüğünü" hasılatın muhasebeleştirilmesi için bir hesap birimi olarak tanımlar. Grup müşteriyle yaptığı bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve aşağıdakilerden birini devretmeye yönelik müşteriye verdiği her bir taahhüdü bir edim yükümlülüğü olarak belirler:

(a) Farklı bir mal veya hizmeti (veya bir mal veya hizmetler paketini) ya da

(b) Büyük ölçüde benzerlik gösteren ve müşteriye devir şekli aynı olan farklı bir mal veya hizmetler serisini

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Hasılat (devamı)

Grup, sözleşmede yer alan bir mal veya hizmeti, sözleşmedeki diğer taahhütlerden ayrı bir şekilde tanımlayabiliyor ve müşterinin söz konusu mal veya hizmetten tek başına veya kullanımına hazır diğer kaynaklarla birlikte faydalanmasını sağlıyor ise farklı bir mal veya hizmet olarak tanımlar. Bir sözleşme, esas olarak aynı olan bir dizi farklı mal veya hizmet sunma taahhüdünü içerebilir. Sözleşme başlangıcında, bir işletme mal veya hizmet serisinin tek bir edim yükümlülüğü olup olmadığını belirler.

Aşama 3: İşlem Bedelinin Belirlenmesi

Grup, işlem fiyatını belirlemek için sözleşme kapsamındaki yükümlülüğünü yerine getirdikten sonra ne kadarlık bir tutarı elde etmeyi beklediğini değerlendirir. Değerlendirme yapılırken, sözleşmenin değişken tutarlara ilişkin unsurları ve önemli bir finansman bileşeni içerip içermediğini göz önünde bulundurur.

Önemli Finansman Bileşeni

Grup, taahhüt edilen mal veya hizmetin nakit satış fiyatını yansıtan tutarı, önemli bir finansman bileşeninin etkisi için ödemesi taahhüt edilen tutar ile gözden geçirir. Pratik bir uygulama olarak Grup, sözleşmenin başlangıcında, müşteri ödemesi ile mal veya hizmetlerin transferi arasındaki sürenin bir yıl veya daha kısa olmasını beklemesi durumunda, önemli bir finansman bileşeninin etkilerine ilişkin işlem fiyatını düzeltmez. Grup'un dönem içinde yerine getirdiği yükümlülükler ile alınan avansların ve ödeme planının geniş ölçüde uyumlu olduğu durumlarda, Grup, yükümlülüğü yerine getirmesi ile ödeme arasındaki sürenin asla 12 aydan fazla olmayacağını değerlendirmektedir.

Değişken Bedel

Grup, fiyat imtiyazları, teşvikler, performans primleri, erken tamamlama primleri, fiyat ayarlama maddeleri, cezalar, iskontolar veya benzeri değişken bedellere neden olabilecek kalemlerin müşteri sözleşmesinde var olup olmadığını tespit eder.

Aşama 4: İşlem Bedelinin Edim Yükümlülüklerine Dağıtımı

Farklı mal veya hizmetler tek bir sözleşmeye göre teslim edilmesi durumunda, sözleşme bedeli ayrı mal veya hizmetlerin (farklı edim yükümlülükleri) nispi tek başına satış fiyatlarına dayalı olarak dağıtılır. Doğrudan gözlemlenebilir tek başına satış fiyatları mevcut değilse sözleşmelerdeki toplam bedel, beklenen maliyet artı kar marjı bazında dağıtılır.

Aşama 5: Hasılatın Muhasebeleştirilmesi

Grup, aşağıdaki koşullardan herhangi biri yerine getirildiğinde geliri zamana yayılı olarak muhasebeleştirir:

- Müşterinin eş zamanlı olarak, işletmenin sağladığı faydalardan yararlanması ve bu faydaları tüketmesi durumunda;
- İşletmenin varlığı oluşturdukça veya geliştirdikçe, oluşturulan veya geliştirilen varlığın kontrolünün aynı anda müşteriye geçmesi durumunda ya da

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Hasılat (devamı)

- Grup'un yerine getirdiği yükümlülüğün, grubun kendisi için alternatif kullanımı olan bir varlık oluşturmaması ve Grup'un o güne kadar tamamlanan yükümlülüğe karşılık yapılacak ödeme üzerinde hukuken icra edilebilir bir tahsil hakkının bulunması durumunda,

Zaman içinde yerine getirilen her bir edim yükümlülüğü için, Grup, malların veya hizmetlerin kontrolünü müşteriye devretmeyi gösteren tek bir ilerleme ölçüsü seçer. Grup, güvenilir bir şekilde gerçekleştirilen işi ölçen bir yöntem kullanır. Grup, girdi yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına yönelik ilerlemeyi ölçmek için yapılan maliyetleri kullanır ve çıktı yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına doğru ilerlemeyi ölçmek için transfer edilen birimleri kullanır.

Eğer bir edim yükümlülüğü zaman içinde yerine getirilmiyorsa, o zaman Grup, malların veya hizmetin kontrolünü müşteriye transfer ettiği zaman hasılatı muhasebeleştirir.

Grup tarafından sözleşme kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilmesi için mutlaka katlanılması gereken maliyetin, söz konusu sözleşme kapsamında elde edilmesi beklenen ekonomik faydayı aştığı durumlarda TMS 37 "Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar" standardı uyarınca bir karşılık ayırmaktadır.

Sözleşme Değişiklikleri

Grup, ek bir mal veya hizmet sunma taahhüdü verdiği takdirde, sözleşme değişikliğini ayrı bir sözleşme olarak kabul eder. Mevcut sözleşmenin feshi ve yeni bir sözleşmenin oluşturulması durumunda, sunulan mal veya hizmetler farklıysa ilgili değişiklikler muhasebeleştirir. Sözleşmede yapılan değişiklik, ayrı mal veya hizmet oluşturmazsa işletme, ilk sözleşme ile birlikte, ek mallar veya hizmetler ilk sözleşmenin bir parçasıymış gibi birleştirilerek muhasebeleştirir.

Grup'un çeşitli mal ve hizmetlerine ilişkin önemli muhasebe politikalarının detayları ve hasılat muhasebeleştirilme yöntemleri aşağıda belirtilmiştir.

Enerji Satışları

Elektriğin depolanabilir bir stok olmamasından dolayı Grup'un biyokütle, güneş ve dağıtık enerji tesislerinden yapmış olduğu elektrik üretimi sonucu satmış olduğu elektriğin satımı ve buna ilişkin maliyetler aynı anda oluşmakta ve buna göre kullanım anında satış ve maliyetler gerçekleşmektedir. Grup, elektrik satışı ile ilgili, döneme ait satışların bilanço tarihi itibarıyla faturası henüz düzenlenmemiş olanlar için gelir tahakkuklarını sözleşme varlığı olarak konsolide finansal tablolarında takip etmektedir. Ek olarak Grup, dağıtık enerji tesislerine ilişkin müşteri sözleşmelerini gözden geçirmiş ve bir sözleşmede yer alan bedelsiz ağır bakım yükümlülüğüne ilişkin oluşacak tahmini tutarı ilgili sözleşmedeki diğer enerji satışından kaynaklanan edim yükümlülüğü tutarından ayırıştırarak uzun vadeli sözleşme yükümlülüğü olarak konsolide finansal tablolarında sunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Hasılat (devamı)

Hizmet ve Ticaret Gelirleri

Hizmet ve ticaret gelirleri hizmetin gerçekleşmesi durumunda tahakkuk esasına göre faturalanan tutarlar üzerine kaydedilir.

Devlet Teşvik Ve Yardımları

Gerçeğe uygun değerleri ile izlenen parasal olmayan devlet teşvikleri de dahil olmak üzere tüm devlet teşvikleri, elde edilmesi için gerekli şartların işletme tarafından yerine getirileceğine ve teşvikin işletme tarafından elde edilebileceğine dair makul bir güvence oluştuğunda konsolide finansal tablolara alınır. Devletten temin edilen feragat edilebilir borçlar, feragat koşullarının işletme tarafından yerine getirileceğine dair makul bir güvence oluşması durumunda devlet teşviki olarak kabul edilir. Kullanılan devlet teşvik ve yardımları Dipnot 32'de sunulmuştur.

b) Finansman Gelirleri/Giderleri

Finansman giderleri finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı giderlerinden, banka kredilerine ve kira yükümlülüklerine ilişkin faiz giderlerinden, banka masrafları ve komisyonlarından, ilişkili taraflara diğer borçlardan kaynaklanan faiz giderlerinden, türev işlemlerinden oluşan değerleme giderlerinden ve diğer finansman giderlerinden oluşmaktadır.

Finansman gelirleri finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelirlerinden, mevduat faiz gelirlerinden, türev işlemlerinden oluşan değerleme farkı gelirlerinden ve diğer finansman gelirlerinden oluşmaktadır.

c) Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler Ve Giderler

Esas faaliyetlerden diğer gelirler, finansal borçlanmalar ve ilişkili kuruluşlara diğer borçlar haricinde kalan diğer ve ticari alacak ve borçlardan kaynaklanan kur farkı gelirleri, sigorta ve tazminat geliri, hurda satış geliri, ilişkili taraflara verilen genel yönetim hizmeti ile ilgili yansıtma gelirleri ve faaliyetlerle ilgili diğer gelirlerden oluşmaktadır.

Esas faaliyetlerden diğer giderler, finansal borçlanmalar ve ilişkili kuruluşlara diğer borçlar haricinde kalan ticari alacak ve borçlardan kaynaklanan kur farkı giderleri, vergi barışı giderleri, motorlu taşıtlar ve özel iletişim vergi giderleri, genel yönetim hizmeti ile ilgili yansıtma giderleri, dava karşılık giderleri, bağış ve yardımlar ve faaliyetlerle ilgili diğer giderlerden oluşmaktadır.

d) Stoklar

Stoklar, maliyetin ya da net gerçekleşebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmektedir. Grup'un stokları ağırlıklı olarak biyokütle elektrik santrallerinin elektrik üretimi için kullandığı biyokütle yakıt olan tarımsal artıklardan oluşmaktadır. Ayrıca bu stokların Grup dışına satışı bulunmamaktadır. Söz konusu stokların üretimi nedeni ile oluşan sabit ve değişken genel üretim giderlerinin bir kısmını da içeren maliyetler stokların bağlı bulunduğu sınıfa uygun olan ağırlıklı ortalama yöntemine göre değerlendirilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

e) Maddi Duran Varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Maddi duran varlıklar tarihsel maliyetleri ile kayda alınmıştır. Buna göre, maddi duran varlıklar maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşüldükten sonraki değerleri ile muhasebeleştirilmiştir. Maliyet, ilgili varlığın iktisabıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. Grup tarafından inşa edilen varlıkların maliyeti aşağıdaki kalemleri içermektedir:

- Malzeme ve doğrudan işçilik maliyetleri;
- Varlığın Grup'un kullanım amacına uygun olarak çalışır hale getirilmesiyle doğrudan ilişkilendirilebilen maliyetler;
- Grup'un varlığı elden çıkarma veya bulunduğu sahayı eski haline getirme yükümlülüğü bulunması durumunda parçalarının sökülmesine veya restorasyonuna, parçaların yer değiştirmesine ve yerleştirildiği alanın restorasyonuna ilişkin maliyetler,
- Aktifleştirilmiş borçlanma maliyetleri,

Satın alınan yazılım, ilgili ekipmanın kullanılabilmesi için tamamlayıcı unsur olduğunda ekipmanın parçası olarak aktifleştirilir.

Maddi duran varlıkları oluşturan parçalar farklı faydalı ömürlere sahip olduğunda bunlar maddi duran varlığın ayrı kısımları (önemli parçaları) olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi varlığın elden çıkartılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Bir maddi duran varlık kalemi satış yolu ile veya satışından veya kullanımından ileride bir ekonomik fayda yaratması beklenmediği durumlarda kayıtlardan çıkarılır. İlgili varlığın kayıtlardan çıkarılması neticesinde oluşan kar veya zarar (varlığın defter değeri ile satış işleminden elde edilen gelirin farkı olarak hesaplanır) kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda kayıtlardan çıkarıldığı yıla ait "Yatırım faaliyetlerden gelirler" veya "Yatırım faaliyetlerden giderler" in altında gösterilir.

(ii) Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan yapılan harcamalar ve maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten doğan giderler ve bakım onarım maliyetleri sadece bu harcamalar sonucunda ileride oluşacak ekonomik faydaların Grup'a aktarılmasının mümkün olduğu durumlarda aktifleştirilebilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştikleri zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(iii) Amortisman

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

e) Maddi Duran Varlıklar (devamı)

Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikte üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortismanına tabi tutulur. Arazi amortismanına tabi değildir.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Binalar	3-50 yıl
Tesis, makine ve cihazlar (*)	3-50 yıl
Taşıtlar	4-6 yıl
Demirbaşlar	2-20 yıl
Özel maliyetler	3-5 yıl

(*) Biyokütle elektrik tesislerinin faydalı ömrü 40 yıl, lisanslı güneş enerji tesisinin faydalı ömrü 50 yıl olarak belirlenirken, dağıtık enerji tesislerinin faydalı ömürleri ise sözleşme sürelerine göre değişmektedir. Bir yap-işlet-devret sözleşmesine bağlı olarak sahip olunan ve işletilen tesislerin faydalı ömrü devir tarihine kalan yıl olarak belirlenmiştir.

Özel maliyetler doğrusal amortisman yöntemi ile ilgili kiralama süreleri veya faydalı ömürlerinden kısa olanı üzerinden amortismanına tabi tutulur. Amortisman yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

f) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar maliyetlerinden birikmiş itfa payları ve varsa birikmiş değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür. Diğer maddi olmayan duran varlıklar, lisanlar, irtifak hakkı (birlikte haklar) ve bilgisayar yazılımlarından oluşmaktadır.

(ii) Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar gerçekleştirildiği zaman kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(iii) İtfa payları

Maddi olmayan duran varlıklar kullanıma hazır oldukları tarihten itibaren faydalı ömürleri üzerinden doğrusal itfa yönetimi kullanılarak kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi olmayan duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıdaki gibidir:

Haklar	2-49 yıl
Diğer	3-5 yıl

İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama dönemi itibarıyla gözden geçirilir ve gerekli durumlarda yeniden belirlenir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

g) Kiralama İşlemleri

Grup, sözleşmenin başlangıcında, sözleşmenin kiralama sözleşmesi olup olmadığını ya da kiralama işlemi içerip içermediğini değerlendirir. Sözleşmenin, bir bedel karşılığında tanımlanan varlığın kullanımını kontrol etme hakkını belirli bir süre için devretmesi durumunda bu sözleşme, bir kiralama sözleşmesidir ya da bir kiralama işlemi içerir. Bir sözleşmenin tanımlanmış bir varlığın kullanımını kontrol etme hakkını sağlayıp sağlamadığını değerlendirmek için Grup, TFRS 16'daki kiralama tanımını kullanmaktadır.

(i) Kiracı olarak

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya kiralama bileşeni içeren sözleşmede değişiklik yapıldığı tarihte, Grup, kiralama bileşeninin nispi tek başına fiyatını ve kiralama niteliği taşımayan bileşenlerin toplam tek başına fiyatını esas alarak her bir kiralama bileşenine dağıtmaktadır.

Grup, kiralamanın fiilen başladığı tarihte ilgili kullanım hakkı varlıklarını konsolide finansal tablolarına maddi duran varlık ve kira yükümlülüğü olarak yansıtmıştır. Kullanım hakkı varlığının maliyeti yükümlülüğünün ilk ölçüm tutarı, kiralamanın fiilen başladığı tarihte veya öncesinde yapılan tüm kira ödemelerinden alınan varsa tüm kiralama teşviklerinin düşülmesiyle elde edilen tutar ile tüm başlangıçtaki doğrudan maliyetleri ve varlığın sökülmesi ve taşınmasıyla, yerleştirildiği alanın restore edilmesiyle ya da dayanak varlığın kiralamanın hüküm ve koşullarının gerektirdiği duruma getirilmesi için restore edilmesiyle ilgili olarak ileride katlanılması öngörülen tahmini maliyetlerden oluşmaktadır.

Kiralama işleminin, dayanak varlığın mülkiyetini kiralama süresi sonunda kiracıya devretmesi veya kullanım hakkı varlığı maliyetinin, kiracının bir satın alma opsiyonunu kullanacağını göstermesi durumunda, kullanım hakkı varlığı kiralamanın fiilen başladığı tarihten dayanak varlığın yararlı ömrünün sonuna kadar amortismanına tabi tutulur. Diğer durumlarda kullanım hakkı varlığı, kiralamanın fiilen başladığı tarihten başlamak üzere, söz konusu varlığın yararlı ömrü veya kiralama süresinden kısa olanına göre amortismanına tabi tutulur. Ek olarak, kullanım hakkı varlığının değeri periyodik olarak varsa değer düşüklüğü zararları da düşülmek suretiyle azaltılır ve kiralama yükümlülüğünün yeniden ölçümü doğrultusunda düzeltilir.

Kiralamanın fiilen başladığı tarihte, kira yükümlülüğü o tarihte ödenmemiş olan kira ödemelerinin bugünkü değeri üzerinden ölçülür. Kira ödemeleri, kiralamadaki zımnî faiz oranının kolaylıkla belirlenebilmesi durumunda, bu oran kullanılarak iskonto edilir. Bu oranın kolaylıkla belirlenememesi durumunda, Grup'un alternatif borçlanma faiz oranı kullanılır.

Grup, alternatif borçlanma faiz oranını, çeşitli dış finansman kaynaklarından kullanacağı borçlar için ödeyeceği faiz oranlarını dikkate alarak belirlemektedir ve kira şartlarını ve kiralanan varlığın türünü yansıtabilecek şekilde bazı düzeltmeler yapmaktadır.

Grup kiralama süresi sonunda dayanak varlığın mülkiyetini devralacağı kiralama sözleşmelerinden kira yükümlülüklerini finansal kiralama niteliğindeki sözleşmelerden borçlar, kiralama süresi sonunda dayanak varlığın mülkiyetini devralmayacağı kiralama sözleşmelerinden kira yükümlülüklerini ise faaliyet kiralaması niteliğindeki sözleşmelerden borçlar olarak takip etmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

g) Kiralama İşlemleri (devamı)

(i) Kiracı Olarak (devamı)

Kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

- Sabit ödemeler (özü itibarıyla sabit ödemeler dâhil);
- İlk ölçümü kiralamanın fiilen başladığı tarihte bir endeks veya oran kullanılarak yapılan, bir endeks veya orana bağlı değişken kira ödemeleri;
- Kalıntı değer taahhütleri kapsamında kiracı tarafından ödenmesi beklenen tutarlar;
- Satın alma opsiyonunun kullanılacağından makul ölçüde emin olunması durumunda bu opsiyonun kullanım fiyatı ve kiralama süresinin Grup'un kiralamayı sonlandırmak için bir opsiyon kullanacağını göstermesi durumunda, kiralamanın sonlandırılmasına ilişkin ceza ödemeleri

Kira yükümlülüğü, kira ödemelerinin bir iskonto oranı ile indirgenmesiyle ölçülür. Gelecekteki kira ödemelerinin belirlenmesinde kullanılan bir endeks veya oranda meydana gelen bir değişiklik sonucunda bu ödemelerde bir değişiklik olması ve kalıntı değer taahhüdü kapsamında ödenmesi beklenen tutarlarda bir değişiklik olması durumlarında Grup yenileme, sonlandırma ve satın alma opsiyonlarını değerlendirir.

Kira yükümlülüğünün yeniden ölçülmesi durumunda, yeni bulunan borç tutarına göre kullanım hakkı varlığında bir düzeltme olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır. Ancak, kullanım hakkı varlığının defter değerinin sıfıra inmiş olması ve kira yükümlülüğünün ölçümünde daha fazla azalmanın mevcut olması durumunda, kalan yeniden ölçüm tutarı kâr veya zarara yansıtılır.

Kısa Süreli Kiralamalar ve Düşük Değerli Kiralamalar

Grup, kiralama süresi 12 ay veya daha az olan kısa süreli makine kiralamaları ve bilgi teknolojileri ekipmanı dahil olmak üzere düşük değerli varlıkların kiralamaları için kullanım hakkı varlıklarını ve kiralama borçlarını konsolide finansal tablolarına yansıtmamayı tercih etmiştir. Grup, bu kiralamalarla ilişkili kira ödemelerini, kiralama süresi boyunca doğrusal olarak gider olarak konsolide finansal tablolara yansıtmıştır.

Satış ve Geri Kiralama İşlemleri

Grup yönetimi, 2025 ve 2024 yıllarında bazı tesisleri için satış ve geri kiralama işlemi uygulamıştır. Grup, 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarında satış ve geri finansal kiralama yoluyla edindiği varlıkları maddi duran varlıklarda tesis, makine ve cihazlar içerisinde sunmaktadır. Grup, geri kiralamadan kaynaklanan kullanım hakkı varlığını konsolide finansal tablolarında, elde tuttuğu kullanım hakkı varlığının önceki defter değeri oranı üzerinden ölçmektedir. Yapılan bu sat ve geri kiralama işlemlerinde satıştan elde edilen tutar ile geri kiralamadan kaynaklanan finansal kiralamanın bugünkü değeri eşit olduğu için satılan ve geri kiralanan varlığın defter değerinde bir değişim olmamakta ve buna göre de alıcı-kiraya verene devredilen haklarla ilişkili herhangi bir kazanç veya kayıp oluşmamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

h) İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf, Grup ile ilişkili sayılır:

(a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:

(i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere);

(ii) Şirket üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması; veya

(iii) Şirket üzerinde ortak kontrole sahip olması;

(b) Tarafın, Şirket'in bir iştiraki olması;

(c) Tarafın, Şirket'in ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması;

(d) Tarafın, Şirket'in veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması;

(e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması;

(f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması;

(g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem ilişkili taraflar arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Olağan faaliyetler nedeniyle ilişkili taraflarla bazı iş ilişkilerine girilebilir.

i) Finansal Araçlar

(i) Muhasebeleştirme ve İlk Ölçüm

Grup, ticari alacakları ve finansal borçlarını oluştukları tarihte kayıtlarına almaktadır. Grup bütün diğer finansal varlık ve yükümlülükleri sadece ve sadece, ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf olduğu işlem tarihinde muhasebeleştirmektedir.

Gerçeğe uygun değeriyle kar veya zarara yansıtılanlar dışındaki finansal varlıkların (önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar haricinde) ve finansal yükümlülüklerin ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilerek ölçülür. Önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar, ilk muhasebeleştirmede işlem bedeli üzerinden ölçülür.

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm

Finansal Araçlar

TFRS 9'a göre, bir finansal varlık ilk defa konsolide finansal tablolara alınması sırasında; İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen veya GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm

Finansal Araçlar (devamı)

Finansal varlıklar, Grup, finansal varlıkları yönetmek için işletme modelini değiştirmedeği sürece ilk muhasebeleştirilmesinden sonra yeniden sınıflandırılmaz. Bu durumda, etkilenen tüm finansal varlıklar, işletme modelindeki değişikliği izleyen ilk raporlama döneminin ilk gününde yeniden sınıflandırılır.

Bir finansal varlık, aşağıdaki her iki şartın birden sağlanması ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılmaması durumunda itfa edilmiş maliyeti 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.

Yukarıda belirtilen itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülmeyen tüm finansal varlıklar GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülür. Bunlar, tüm türev finansal varlıkları içermektedir.

Finansal varlıkların ilk defa konsolide finansal tablolara alınması sırasında, finansal varlıkların farklı şekilde ölçümünden ve bunlara ilişkin kazanç veya kayıpların farklı şekilde konsolide finansal tablolara alınmasından kaynaklanacak bir muhasebe uyumsuzluğunu ortadan kaldırması veya önemli ölçüde azaltması şartıyla bir finansal varlığın geri dönülemez bir şekilde gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak tanımlanabilir.

Finansal varlıklar- iş modelinin değerlendirilmesi:

Grup, iş modelinin varlıkların yönetilme şeklini ve yönetime sağlanan bilgiyi en iyi şekilde yansıtması amacıyla bir finansal varlığın portföy düzeyinde elde tutulma amacını değerlendirmektedir. Ele alınan bilgiler şunları içerir;

- Portföy için belirlenmiş politikalar ve hedefler ve bu politikaların uygulamada kullanılması, Bunlar, yönetimin stratejisinin, sözleşmeden kaynaklanan faiz gelirini elde etmeyi, belirli bir faiz oranından yararlanmayı devam ettirmeyi, finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmayı veya varlıkların satışı yoluyla nakit akışlarını gerçekleştirmeye odaklanıp odaklanmadığını içerir;
- İş modelinin amacı; günlük likidite ihtiyaçlarını yönetmek, belirli bir faiz getirisini devam ettirmek veya finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmak olabilir;
- İş modeli ve iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların performanslarının Grup yönetimine nasıl raporlandığı;

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm (devamı)

- İş modelinin (iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların) performansını etkileyen riskler ve özellikle bu risklerin yönetim şekli;
- İşletme yöneticilerine verilen ilave ödemelerin nasıl belirlendiği (örneğin, ilave ödemelerin yönetilen varlıkların gerçeğe uygun değerine göre mi yoksa tahsil edilen sözleşmeye bağlı nakit akışlarına göre mi belirlendiği) ve
- Önceki dönemlerde yapılan satışların sıklığı, değeri, zamanlaması ve nedeni ile gelecekteki satış beklentileri,

Alım satım amacıyla elde tutulan veya gerçeğe uygun değer esas alınarak yönetilen ve performansı bu esasa göre değerlendirilen finansal varlıklar, GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır.

Finansal varlıkların finansal durum tablosu dışı bırakılmaya uygun olmayan işlemlerde üçüncü taraflara devredilmesi, Grup'un varlıklarını konsolide finansal tablolarında sürekli olarak muhasebeleştirilmesiyle tutarlı olarak bu amaçla satış olarak kabul edilmez.

Finansal varlıklar – Sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemelerini içeren sözleşmeye bağlı nakit akışları olup olmadığının değerlendirilmesi:

Anapara, finansal varlığın ilk defa konsolide finansal tablolara alınması sırasındaki gerçeğe uygun değeri olarak tanımlanmaktadır. Faiz, paranın zaman değeri, belirli bir zaman dilimine ilişkin anapara bakiyesine ait kredi riski, diğer temel borç verme risk ve maliyetleri (örneğin likidite riski ve yönetim maliyetleri) ile kâr marjından teşekkül eder.

Sözleşmeye bağlı nakit akışlarının “sadece anapara ve faiz ödemeleri” olup olmadığının değerlendirilmesinde, Grup, ilgili aracın sözleşme şartlarını dikkate alır. Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının zamanlamasını veya miktarını, bu tanıma uymasını engelleyebilecek oranda değiştirebilecek bir sözleşme şartı içerip içermediği değerlendirmeye dahil edilir. Bu değerlendirmeler yapılırken Grup aşağıdakileri dikkate alır:

- Nakit akışlarının zamanlamasını veya tutarını değiştirebilecek şarta bağlı olaylar;
- Sözleşmeye bağlı kupon oranını değiştirebilecek (değişken oran özelliklerini de içeren) şartlar;
- Erken ödeme ve uzatma seçenekleri;

Erken ödeme özelliği, sözleşmenin vadesinden önce sonlandırıldığı durumlarda makul bir bedel içeren peşin ödenen tutarları büyük ölçüde anaparanın ve anapara bakiyesine ilişkin faizlerin ödenmemiş tutarını yansıtıyorsa sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemeleri kriteriyle tutarlıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm (devamı)

Ayrıca, sözleşmeye bağlı nominal değeri üzerinden primli veya iskontolu olarak alınan bir finansal varlık için, büyük ölçüde sözleşmeye bağlı nominal değeri ve tahakkuk eden (ancak ödenmemiş olan) faizi yansıtan (peşin ödenen tutarlar, sözleşme vadesinden önce sonlandırıldığı için makul bir bedel içerebilir) erken ödemelere izin veren ya da gerekli kılan bir sözleşme şartı, erken ödeme özelliğinin gerçeğe uygun değerinin ilk kayıtlara alma sırasında önemsiz olması durumunda, "sadece anapara ve faiz ödemeleri" kriteriyle uyumlu olarak muhasebeleştirilir.

Anapara, beklenen nakit akışlarının bugünkü değeri olduğu için, ticari alacaklar ve diğer alacaklar "sadece anapara ve faiz ödemeleri" testini geçmektedirler. Bu alacaklarla tahsil etmeye dayalı iş modeliyle uyumlu olarak yönetilmektedir.

Finansal varlıklar – Sonraki Ölçüm ve Kazanç veya Kayıplar:

GUD farkı kar/zarara yansıtılarak ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür. Herhangi bir faiz veya temettü geliri dahil olmak üzere, bunlarla ilgili net kazançlar ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.
İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden ölçülür. İtfa edilmiş maliyetleri varsa değer düşüklüğü zararları tutarı kadar azaltılır. Faiz gelirleri, yabancı para kazanç ve kayıpları ve değer düşüklükleri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bunların finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Finansal Yükümlülükler – Sınıflama, Sonraki Ölçüm ve Kazanç ve Kayıplar

Grup finansal yükümlülükler itfa edilmiş maliyetinden ölçülen ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılan olarak sınıflandırılır. Bir finansal yükümlülük, alım satım amaçlı elde tutulan tanımını karşılaması durumunda GUD farkı kar veya zarara yansıtılan olarak sınıflandırılır. Finansal yükümlülük, türev araç olması ya da ilk kez kayda alınması sırasında bu şekilde tanımlanması durumunda alım satım amaçlı elde tutulan finansal yükümlülük olarak sınıflandırılır. Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değerleri ile ölçülürler ve faiz gelirleri de dahil olmak üzere, net kazanç ve kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Diğer finansal yükümlülükler, ilk kayıtlara alınmalarını takiben gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları ile itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek ölçülür. Faiz giderleri ve kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bu yükümlülükler kayıtlardan çıkarılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, kar veya zararda muhasebeleştirilir. Riskten korunma aracı olarak tanımlanan türevler için "(v) Türev finansal araçlar" bölümüne bakınız.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve Sonraki Ölçüm (devamı)

i) Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, bilanço tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kar veya zararda muhasebeleştirilen net kazanç ya da kayıplar, söz konusu finansal yükümlülük için ödenen faiz tutarını da kapsar. Türevler araçlar için "(v) Türev finansal araçlar" bölümüne bakınız.

ii) Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler (ticari ve diğer borçlar ile finansal borçlanmalar), ilk kayıtlara alınmalarını takiben gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları ile itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek ölçülür. Faiz giderleri ve kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

(iii) Finansal Tablo Dışı Bırakma

Finansal Varlıklar

Grup, finansal varlıklarla ilgili nakit akışlarına ilişkin sözleşmeden doğan hakların süresi dolduğunda veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve getirilerinin sahipliğini önemli ölçüde devrettiğinde veya bu finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları ne önemli ölçüde devretmiş ne de önemli ölçüde elinde bulundurmakta olması durumunda, ilgili finansal varlık üzerinde kontrol sahibi olmaya devam etmiyorsa söz konusu finansal varlığı kayıtlarından çıkarır.

Grup, bir finansal varlığın mülkiyetinden kaynaklanan bütün risk ve yararları önemli ölçüde elinde bulundurmaya devam etmesi durumunda, ilgili finansal varlığı finansal durum tablosuna kayıtlara almaya devam eder.

Finansal Yükümlülükler

Grup, bir finansal yükümlülük sadece ve sadece ilgili yükümlülüğe ilişkin borç ortadan kalktığı veya iptal edildiği zaman finansal durum tablosundan çıkarır. Ayrıca, mevcut bir finansal yükümlülüğün koşullarında veya nakit akışlarında önemli bir değişiklik yapılması durumunda da Grup bir finansal yükümlülüğü finansal durum tablosundan çıkarır. Bunun yerine, değiştirilmiş şartlara dayanarak gerçeğe uygun değeri üzerinden yeni bir finansal yükümlülük muhasebeleştirilmesini gerektirir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Finansal Araçlar (devamı)

(iii)Finansal tablo dışı bırakma (devamı)

Finansal yükümlülüğün kayıtlarından çıkartılmasında, defter değeri ile bu yükümlülüğe ilişkin olarak ödenen tutar (devredilen her türlü nakit dışı varlık veya üstlenilen her türlü yükümlülük de dâhil) arasındaki fark, kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara alınır.

(iv)Finansal varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi

Grup, finansal varlık ve yükümlülüklerini, sadece ve sadece netleştirme için yasal bir hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek veya varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapma niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı konsolide finansal tablolarında göstermektedir.

(v)Türev finansal araçlar

Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmesinde, gerçeğe uygun değerinden muhasebeleştirilir. Türev araçlar ilk muhasebeleştirilmelerini müteakip gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Riskten korunma muhasebesi için yeterli şartları sağlamayan türev araçların gerçeğe uygun değerlerindeki artış veya azalıştan kaynaklanan kazanç veya kayıplar doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un riskten korunma muhasebesi seçicilik hak olduğundan Grup tarafından riskten korunma muhasebesi uygulamamaktadır.

Net yatırım riskinden korunma

Geçerli para birimi Şirket'in geçerli para biriminden farklı geçerli para birimi olan işletmelerdeki net yatırım riskinden korunma işlemlerinde türev araç veya türev olmayan finansal yükümlülük korunma aracı olarak tasarlandığında, türev aracın gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin kısmı veya türev olmayan finansal yükümlülükte meydana gelen yabancı para kazanç ve kayıpları diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında "Net yatırım riskinden korunma kazançları/kayıpları" içerisinde gösterilir. Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen tutar, söz konusu işletmenin elden çıkarılması sırasında sınıflama düzeltmesi olarak kar veya zararda yeniden sınıflandırılır.

(vi)Varlıklarda değer düşüklüğü

a. Türev olmayan finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları

Finansal araçlar ve sözleşme varlıkları

Grup TFRS 9 kapsamında aşağıda belirtilen kalemlerin beklenen kredi zararları için zarar karşılığını kayıtlara alır:

- İtfa edilen maliyetinden ölçülen finansal varlıklar;

Grup, zarar karşılığı 12 aylık beklenen kredi zararlarından ölçülen aşağıdaki kalemler dışında kalanlar için zarar karşılığı ömür boyu beklenen kredi zararlarına eşit bir tutardan ölçülür:

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Finansal Araçlar (devamı)

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

- İlk defa konsolide finansal tablolara alınmasından bu yana kredi riski (yani, finansal aracın beklenen ömrü boyunca ortaya çıkan temerrüt riski) önemli ölçüde artmayan banka bakiyeleri,

Grup, ticari alacaklar, diğer alacaklar ve sözleşme varlıklarına ilişkin değer düşüklüğünün hesaplanmasında ömür boyu beklenen kredi zararı uygulamayı seçmiştir.

Bir finansal varlıktaki kredi riskinin, ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından bu yana önemli ölçüde artıp artmadığı belirlenirken ve beklenen kredi zararları tahmin edilirken, aşırı maliyet veya çabaya katlanılmadan elde edilebilen makul ve desteklenebilir bilgiler dikkate alınır. Bunlar, Grup'un geçmiş deneyimlerine ve bilinçli kredi değerlendirmelerine dayanan niteliksel ve sayısal bilgileri ve analizleri ve ileriye yönelik bilgileri içerir. Grup, vadesini 60 gün geçen finansal varlıkların kredi riskinde önemli bir artış olduğunu kabul eder.

Grup, aşağıdaki durumlarda finansal varlıkların temerrütte olduğunu kabul eder:

- Borçlunun Grup'a satış doğan yükümlülüklerini, Grup teminatları bozdurmak gibi aksiyonlara başvurmadan önce (eğer teminatlar mevcutsa), tam olarak yerine getirmesi muhtemel değilse; veya finansal varlık vadesini 120 günden fazla aşmışsa,

Grup, banka bakiyelerinin risk derecelendirmelerinin uluslararası tanımıyla "yatırım notu"na eşit olması durumunda bunların düşük kredi riskine sahip olduğunu kabul eder.

Ömür boyu beklenen kredi zararları, bir finansal aracın beklenen ömrü boyunca gerçekleşmesi mümkün temerrüt hallerinin bir sonucudur.

12 aylık beklenen kredi zararları, raporlama tarihinden sonraki 12 ay içinde gerçekleşmesi mümkün temerrüt hallerinden kaynaklanan beklenen kredi zararlarını temsil eden kısımdır.

Beklenen kredi zararlarının ölçüleceği azami süre, Grup'un kredi riskine maruz kaldığı azami sözleşme süresidir.

Beklenen kredi zararlarının ölçümü

Beklenen kredi zararları, kredi zararlarının olasılıklarla ağırlıklandırılmış bir ölçüsüdür. Kredi zararları bütün nakit açıklarının şimdiki değeri olarak ölçülür. Beklenen kredi zararları finansal varlığın etkin faiz oranı kullanılarak indirgenirler. Grup beklenen kredi zararlarını alacakları için ayrı ayrı hesaplar. Beklenen kredi zararları geçmiş yıllara ait kredi zararı deneyimlerine dayanarak hesaplanmıştır.

Geçmiş gerçekleşen kredi zararı deneyimi, geçmiş bilgilerin toplandığı dönemdeki ekonomik şartlarla, Grup'un alacakların beklenen ömrü boyunca gerçekleşeceğini düşündüğü ekonomik şartlar arasında farkı yansıtacak şekilde değiştirilir. Alacakların gelecekteki tahsilat performansı tahmin edilirken beklenen kredi zararları hesaplamalarında genel ekonomik şartlar dikkate alınır ve ileriye yönelik bilgiler dahil edilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

ı) Finansal Araçlar (devamı)

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

a) Türev olmayan finansal varlıklar ve sözleşme varlıkları (devamı)

Kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar

Grup, her raporlama döneminde itfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkların kredi-değer düşüklüğü olup olmadığını değerlendirir. Bir finansal varlığın gelecekteki tahmini nakit akışlarını olumsuz şekilde etkileyen bir veya daha fazla olay gerçekleştiğinde söz konusu finansal varlık kredi-değer düşüklüğüne uğramıştır.

Aşağıdaki olaylara ilişkin gözlemlenebilir veriler finansal varlığın kredi-değer düşüklüğüne uğramış olduğunu gösteren kanıtlardır:

- İhraççının ya da borçlunun önemli finansal sıkıntı içinde olması;
- Temerrüt veya vadenin 120 günü geçmesi gibi nedenlerle bir sözleşme ihlalinin meydana gelmesi;
- Ekonomik veya sözleşmeye bağlı nedenlerle, borçlunun içine düştüğü finansal sıkıntıdan dolayı alacaklının borçluya normal şartlarda düşünmediği bir ayrıcalık tanınması;
- Borçlunun iflasının veya başka bir finansal yeniden yapılanmaya gireceğinin muhtemel olması; veya
- Finansal sıkıntılar nedeniyle bu finansal varlığa ilişkin aktif piyasanın ortadan kalkması,

Değer düşüklüğünün konsolide finansal tablolarda sunumu

İtfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkların zarar karşılıkları bu varlıkların brüt değerlerinden düşülür. Sözleşme varlıkları dahil olmak üzere, ticari ve diğer alacaklara ait değer düşüklüğü zararları kar veya zarar tablosunda ayrı bir kalem olarak gösterilmiştir.

Kayıttan düşme

Finansal varlıktan daha fazla bir nakit akışı geri kazanmaya yönelik makul bir beklenti bulunmaması durumunda, finansal varlığın brüt tutarı kayıtlardan düşülür. Bu durum, genel olarak Grup'un borçlunun kayıttan düşmeye konu tutarları geri ödeyebilecek yeterli nakit akışı yaratan gelir kaynaklarının ya da varlıklarının bulunmadığını belirlemesi durumunda oluşur. Ancak, kayıttan düşülen finansal varlıklar Grup'un vadesi geçen alacakların geri kazanılması için uyguladığı yaptırım faaliyetlerine hala konu edilebilir. Finansal varlıklar, hiçbir geri kazanma beklentisi bulunmaması durumunda kayıtlardan düşülür (borçlunun Grup'la herhangi bir geri ödeme planı yapmaması gibi). Kayıtlardan çıkarılan ticari alacaklar sözleşme varlıkları ve diğer alacaklar için Grup alacağı geri kazanabilmek amacıyla yaptırım faaliyetlerinde bulunmaya devam eder. Geri kazanım tutarları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Finansal Araçlar (devamı)

(vi) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

Kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar (devamı)

b) Finansal olmayan varlıklar - Değer Düşüklüğü

Grup, her bir raporlama döneminde, stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları dışında kalan her bir varlığa ilişkin değer düşüklüğü olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Bir varlıkla ilgili nakit yaratan birim (NYB) defter değeri ile geri kazanılabilir tutarını aşyorsa değer düşüklüğü kayıtlara alınır.

Varlığın ya da nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı net satış fiyatı ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, ilerideki nakit akışlarının ilgili varlıktaki belirli riski ve paranın zaman değerini gösteren vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesi ile değerlendirilir. Değer düşüklüğü testi için, varlıklar diğer varlıklar ve varlık gruplarından bağımsız olarak sürekli kullanımından dolayı nakit girişi üreten en küçük birimlere ("nakit üreten birim") ayrılır.

Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Nakit üreten birimlerden kaynaklanan ve muhasebeleştirilen değer düşüklüğü öncelikle birimlere paylaştırılan şerefîyelerin defter değerlerinden daha sonra birimlerdeki diğer varlıkların defter değerlerinden oransal olarak düşülür.

Diğer varlıklarda önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri her raporlama döneminde değer düşüklüğünün azalması veya değer düşüklüğünün geçerli olmadığına dair göstergelerin olması durumunda değerlendirilir. Değer düşüklüğü geri kazanılabilir tutarın belirlenmesinde kullanılan tahminlerde değişiklik olması durumunda iptal edilir. Değer düşüklüğü sadece varlığın belirlenen kayıtlı değerini aşmayacak kadar amortisman ve itfa payı netleştirildikten sonra değer düşüklüğü eğer yok ise iptal edilir.

j) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Herhangi bir karşılık tutarının konsolide finansal tablolara alınabilmesi için Grup'un geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir hukuki veya zımni yükümlülüğünün bulunması, bu yükümlülüğün yerine getirilmesi için ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebiliyor olması gerekmektedir. Söz konusu kriterler oluşmamışsa Grup söz konusu hususları ilgili konsolide finansal tablola dipnotlarında açıklamaktadır. Karşılıklar, ilerideki tahmini nakit akışlarının paranın zaman değeri ve yükümlülüğe özel riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesiyle belirlenir. Koşullu varlıklar gerçekleşmedikçe muhasebeleştirilmemekte ve sadece notlarda açıklanmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

i) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler (devamı)

Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler

Eğer Grup'un bir sözleşmeden beklediği faydalar sözleşme kapsamında yükümlülüğünü yerine getirmek için katlandığı kaçınılmaz maliyetlerin altında ise bu gibi ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler için karşılık ayrılır. Eğer ekonomik yarar sağlamak mümkünse, koşullu varlıklar konsolide finansal tablolara ilişkin dipnotlarda açıklanır. Eğer ekonomik yarar sağlama ihtimali, aksi ihtimalden büyükse, bu varlıklar ve kar ya da zarara etkisi, ilgili dönemin konsolide finansal tablolarında muhasebeleştirilir. Bir karşılık ayırmadan önce, Grup sözleşme ile ilgili varlıklardaki değer düşüklüğünden kaynaklanan zararları muhasebeleştirir.

j) Vergi

Vergi gideri, dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Dönem vergisi ve ertelenmiş vergi işletme birleşmeleri veya doğrudan özkaynaklar veya diğer kapsamlı gelir içinde kaydedilenler dışında kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Dönem vergisi

Dönem vergisi, raporlama dönemi sonu itibarıyla yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranları dikkate alınarak hesaplanan cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden beklenen vergi yükümlülüğü veya alacağıdır ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülükleri ile ilgili düzeltme kayıtlarını da içerir. Cari vergi varlığı ve yükümlülüğü mahsuplaştırılması sadece belirli şartlar sağlandığında yapılabilir.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer alan defter değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Aşağıdaki durumlarda meydana gelen geçici farklar için ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmez:

- Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karını ne de vergiye tabi kar veya zararı etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar,
- Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönmesi muhtemel olmayan ve Grup'un geri çevirim zamanını kontrol edebildiği bağlı ortaklık, iştirak ve müştereken kontrol edilen işletmelerdeki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar,

Ertelenmiş vergi, raporlama dönem sonu itibarıyla geçici farkların geri çevrildiği zamandaki yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranı ile ölçülür.

Geçerli para birimi ABD Doları olan bağlı ortaklıkların vergiye tabi kârı veya mali zararı (ve dolayısıyla parasal olmayan varlık ve borçlarının vergiye esas değerleri) TL ile belirlendiği için kurlardaki değişiklikler ertelenmiş vergi borcu veya varlığının muhasebeleştirilmesi sonucunu doğuran geçici farkların doğmasına neden olur. Ortaya çıkan ertelenmiş vergi, kâr ve zarar hesabına gider veya gelir kaydedilir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

j) Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergiye tabi tüm geçici farklar için hesaplanırken, indirilecek geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır.

Henüz kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir, gelir elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama döneminde gözden geçirilir ve ilgili vergi avantajının kullanımının muhtemel olmadığı kısımlar için ertelenmiş vergi varlıkları azaltılır.

Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. Grup, ertelenmiş vergi borçlarını ve ertelenmiş vergi varlıklarını, varlıklarının defter değerlerini ne şekilde geri kazanacağı veya borçlarını ne şekilde ödeyeceği ile ilgili raporlama dönemi sonundaki beklentilerinin vergisel sonuçlarıyla tutarlı bir şekilde ölçer.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de transfer fiyatlandırmasına ilişkin hükümler, Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 13'üncü maddesinde, "transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kar dağıtımı" başlığı altında belirtilmiştir. 18 Kasım 2007 tarihli, transfer yoluyla örtülü kar dağıtımına ilişkin genel tebliğ, uygulamayla ilgili hükümler içerir. Örtülü bir biçimde transfer fiyatlandırmasıyla dağıtıldığı varsayılan karlar kurumlar vergisi hesaplamasında vergiden düşülememektedir.

Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Bu değerlendirme gelecekteki olaylarla ilgili birçok mesleki kanaat içerebilir ve tahmin ve varsayımlara dayanmaktadır. Grup'un mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile ilgili mesleki kanaatini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir.

k) Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Kıdem tazminatları:

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Şirket ve Türkiye'deki bağlı ortaklıkları, emeklilik, askerlik ya da ölüm gibi nedenlerden işten ayrılan 1 yılı doldurmuş çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı 30 gün bazında Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye tabi tutulacakmış gibi hesaplanmış olup konsolide finansal tablolarda tahakkuk esası ile yansıtılmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

k) Çalışanlara Sağlanan Faydalar (devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 46.655 TL tutarındadır (31 Aralık 2024: 46.655 TL). Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirde muhasebeleştirilir. Grup'un kıdem tazminatı hesaplamasında kullanmış olduğu varsayımlar 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Enflasyon oranı	%23,33	%23,33
Faiz oranı	%28,20	%28,20
İskonto oranı	%3,95	%3,95

İzin karşılığı:

Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda hak ettikleri izin ücretleri için bir yükümlülük kaydedilmektedir. Grup, çalışanlarının işlerine son verilmesi durumunda hak edilen fakat kullanılmayan izin gün sayısı ile iş sözleşmesinin sonlandırıldığı tarihteki günlük brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamının çarpılmasıyla bulunan bir tutar kadar ödeme yapmakla yükümlüdür. Bu kapsamda Grup çalışanlara sağlanan kısa vadeli bir fayda yükümlülüğü olarak izin karşılığı kayıtlarına almaktadır. İzin karşılığı, çalışanlara sağlanan bir kısa vadeli fayda yükümlülüğü olup iskonto edilmeksizin ölçülür ve ilgili hizmet yerine getirildikçe kar veya zararda giderleştirilir.

l) Sermaye ve Temettüleri

Adi hisse senetleri özkaynak olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak, Genel Kurul'da kar dağıtım kararının alındığı dönemde konsolide finansal tablolara yansıtılır.

m) Yabancı Para

(i) Yabancı para işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan tarihi maliyetleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlem tarihindeki kurdan çevrilir. Çevrimle oluşan kur farkları kar veya zararda kayıtlara alınır.

Geçerli para birimi TL olmayan şirketlerin finansal tabloları kendi geçerli para birimlerine göre hazırlanmış olup, bu finansal tablolar TMS 21 uyarınca konsolide finansal tabloların sunumu amacıyla TL'ye çevrilmiştir. Konsolide finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır.

Yabancı para cinsinden olan işlemlerden doğan kayıp veya kazançlar, kar veya zararda, yabancı para işlemlere ilişkin kur farkları hesabında yansıtılmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

m) Yabancı Para (devamı)

TMS 21 uyarınca, geçerli para birimi TL'den farklı olan bazı yurtdışı ve yurtiçi bağlı ortaklıklarının bilanço kalemleri TL olarak sunulurken ilgili bilanço tarihindeki ABD Doları/TL kuruyla ve Avro/TL kuruyla; gelir ve giderler ile nakit akışları ise işlemlerin gerçekleştiği tarihin kuruyla (tarihsel kur) değerlendirir. Bu çevrimden doğan karı/zarar, özkaynaklar altında oluşan "yabancı para çevrim farkları" hesabında yer alır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kullanılan Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz alış kurları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
ABD Doları / TL	37.7656	35,2803
Avro / TL	40,7019	36,7362

(ii) Yabancı operasyonlar

Yabancı operasyonların (Şirket'in geçerli para biriminden farklı geçerli para birimine sahip operasyonlar) parasal varlık ve yükümlülükleri, raporlama tarihindeki döviz kuru ile TL'ye çevrilir. Yabancı operasyonların gelir ve giderleri işlem tarihindeki döviz kuru ile TL'ye çevrilir.

Yeniden çevrimden kaynaklanan yabancı para çevrim farkları, özkaynaklar altında yabancı para çevrim farklarında kayıtlara alınır. Yabancı operasyonlarının kısmen veya tamamen satılması durumunda yabancı para çevrim farklarındaki ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir.

n) Nakit Akış Tablosunun Raporlanması

Nakit akış tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları esas, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. Esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları Grup'un ana faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir. Grup esas faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışlarını brüt kar veya zarardan nakit giriş ve çıkışlarıyla ilgili tahakkukları, diğer nakit dışı işlemleri, geçmiş ya da gelecekteki işlem ya da ertelenmiş varlık ve yükümlülüklerin etkilerinin düzeltildiği dolaylı yöntemi uygulayarak göstermektedir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir. Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir. Nakit ve nakit benzerleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri üç ay veya üç aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

o) Pay Başına Kazanç/(Kayıp)

Kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç/(kayıp), net karın, raporlama dönemi boyunca piyasada bulunan pay senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesiyle bulunmaktadır. Türkiye'de şirketler, mevcut hissedarlarına birikmiş karlarından ve özkaynak enflasyon düzeltme farklarından, sermayedeki payları oranında hisse dağıtarak (bedelsiz hisse) sermayelerini arttırabilirler.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.5 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

o) Pay Başına Kazanç/(Kayıp) (devamı)

Aynı şekilde Türkiye'deki şirketler geçmiş yıllar zararlarını sermayelerini azaltmak için kullanabilmektedirler. Bu tip bedelsiz hisse dağıtımları/azalışları, pay başına kazanç/(kayıp) hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının/azalışlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunmaktadır.

p) Finansal Bilgilerin Bölümlere Göre Raporlanması

Faaliyet bölümleri, Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili organlara veya kişilere sunulan iç raporlama ve stratejik bölümlere paralel olarak değerlendirilmektedir. Söz konusu bölümlere tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümlerin performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlerine ilişkin stratejik karar almaya yetkili organlar ve kişiler, Grup'un üst düzey yöneticileri olarak tanımlanmıştır. Bölümlere göre raporlama faaliyet konusuna göre yapılmıştır (Dipnot 3).

r) 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 finansal durum tablosunun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup, raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir. Raporlama döneminden sonraki düzeltme gerektirmeyen olaylar, önemli olması durumunda konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanmıştır.

2.6 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait özet konsolide ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2025 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve TFRYK 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) 2025 yılından itibaren geçerli olan değişiklikler ve yorumlar

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikleri) Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler

TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.6 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

TMS 21 (Değişiklikler) Takas Edilebilirliğin Bulunmaması

Bu değişiklikler, bir para biriminin ne zaman değiştirilebilir olduğunu ve olmadığında döviz kurunun nasıl belirleneceğini belirlemeye yönelik rehberlik içermektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

TFRS 10 ve TMS 28 (Değişiklikleri) Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

Bu değişiklikler, yatırımcı işletmelerin iştirak veya iş ortaklıklarına yaptığı varlık satışları ve katkılarının muhasebeleştirilmesi ile ilgili yeni rehberlik sunmakta olup, söz konusu işlemlerin finansal tablolarda nasıl raporlanacağına dair netlik sağlamaktadır. Değişiklikler, 1 Ocak 2025 ve sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir.

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

TSRS 1 Sürdürülebilirlikle İlgili Finansal Bilgilerin Açıklanmasına İlişkin Genel Gereklilikler

TSRS 1, bir işletmenin sürdürülebilirlikle ilgili riskleri ve fırsatları hakkında, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarının işletmeye kaynak sağlama ile ilgili karar vermelerinde faydalı olacak bilgileri açıklamasını zorunlu kılmak amacıyla sürdürülebilirlikle ilgili finansal açıklamalara ilişkin genel gereklilikleri belirler. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TSRS 2 İklimle İlgili Açıklamalar

TSRS 2, genel amaçlı finansal raporların birincil kullanıcılarına işletmeye kaynak sağlama ile ilgili kararlarında faydalı olacak iklim ile ilgili risk ve fırsatların tanımlanması, ölçülmesi ve açıklanması ile ilgili gereklilikleri ortaya koymaktadır. Bu standardın uygulanması, KGK'nın 5 Ocak 2024 tarihli ve 2024-5 sayılı duyurusunda yer alan işletmelerden ilgili kriterleri sağlayanlar ile kriterlere bakılmaksızın bankalar için 1 Ocak 2024 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde zorunludur. Diğer işletmeler gönüllülük esasına göre TSRS standartlarına uygun raporlama yapabilirler.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.6 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Finansal Raporlama Standartları (devamı)

b) Henüz yürürlüğe girmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar

Grup henüz yürürlüğe girmemiş aşağıdaki standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen aşağıdaki değişiklik ve yorumları henüz uygulamamıştır:

TFRS 17 Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17 – Sigorta Sözleşmeleri

TFRS 17, sigorta yükümlülüklerinin mevcut bir karşılama değerinde ölçülmesini gerektirir ve tüm sigorta sözleşmeleri için daha düzenli bir ölçüm ve sunum yaklaşımı sağlar. Bu gereklilikler sigorta sözleşmelerinde tutarlı, ilkeye dayalı bir muhasebeleştirmeye ulaşmak için tasarlanmıştır. TFRS 17, sigorta ve reasürans ile emeklilik şirketleri için 1 yıl daha ertelenmiş olup 1 Ocak 2026 itibarıyla TFRS 4 Sigorta Sözleşmelerinin yerini alacaktır.

Söz konusu değişikliğin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

TFRS 17 (Değişiklikler) Sigorta Sözleşmeleri ile TFRS 17 ile TFRS 9'un İlk Uygulaması – Karşılaştırmalı Bilgiler

TFRS 17'de uygulama maliyetlerini azaltmak, sonuçların açıklanmasını ve geçişi kolaylaştırmak amacıyla değişiklikler yapılmıştır.

Ayrıca, karşılaştırmalı bilgilere ilişkin değişiklik ile TFRS 7 ve TFRS 9'u aynı anda ilk uygulayan şirketlere finansal varlıklarına ilişkin karşılaştırmalı bilgileri sunarken o finansal varlığa daha önce TFRS 9'un sınıflandırma ve ölçüm gereklilikleri uygulanmış gibi sunmasına izin verilmektedir. Değişiklikler TFRS 17 ilk uygulandığında uygulanacaktır.

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

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.7 Muhasebe Tahmin ve Varsayımların Kullanılması

Konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanması, yönetimin, politikaların uygulanması ve raporlanan varlık, yükümlülük, gelir ve gider tutarlarını etkileyen kararlar, tahminler ve varsayımlar yapmasını gerektirmektedir. Gerçekleşen sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilir.

Bu konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında Grup'un muhasebe politikalarının uygulamasında yönetim tarafından yapılan önemli değerlendirmeler, 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarda uygulananlar ile tutarlıdır.

Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Muhasebe tahminlerindeki güncellemeler, güncellenmenin yapıldığı dönemde ve bu güncellemelerden etkilenen müteakip dönemlerde kayıtlara alınır.

Konsolide finansal tablolarda kayıtlara alınan tutarlar üzerinde önemli etkisi olan tahminlere ilişkin bilgiler aşağıda belirtilen dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 2.5 Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri
- Dipnot 30 Vergi varlık ve yükümlülükleri

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Grup'un çeşitli dipnot açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

Varlık ve yükümlüklerin gerçeğe uygun değerinin ölçümünde Grup mümkünse piyasada gözlemlenebilir bilgileri kullanmaktadır.

İlk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değere ilişkin en iyi gösterge, gerçekleşen işlem fiyatıdır (diğer bir ifadeyle, alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeridir). Grup, ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değer için işlem fiyatından farklı olduğunu tespit ederse ve gerçeğe uygun değer, aynı varlık veya yükümlülük için aktif bir piyasadaki kotasyon fiyatıyla veya gözlemlenemeyen girdilerin kullanıldığı bir değerlendirme tekniğine dayanılarak kanıtlanmazsa, ölçümle ilgili olarak önemsiz olması durumunda, finansal araç ilk ölçümünde gerçeğe uygun değerden ölçülür ve gerçeğe uygun değer ile işlem fiyatı arasındaki farkı ertelemek üzere düzeltilir. İlk muhasebeleştirmeyi müteakip, finansal aracın ömrü boyunca uygun bir temelde kar veya zararda muhasebeleştirilir. Ancak, kar veya zararda muhasebeleştirme, değerlemenin tamamen gözlemlenebilir piyasa verileri tarafından desteklendiği sürece veya işlemin kapatıldığı zamana kadar devam eder.

Bu gerçeğe uygun değer ölçümleri, gerçeğe uygun değer hiyerarşisi içinde aşağıda açıklanan farklı seviyelerde kullanılan değerlendirme teknikleri ile verilere bağlı olarak sınıflandırılmaktadır:

Seviye 1: Grup'un ölçüm tarihinde erişebildiği benzer varlıklar ya da yükümlülükler için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar,

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da yükümlülükler açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) ya da dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler,

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

2 Konsolide Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar ve Uygulanan Muhasebe Politikaları (devamı)

2.7 Muhasebe Tahmin ve Varsayımların Kullanılması (devamı)

Seviye 3: Varlıklar ve yükümlülükler için gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler.

Grup'un çeşitli dipnot açıklamaları finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir. Gerçeğe uygun değerler ölçme ve/veya açıklama amacıyla aşağıdaki yöntemlerle belirlenmektedir. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlarla ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

3 Bölümlere Göre Raporlama

Grup yönetimi, bölümlere göre raporlama yaparken, ana faaliyet konusunu temel beş bölüme ayırmıştır. Bu bölümler Biyokütle, Güneş, Dağıtık Enerji, Perakende ile Diğer bölümlerdir. Biyokütle bölümünde; Doğal Enerji, Mavibayrak Doğu, Mavibayrak Enerji ve Edusa Atık yer almaktadır. Güneş bölümünde Ra Güneş yer almaktadır. Dağıtık Enerji bölümünde Tres Enerji yer almaktadır. Perakende bölümünde Tenera yer almaktadır. Grup’un yönetim faaliyetlerinin yürütüldüğü holding şirketi konumundaki Consus ve henüz herhangi bir faaliyeti bulunmayan Solis Enerji Diğer bölümünde gösterilmiştir. Grup’un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili merci, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, faiz dahil tüm finansman giderleri ve gelirleri neti, amortisman ve itfa payı giderleri ve vergi öncesi kar (“FAVÖK”) tutarlarını faaliyet bölümlerinin finansal performansının değerlendirilmesinde gözden geçirir.

	Biyokütle		Güneş		Dağıtık Enerji		Perakende		Diğer		Toplam	
	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024	1 Ocak - 31 Mart 2025	1 Ocak - 31 Mart 2024
Hasılat	229.667.366	301.518.986	20.273.324	20.475.116	167.639.484	56.107.860	76.242.004	72.812.168	-	-	493.822.178	450.914.130
Bölüm dışı hasılat	186.842.977	253.690.793	20.273.324	20.475.116	167.639.484	56.107.860	76.242.004	72.812.168	-	-	450.997.789	403.085.937
Bölümler arası hasılat	42.824.389	47.828.193	-	-	-	-	-	-	-	-	42.824.389	47.828.193
Satışların maliyeti	(203.795.904)	(274.798.999)	(6.708.006)	(7.675.058)	(163.195.031)	(73.491.671)	(75.074.856)	(71.156.411)	-	-	(448.773.797)	(427.122.139)
Brüt kar	25.871.462	26.719.987	13.565.318	12.800.058	4.444.453	(17.383.811)	1.167.148	1.655.757	-	-	45.048.381	23.791.991
Faaliyet gelirleri / (giderleri)	1.836.637	(3.015.404)	(897.883)	(1.720.911)	(7.562.965)	(6.961.388)	(315.728)	(755.917)	(37.726.952)	(28.981.492)	(44.666.891)	(41.435.112)
Finansman gelirleri / (giderleri)	(40.686.911)	(10.188.228)	(10.737.233)	(11.068.540)	(36.030.384)	(58.946.281)	(517.091)	2.224.775	(11.031.954)	(86.431.802)	(99.003.573)	(164.410.076)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler)	8.021.846	14.859.331	-	-	(8.272.271)	(552.672)	-	(627.538)	-	-	(250.425)	13.679.121
Parasal kazanç / (kayıp)	(6.454.354)	(14.901.126)	-	-	42.986.623	61.405.550	(2.532.274)	(3.806.794)	89.145.384	138.321.699	123.145.379	181.019.329
Vergi öncesi kar	(11.411.320)	13.474.560	1.930.202	10.607	(4.434.544)	(22.438.602)	(2.197.945)	(1.309.717)	40.386.478	22.908.405	24.272.871	12.645.253
Sürdürülen faaliyetler vergi gelir/gideri	12.234.149	806.358	228.560	860.368	4.963.605	6.565.754	(212.047)	(411.764)	(4.493.544)	(3.758.283)	12.720.723	4.062.433
Dönem Karı/Zararı	822.829	14.280.918	2.158.762	870.975	529.061	(15.872.848)	(2.409.992)	(1.721.481)	35.892.934	19.150.122	36.993.594	16.707.686
Amortisman giderleri	(34.448.448)	(35.267.796)	(2.562.906)	(3.129.070)	(44.098.333)	(35.203.609)	(71.689)	(74.345)	(918.717)	(612.106)	(82.100.093)	(74.286.926)
Tek seferlik (giderler)/ gelirler	-	(633.160)	-	-	-	(1.861.200)	-	-	-	(1.339.175)	-	(3.833.535)
FAVÖK	62.156.547	59.605.539	15.230.341	14.208.217	40.979.821	12.719.610	923.109	974.185	(36.808.235)	(27.030.211)	82.481.583	60.477.340

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

3 Bölümlere Göre Raporlama (devamı)

31 Mart 2025	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolide Toplam
Bölüm Varlıkları	2.785.097.715	418.913.128	1.229.525.664	95.560.770	4.508.855.385	(4.837.328.069)	4.200.624.593
Bölüm Yükümlülükleri	1.097.972.279	195.790.735	815.161.195	63.862.969	790.868.522	(643.848.030)	2.319.807.670
31 Aralık 2024	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolide Toplam
Bölüm Varlıkları	2.902.839.599	458.105.951	1.378.661.076	65.150.029	4.458.904.335	(4.737.744.928)	4.525.916.062
Bölüm Yükümlülükleri	1.146.095.152	227.936.750	921.256.369	36.945.736	731.662.235	(548.137.681)	2.515.758.561

Hasılat	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Raporlanabilir Bölümler Toplam Hasılatı	493.822.178	450.914.130
Bölümler Arası Hasılatın Eliminasyonu	(42.824.389)	(47.828.193)
Konsolide Hasılat	450.997.789	403.085.937

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Raporlanabilir Bölümler Toplam	24.272.871	12.645.253
Vergi Öncesi Dönem Karı / (Zararı)		
Sürdürülen Faaliyetlerden Konsolide	24.272.871	12.645.253
Vergi Öncesi Dönem Karı / (Zararı)		

4 Nakit ve Nakit Benzerleri

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kasa	309	307
Bankalar	24.509.798	29.671.497
- Vadesiz Mevduat	23.339.798	26.039.426
- Vadeli Mevduat	1.170.000	3.632.071
Nakit ve Nakit Benzerleri	24.510.107	29.671.804
Kullanımı Kısıtlı Banka Bakiyeleri (*)	--	--

(*) 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla bloke mevduat bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına ilişkin vade tarihi bilgisi aşağıdaki gibidir:

	Vade	Faiz Oranı	31 Mart 2025
TL	Nisan 2025	%38-39	1.170.000
Toplam			1.170.000

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

4 Nakit ve Nakit Benzerleri (devamı)

	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2024
TL	Ocak 2025	%43-43,50	3.632.071
Toplam			3.632.071

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur riskleri ve duyarlılık analizleri Dipnot 31'de açıklanmıştır.

5 Finansal Yatırımlar

Bulunmamaktadır.

6 İlişkili Taraf Açıklamaları

Bu konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, Global Yatırım Holding A.Ş. ana ortakları ve üst düzey yönetimi ve yönetim kurulu üyeleri, aileleri ve kendileri tarafından kontrol edilen veya kendilerine bağlı şirketler ile birlikte konsolidasyona dahil edilmeyen bağlı ortaklıklar ve iştirak ve müştereken kontrol edilen ortaklıklar "ilişkili taraflar" olarak kabul ve ifade edilmiştir.

İşletmenin normal işleyişi esnasında ilişkili taraflarla çeşitli işlemler yapılmıştır.

a) İlişkili Taraf Bakiyeleri

İlişkili Şirketlerden Ticari Alacaklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden ticari alacakların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (**)	11.834.651	30.383.223
Global Ticari Emlak Yatırımları A.Ş. (*)	8.691.016	13.894.245
Toplam	20.525.667	44.277.468

(*) Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı olan yukarıdaki ilişkili tarafa enerji tesis işletim ve bakım onarım hizmeti vermektedir.

(**) Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklıkları olan yukarıdaki ilişkili taraflarına perakende elektrik satışı yapmaktadır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan ticari alacakları elektrik satışından ve verilen enerji hizmetlerinden doğan ticari alacaklar olup, bunlar için uygulanmış olduğu vade süresi 30 gündür (31 Aralık 2024: 30 gün).

Grup, ilişkili taraflardan ticari alacakları için faiz işletilmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

İlişkili Şirketlerden Diğer Alacaklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden diğer alacakların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Global Yatırım Holding A.Ş.	861.225	502.269
Global Gemicilik A.Ş.	752.859	566.902
Güney Madencilik İşletmeleri A.Ş.	204.729	211.073
Consus Energy Europe B.V.	55.723	62.706
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	18.844	20.740
Toplam	1.893.380	1.363.690

İlişkili Şirketlere Diğer Borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla ilişkili şirketlerden diğer borçların detayları aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Global Yatırım Holding A.Ş.	149.567.335	201.351.056
Global Menkul Değerler A.Ş.	70.488	--
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	35.140	38.679
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.	--	99.933.619
Toplam	149.672.963	301.323.354

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan diğer alacakları ve diğer borçları için vade bulunmamaktadır. Talep edildiğinde ödenecektir.

İlişkili şirketlerle olan diğer alacak ve diğer borçlarına faiz işletilmektedir. İlişkili taraflardan diğer alacak ve diğer borçlar için işletilen faiz oranı 31 Mart 2025 itibarıyla %55'tir (31 Aralık 2024: %55).

b) İlişkili Taraflarla Olan İşlemler

31 Mart 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait ilişkili taraf işlemlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Hizmet Satışları	Hizmet Alımları	Faiz Gelir/(Gider)	Kira Gideri	Diğer Gelir/(Gider)
Global Yatırım Holding A.Ş. ⁽¹⁾	--	--	(246.468)	(1.007.901)	(5.145.678)
Global Ticari Emlak Yatırım A.Ş. ⁽³⁾	7.858.557	(4.604.106)	--	--	182.346
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. ⁽²⁾	7.173.929	--	1.639.066	--	(125.037)
Global Gemicilik A.Ş.	--	--	--	--	182.346
Toplam	15.032.486	(4.604.106)	1.392.598	(1.007.901)	(4.906.023)

31 Mart 2024 tarihinde sona eren döneme ait ilişkili taraf işlemlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Hizmet Satışları	Hizmet Alımları	Faiz Gelir/(Gider)	Kira Gideri	Diğer Gelir/(Gider)
Global Yatırım Holding A.Ş. ⁽¹⁾	--	--	--	(330.423)	(4.365.225)
Global Ticari Emlak Yatırım A.Ş. ⁽³⁾	7.533.433	(2.339.216)	--	--	--
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. ⁽²⁾	7.704.528	--	627.529	--	7.306.171
Toplam	15.237.961	(2.339.216)	627.529	(330.423)	2.940.946

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

b) İlişkili Taraflarla Olan İşlemler (devamı)

⁽¹⁾ Faiz gideri, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin Grup'a finansman desteği olarak vermiş olduğu dönem içinde kullanılan fonlamalara ilişkin borçtan kaynaklanmaktadır.

Grup ayrıca, Global Yatırım Holding A.Ş.'ye kira bedeli ödemektedir.

Diğer gider bakiyesi, Global Yatırım Holding A.Ş. tarafından yansıtılan danışmanlık ve bina yönetim giderlerine ilişkindir.

⁽²⁾ Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.'ye elektrik satışı yapmaktadır.

Diğer gelir kalemi ise, Grup'un verdiği yönetim destek hizmetlerine ilişkin elde ettiği gelirlerden oluşmaktadır.

⁽³⁾ Grup, Global Yatırım Holding A.Ş.'nin bağlı ortaklığı Global Ticari Emlak Yat. A.Ş.'ye tesis işletim ve bakım onarım hizmeti vermekte ve perakende elektrik satışı yapmaktadır.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili taraflardan alacak ve ilişkili taraflara borçları ile ilgili olarak almış veya vermiş olduğu herhangi bir teminat bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

c) Üst Düzey Yöneticilere Sağlanan Faydalar

Grup, üst düzey yönetim kadrosu Yönetim Kurulu Üyeleri, Genel Müdür, Direktörler ve yönetimde söz sahibi diğer yöneticilerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ise ücret, prim, sağlık sigortası ve ulaşım gibi faydaları içermektedir.

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, üst düzey yönetime sağlanan ücret ve benzeri menfaatlerin detayı şu şekildedir:

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Ücret ve Diğer Faydalar	18.046.168	16.245.189
Toplam	18.046.168	16.245.189

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un üst düzey yöneticilere borcu bulunmamaktadır.

d) İlişkili Taraflardan Teminat, Rehin, İpotek ve Kefalet İlişkileri

Grup'un kullanmış olduğu kredilere istinaden Mehmet Kutman'ın şahsi olarak vermiş olduğu 8.850.000 ABD Doları (31 Aralık 2024: 8.850.000 ABD Doları) kefalet bulunmaktadır. Global Yatırım Holding A.Ş.'nin Grup'un kullandığı finansal borçlanmalara ilişkin vermiş olduğu 2.849.734 TL (31 Aralık 2024: 3.302.569 TL), 36.184.596 ABD Doları (31 Aralık 2024: 39.087.820 ABD Doları), 11.981.469 Avro (31 Aralık 2024: 10.000.029 Avro) tutarında kefalet bulunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

7

Ticari Alacak ve Borçlar

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar (Dipnot 6)	20.525.667	44.277.468
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	160.955.110	142.406.979
Toplam	181.480.777	186.684.447

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Müşterilerden Alacaklar	134.455.110	117.092.543
Alınan Vadeli Çekler	26.500.000	25.314.436
Toplam	160.955.110	142.406.979

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait ticari alacaklar değer düşüklüğü hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak İtibarıyla Karşılık	--	962.020
Yabancı Para Çevrim Farkları	--	26.512
Enflasyon Etkisi	--	(125.944)
31 Mart İtibarıyla Karşılık	--	862.588

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakları enerji satışından doğan ticari alacaklar olup, bunlar için uygulamış olduğu vade süresi ortalama 30 gündür (31 Aralık 2024: 30 gün).

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kur riskine ilişkin detaylar Dipnot 31'de açıklanmıştır.

Kısa Vadeli Ticari Borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	117.834.850	209.048.120
Toplam	117.834.850	209.048.120

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Satıcılara Borçlar	108.328.214	177.777.525
Gider Tahakkukları	9.506.636	31.270.595
Toplam	117.834.850	209.048.120

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

7 Ticari Alacak ve Borçlar (devamı)

Kısa Vadeli Ticari Borçlar (devamı)

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara ticari borçları için uygulamış olduğu vade süresi 90 gündür (31 Aralık 2024: 90 gün).

Ticari borçlar başlıca, ticari alımlardan ve devam eden harcamalardan kaynaklanan ödenmemiş tutarları kapsamaktadır. Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur riski Dipnot 31'de açıklanmıştır.

8 Diğer Alacak ve Borçlar

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar (Dipnot 6)	1.893.380	1.363.690
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	3.700.255	3.282.932
Toplam	5.593.635	4.646.622

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Verilen Depozito Ve Teminatlar	3.094.998	2.668.892
KDV İade Alacakları	32.451	35.716
Diğer	572.806	578.324
Toplam	3.700.255	3.282.932

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar (Dipnot 6)	149.672.963	301.323.354
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	5.421.143	10.687.220
Toplam	155.094.106	312.010.574

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Ödenecek Vergi ve Fonlar	5.421.143	10.687.220
Toplam	5.421.143	10.687.220

Grup'un diğer borçlarına ilişkin kur riski Dipnot 31'de açıklanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un toplam banka kredileri ve kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Banka Kredileri	1.363.906.004	1.344.575.539
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	551.087.917	510.779.058
Factoring İşlemlerinden Borçlar	26.500.000	22.012.553
Toplam	1.941.493.921	1.877.367.150

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Şirket'in bağlı ortaklıklarının kredi ve finansal kiralama sözleşmelerine istinaden vermiş olduğu kefalet ve rehinlerin detayı 20 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

a) Banka Kredileri

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli banka kredileri ile bono ihraçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Borçlanmalar	588.204.579	584.251.998
Uzun Vadeli Kredilerin Kısa Vadeli Kısımları	351.799.049	329.350.256
Kısa Vadeli Banka Kredileri	940.003.628	913.602.254
Uzun Vadeli Banka Kredileri	423.902.376	430.973.285
Uzun Vadeli Banka Kredileri	423.902.376	430.973.285
Toplam Banka Kredileri	1.363.906.004	1.344.575.539

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla banka kredileri ve bono ihraçlarının vadelere bölünmüş detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Bir Yıl İçinde Ödenecekler	940.003.628	913.602.254
İkinci Yılda Ödenecekler	248.334.763	229.762.982
Üçüncü Yılda Ödenecekler	115.615.360	120.354.346
Dördüncü Yılda Ödenecekler	46.485.335	50.526.413
Beşinci Yılda Ödenecekler	13.466.918	30.329.544
Toplam	1.363.906.004	1.344.575.539

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla banka kredileri detayları aşağıda sunulmuştur:

Para Birimi	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
TL	34,00%	2027	Teminatlı	2.887.363
Avro	8,25%	2027	Teminatlı	53.261.469
Avro	9,00%	2025	Spot	33.998.687
ABD Doları	SOFR+5,95%	2026	Teminatlı	156.390.174
ABD Doları	SOFR+8,5%	2029	Teminatlı	154.577.419
ABD Doları	SOFR+5,65%	2027	Teminatlı	152.625.900
ABD Doları	SOFR+6,7%	2029	Teminatlı	115.305.831
ABD Doları	9,50%	2025	Spot	98.375.249
ABD Doları	10,00%	2025	Spot	87.499.895
ABD Doları	7,55%	2025	Spot	76.389.532
ABD Doları	11,00%	2025	Spot	69.640.801
ABD Doları	SOFR+11,25%	2027	Teminatlı	65.904.218
ABD Doları	SOFR+7%	2026	Teminatlı	56.986.623
ABD Doları	10,75%	2025	Spot	54.761.788
ABD Doları	7,50%	2025	Spot	40.150.136
ABD Doları	13,50%	2025	Spot	30.357.748
ABD Doları	7,75%	2025	Spot	25.856.410
ABD Doları	8,50%	2025	Spot	18.895.992
ABD Doları	13,50%	2026	Spot	18.127.488
ABD Doları	7,80%	2025	Spot	13.249.031
ABD Doları	8,10%	2026	Spot	11.460.421
ABD Doları	11,40%	2025	Teminatlı	11.344.479
ABD Doları	12,50%	2026	Spot	9.441.400
ABD Doları	SOFR+8,75%	2027	Teminatlı	6.417.950
Toplam				1.363.906.004

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

Para Birimi	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
TL	34,00%	2027	Teminatlı	3.345.702
Avro	9,00%	2025	Spot	33.056.149
ABD Doları	10,00%	2025	Spot	186.697.558
ABD Doları	SOFR+8,5%	2029	Teminatlı	184.523.166
ABD Doları	SOFR+5,95%	2026	Teminatlı	156.655.291
ABD Doları	SOFR+5,65%	2027	Teminatlı	153.103.008
ABD Doları	SOFR+6,7%	2029	Teminatlı	116.491.413
ABD Doları	11,00%	2025	Spot	80.258.867
ABD Doları	7,55%	2025	Spot	77.822.075
ABD Doları	SOFR+11,25%	2027	Teminatlı	65.349.513
ABD Doları	SOFR+7%	2026	Teminatlı	56.966.038
ABD Doları	10,75%	2025	Spot	56.304.760
ABD Doları	12,00%	2025	Spot	49.703.007
ABD Doları	7,50%	2025	Spot	41.283.045
ABD Doları	8,00%	2025	Spot	39.711.303
ABD Doları	9,00%	2025	Spot	19.415.237
ABD Doları	11,40%	2025	Teminatlı	17.496.537
ABD Doları	SOFR+8,75%	2027	Teminatlı	6.392.870
Toplam				1.344.575.539

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla banka kredilerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyeleri	1.344.575.539	2.020.370.337
Kredi Kullanımı	143.301.491	548.460.055
Dönem İçi Kredi Anapara Ödemeleri	(106.810.011)	(501.607.029)
Faiz Tahakkukları Değişimi	13.813.981	6.045.817
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	33.428.150	19.919.924
Yabancı Para Çevrim Farkı	58.528.070	94.788.993
Enflasyon Etkisi	(122.931.216)	(264.497.998)
31 Mart Bakiyeleri	1.363.906.004	1.923.480.099

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

Kredi sözleşmelerinden doğan taahhütler

Bu kredilere ilişkin olarak ilgili borçlanma anlaşmalarında özel olarak tanımlandığı şekliyle finansal taahhütler bulunmaktadır.

Buna göre, Grup'un çeşitli bankalar ile imzalamış olduğu proje finansmanı kredilerine ilişkin olarak ilgili borçlanma anlaşmalarında özel olarak tanımlandığı şekliyle finansal taahhütleri bulunmaktadır. Şirket bazında ilgili oranlar aşağıdaki tabloda özetlendiği gibidir:

Şirket	Maksimum Kredi / Özkaynak Oranı	Minimum Borç Servisi Karşılama Oranı
Ra Güneş	75%-25%	1,20
Mavibayrak Enerji	75%-25%	1,15
Mavibayrak Doğu	75%-25%	1,15

Şirket'in borçlanma anlaşmasına göre söz konusu oranların aşılması durumunda bankalarca talep üzerine kredi geri çağrılabilir. Şirket tarafından, 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, sözü edilen oranlara ilişkin belirlenen eşiklere uyulduğu için söz konusu mali taahhütü karşılamaktadır.

Finansal borçlanmalara ilişkin teminat, rehin, ipotek ve kefaletler

Finansal kiralama işlemlerinden borçlar için kiralama firmalarına 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 3.249.374 ABD Doları ve 9.873.135 Avro kefalet vermiştir (31 Aralık 2024: 3.591.539 ABD Doları ve 8.662.086 Avro).

Grup'un Biyokütle ve Dağıtık Enerji iş kolundaki tesis yatırımlarına istinaden kullanmış olduğu kredi ve finansal kiralamaların teminatı olarak bilanço tarihi itibarıyla doğmuş ve doğacak alacakları ilgili finans kuruluşlarına temlik edilmiştir. Bu kapsamda 31 Mart 2025 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 21.402.994 TL temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2024: 24.469.819 TL).

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kiralama yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	524.946.317	490.292.664
Faaliyet Kiralaması İşlemlerinden Borçlar	26.141.600	20.486.394
Toplam	551.087.917	510.779.058

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kiralamaların vadelere bölünmüş detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Bir Yıl İçinde	264.629.473	258.087.339
İki ile Beş Yıl Arasındakiler	372.463.625	331.562.223
Eksi: Geleceğe Ait Finansal Giderler	(86.005.181)	(78.870.504)
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	551.087.917	510.779.058

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar (devamı)

(i) Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla finansal kiralama borçlarının detayları aşağıda sunulmuştur:

31 Mart 2025

Para Birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
Avro	2028	9%-17,5%	247.030.861
Avro	2027	8%-12,85%	151.445.126
Avro	2026	8%	2.286.426
Avro	2025	13%-14%	1.456.272
ABD Doları	2026	14%-18%	65.192.595
ABD Doları	2029	12,5%- 14,00%	54.829.017
ABD Doları	2027	11%-14%	2.706.020
Toplam			524.946.317

31 Aralık 2024

Para Birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
Avro	2027	10%-12,85%	168.971.712
Avro	2028	9%-17,5%	176.711.784
Avro	2025	13%-14%	2.484.714
Avro	2026	8%	2.649.166
ABD Doları	2026	14%-18%	76.493.683
ABD Doları	2029	12,5%- 14,00%	59.827.681
ABD Doları	2027	11%-14%	3.153.238
TL	2025	31%	686
Toplam			490.292.664

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlara ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak İtibarıyla Kiralama İşlemlerinde Borçlar	510.779.058	568.264.466
Dönem İçi Kiralama Yükümlülük Artışı	108.922.198	157.996.918
Dönem İçi Kiralama Ödemesi	(47.678.244)	(31.344.013)
Dönem İçi Faiz Ödemesi	(22.085.927)	(27.182.840)
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	47.850.099	49.416.692
Enflasyon Etkisi	(46.699.267)	(74.394.684)
31 Mart İtibarıyla Kiralama İşlemlerinden Borçlar	551.087.917	642.756.539

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

c) Diğer Finansal Yükümlülükler

Faktoring İşlemlerinden Borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla faktoring borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Faktoring İşlemlerinden Borçlar	26.500.000	22.012.553
Toplam	26.500.000	22.012.553

Faktoring borçlarının orijinal vadelerine göre kredi geri ödemeleri, 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
1 Yıl İçinde Ödenecekler	26.500.000	22.012.553
Toplam	26.500.000	22.012.553

10 Stoklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İlk Madde ve Malzeme (*)	137.382.260	173.463.651
Mamül (**)	62.793.687	96.078.774
Toplam	200.175.947	269.542.425

(*) İlk madde ve malzeme hesabı büyük çoğunlukla Grup'un elektrik üretiminde kullanmakta olduğu mısır sapı, pamuk sapı, orman emvali ve diğer biyokütle yakıtlarından oluşmaktadır.

(**) Mamüller, Grup bünyesindeki biyokütle elektrik santrallerine satılmak üzere biyokütle yakıt toplama faaliyetlerini yürüten Edusa Atık'ın sahip olduğu, satılmaya hazır biyokütle yakıt stoklarından oluşmaktadır.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla stoklar üzerinde ipotek/rehin bulunmamaktadır.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla stoklar üzerinde bulunan sigorta tutarı 202.990.100 TL'dir (31 Aralık 2024: 213.567.608 TL).

11 Peşin Ödenmiş Giderler

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Verilen Sipariş Avansları (*)	22.235.758	50.175.449
Gelecek Aylara Ait Giderler(**)	30.734.269	42.741.197
Toplam	52.970.027	92.916.646

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

11 Peşin Ödenmiş Giderler (devamı)

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler (devamı)

(*) Ağırlıklı olarak Grup'un yatırımlar için tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

(**) Ağırlıklı olarak Grup'un sigorta giderlerinden oluşmaktadır.

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Verilen Sipariş Avansları (*)	4.190.227	4.463.945
Gelecek Yıllara Ait Giderler	149.543	6.116
Toplam	4.339.770	4.470.061

(*) Ağırlıklı olarak Grup'un yatırımlar için tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

12 Diğer Dönen Varlıklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıkları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	6.290.614	21.614.800
İş Avansları	3.958.005	3.474.300
Diğer	1.150.614	1.143.056
Toplam	11.399.233	26.232.156

13 Maddi Duran Varlıklar

a) Maddi Duran Varlıklar

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi duran varlıklar hesabını oluşturan varlıkların net kayıtlı değerleri ve ilgili döneme ait hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	4.946.439.685	5.857.960.635
Dönem İçi Girişler	94.050.381	183.227.494
Çıkışlar	(197.734.730)	(150.507.038)
Yabancı Para Çevrim Farkı	(75.805.111)	(201.402.634)
31 Mart Kapanış Bakiyesi	4.766.950.225	5.689.278.457
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	(1.432.299.594)	(1.438.449.553)
Dönem Gideri	(77.327.909)	(69.501.585)
Çıkışlar	14.282.478	4.799.339
Yabancı Para Çevrim Farkı	14.110.618	37.743.889
31 Mart Kapanış Bakiyesi	(1.481.234.407)	(1.465.407.910)
Net Defter Değeri	3.285.715.818	4.223.870.547

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

13 Maddi Duran Varlıklar(devamı)

a) Maddi Duran Varlıklar(devamı)

31 Mart 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 74.753.494 TL'si (31 Mart 2024: 67.988.194 TL) satışların maliyetine, 2.574.415 TL'si (31 Mart 2024: 1.513.391 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki sigorta tutarı 5.837.433.773 TL (31 Aralık 2024: 5.832.885.369 TL)'dir.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki ipotek tutarı 530.000.000 TL ve 123.850.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2024: 561.320.110 TL, 123.850.000 ABD Doları).

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki rehin tutarı 166.000.000 TL, 84.000.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2024: 182.704.193 TL, 84.000.000 ABD Doları).

Grup, 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla net defter değeri 70.109.087 TL (31 Aralık 2024: 78.316.532 TL) olan finansal kiralama yolu ile elde ettiği maddi duran varlıkları tesis, makine ve cihazlar altında sınıflandırmıştır.

Satış ve geri kiralama

Satış ve geri kiralama işlemi kapsamında 2025 yılında net defter değerleri toplamı 63.427.686 TL olan kojenerasyon tesislerinin çıkışı yapılmıştır. İşlem kapsamında geri edinim finansal kiralama yükümlülük değeri 93.478.750 TL'dir. 31 Mart 2024 yılında net defter değeri 143.409.193 TL olan kojenerasyon tesisinin çıkışı yapılarak, 135.025.820 TL finansal kiralama yükümlülüğü ile geri edinilmiştir.

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Finansal Kiralama Net Bugünkü Değeri	63.427.686	143.409.193
Satış Bedeli	(63.427.686)	(143.409.193)
Satış Karı	--	--

31 Mart 2025 tarihinde sona eren dönemde satış ve geri kiralama ile ilgili maddi duran varlık çıkışlarının maliyet değeri 175.101.574 TL, birikmiş amortisman tutarı 111.673.888 TL olup, bu hareketler maddi duran varlık hareket tablolarında net giriş ve net çıkış olarak gösterilmiştir (31 Aralık 2024: 771.531.563 TL maliyet, 528.612.246 TL birikmiş amortisman).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

13 Maddi Duran Varlıklar (devamı)

b) Faaliyet Kiralamaları ile ilgili Kullanım Hakkı Varlıkları

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un faaliyet kiralamaları ile ilgili kullanım hakkı varlığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Mart 2024
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	90.564.554	87.472.349
Dönem İçi Girişler	3.311.754	3.873.245
Yabancı Para Çevrim Farkı	(160.908)	(332.667)
31 Mart Kapanış Bakiyesi	93.715.400	91.012.927
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	(48.138.878)	(39.599.921)
Dönem Gideri	(3.836.370)	(3.545.892)
Yabancı Para Çevrim Farkı	160.910	326.024
31 Mart Kapanış Bakiyesi	(51.814.338)	(42.819.789)
Net Defter Değeri	41.901.062	48.193.138

Grup, 31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 yılları itibarıyla faaliyet kiralaması yolu ile elde ettiği kullanım hakkı varlıklarını maddi duran varlıklar altında sınıflandırmıştır.

Grup, bir kiracı olarak, dayanak varlığı kullanım hakkını temsil eden kullanım hakkı varlığı ve kira ödemekle yükümlü olduğu kira ödemelerini temsil eden kiralama borçlarını konsolide finansal tablolarına almıştır.

31 Mart 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 3.794.536 TL'si (31 Mart 2024: 3.432.955 TL) satışların maliyetine, 41.834 TL'si (31 Mart 2024: 112.937 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

14 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi olmayan duran varlıklar hesabını oluşturan varlıkların ilgili döneme ait hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	84.343.622	98.858.573
Dönem İçi Girişler	25.885	101.631
Yabancı Para Çevrim Farkı	(1.969.461)	(4.057.607)
31 Mart Kapanış Bakiyesi	82.400.046	94.902.597
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	(29.951.742)	(29.469.865)
Dönem Gideri	(1.019.481)	(1.241.564)
Yabancı Para Çevrim Farkı	607.964	1.072.729
31 Mart Kapanış Bakiyesi	(30.363.259)	(29.638.700)
Net Defter Değeri	52.036.787	65.263.897

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

14 Maddi Olmayan Duran Varlıklar (devamı)

31 Mart 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait itfa payı giderinin 735.961 TL'si (31 Mart 2024: 803.115 TL) satışların maliyetine, 283.520 TL'si (31 Mart 2024: 438.449 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Grup'un içerisinde geliştirmiş olduğu herhangi bir maddi olmayan duran varlık kalemi bulunmamaktadır.

15 Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Personele Borçlar	218.498	14.298.938
Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	6.329.929	5.470.089
Toplam	6.548.427	19.769.027

16 Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlülükler ile Ertelenmiş Gelirler

Kısa Vadeli Sözleşme Varlıkları

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli sözleşme varlıklarının dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Sözleşme Varlıkları	96.523.467	54.083.827
Toplam	96.523.467	54.083.827

Grup elektrik satışı ile ilgili, döneme ait satışların bilanço tarihi itibarıyla faturası henüz düzenlenmemiş olanlar için oluşan gelir tahakkuklarını sözleşme varlığı olarak konsolide finansal tablolarına almaktadır.

Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli ertelenmiş gelirlerin dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Alınan Sipariş Avansları	320.396	420.303
Toplam	320.396	420.303

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

16 Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlülükler ile Ertelenmiş Gelirler (devamı)

Uzun Vadeli Sözleşme Yükümlülükleri

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, uzun vadeli sözleşme yükümlülüklerinin dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri	11.322.392	10.268.437
Toplam	11.322.392	10.268.437

Grup, dağıtık enerji tesislerine ilişkin müşteri sözleşmelerini gözden geçirmiş ve bir sözleşmede yer alan bedelsiz ağır bakım yükümlülüğüne ilişkin oluşacak tahmini tutarı ilgili sözleşmedeki diğer enerji satışından kaynaklanan edim yükümlülüğü tutarından ayrıştırarak uzun vadeli sözleşme yükümlülüğü olarak konsolide finansal tablolarında sunmaktadır.

17 Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar

a) Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
İzin Karşılığı	11.802.747	9.010.076
Toplam	11.802.747	9.010.076

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait izin karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	9.010.076	9.163.259
Cari Yıl Karşılığı	3.616.440	4.818.738
Enflasyon Etkisi	(823.769)	(1.199.613)
31 Mart Bakiyesi	11.802.747	12.782.384

b) Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli karşılıkların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Dava Karşılığı	1.500.000	1.650.941
Toplam	1.500.000	1.650.941

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

17 Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar (devamı)

b) Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar (devamı)

Dava Karşılığı

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	1.650.941	276.095
Yabancı Para Çevrim Farkı	(105.456)	--
Enflasyon Etkisi	(45.485)	(67.558)
31 Mart Bakiyesi	1.500.000	208.537

Beklenen Değer Düşüklüğü Karşılığı

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait beklenen değer düşüklüğü karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	--	517.190.106
Enflasyon Etkisi	--	(24.255.494)
31 Mart Bakiyesi	--	492.934.612

Beklenen değer düşüklüğü karşılığı, Şirket'in bağlı ortaklıklarından Doğal Enerji'nin Şanlıurfa'da bulunan 5,2 MWe kurulu güce sahip biyokütle elektrik santralinin ("Tesis") faaliyetlerinin durdurulmasına karar verilmesi sebebiyle hesaplanan değer düşüklüğü karşılığından oluşmaktadır. Şanlıurfa'nın Şenocak mevkiinde konumlu ve 2017 yılının Ekim ayında Bakanlık kabulü yapılan Doğal Enerji Biyokütle Enerji Santrali ise 5,2 MW kurulu güce sahipken, geline aşamada beklenen kârlılığın sağlanamaması ve bu durumun önlenmesi için alınabilecek ekonomik önlemlerin kalmadığının tespit edilmesini müteakip 15 Nisan 2024 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile tesisin faaliyetlerinin kesin ve sürekli olarak durdurulması yönünde karar alınmıştır. İlgili santralin üretim lisansının sona erdirilmesi amacıyla Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu'na ("EPDK") yapılan başvuru, Kurul tarafından değerlendirilmiş ve üretim lisansı 6 Şubat 2025 tarihi itibarıyla sona ermiştir.

18 Çalışanlara Sağlanan Faydalar

Uzun Vadeli Karşılıklar

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kıdem tazminatı karşılığının dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Kıdem Tazminatı Karşılığı	20.268.274	19.751.685
Toplam	20.268.274	19.751.685

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

18 Çalışanlara Sağlanan Faydalar (devamı)

Kıdem tazminatı karşılığı

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 aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

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 2025 tarihi itibarıyla, ilişikteki konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

İlgili bilanço tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %23,33 enflasyon ve %28,20 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,95 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2024: %23,33 enflasyon ve %28,20 faiz oranı varsayımlarına göre yaklaşık %3,95 olarak elde edilen reel iskonto oranı). Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 46.655 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (31 Aralık 2024: 46.655 TL).

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	19.751.685	18.994.485
Faiz Maliyeti	1.409.339	1.359.172
Hizmet Maliyeti	1.403.899	1.661.175
Dönem İçi Ödemeler	(1.105.740)	(1.806.148)
Aktüeryal Kayıp/(Kazanç)	791.623	4.221.609
Yabancı Para Çevrim Farkı	(176.684)	(1.565.795)
Enflasyon Etkisi	(1.805.848)	(2.486.674)
31 Mart Bakiyesi	20.268.274	20.377.824

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

19 Türev Araçlar

Gerçeğe Uygun Değeri Kar veya Zarara Yansıtılan Türev Araçlar

Türev finansal araçlar, finansal tablolarda zorunlu olarak GUD farkı kar/zarara yansıtılan türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir.

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla türev araçların dağılımı aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025				31 Aralık 2024			
	Kontrat Tutarları (*)	Varlıklar	Yükümlülük		Kontrat Tutarları (*)	Varlıklar	Yükümlülük
Türev Finansal İşlemler							
GUD kar veya zarar yansıtılan							
Çapraz Kur Swap İşlemleri (*)	2.088.522 Avro Satım- 8.233.078 TL Alım	--	1.823.187	2.088.522 Avro Satım- 8.233.078 TL Alım	--		4.500.549
							--
Faiz Swap İşlemleri (**)	7.262.500 ABD Doları-%3,42 Sabit Faiz Ödeme	352.298	--	7.262.500 ABD Doları-%3,42 Sabit Faiz Ödeme	334.638		
Toplam		352.298	1.823.187		334.638		4.500.549

İlgili türev araçlardan çapraz kur swap işlemleri ve faiz swap işlemlerinin vadesi 2025 yılıdır.

(*) İlgili türev araçların alım ve satım kontrat tutarlarının toplamını ifade etmektedir.

(**) Grup'un ABD Doları cinsinden değişken faizli belirli kredilerine ait ödemelerin sabitletmesine ilişkin faiz oranı takas anlaşmalarından kaynaklanmaktadır.

Grup'un türev finansal araçlar ile ilgili kur riskleri Not 31'de açıklanmıştır.

20 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un teminat, rehin ve ipotek pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025				
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	38.260.516	38.260.516	--	--
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	10.623.415.205	1.013.000.000	243.834.597	9.873.135
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 TRİ	10.661.675.721	1.051.260.516	243.834.597	9.873.135

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

20

Taahhütler (devamı)

31 Aralık 2024				
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	40.453.384	40.453.384	--	--
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	9.946.422.158	1.092.923.958	241.927.820	8.662.086
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 TRİ	9.986.875.542	1.133.377.342	241.927.820	8.662.086

Alınan Teminat Mektupları

Alınan teminat tutarları Grup'un yatırım projeleri inşasını üstlenen tedarikçilerden alınan teminatlardır.

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Teminat Mektupları	27.426.376	60.472.591
Teminat Çekleri	63.541.422	63.398.809
Toplam	90.967.798	123.871.400

Verilen Teminat Mektupları

Teminat mektupları; Elektrik Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPIAŞ"), EPDK, Aksa Elektrik Satış A.Ş., İzmir Doğalgaz Dağıtım, elektrik dağıtım şirketleri, Beyoğlu Vergi Dairesi, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı, İstanbul, Şanlıurfa ve Tekirdağ İcra Müdürlüğü, Onikişubat Belediyesi kurumlarına verilmiştir.

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Teminat Mektupları	38.260.516	40.453.384
Toplam	38.260.516	40.453.384

Grup'un 3. kişilerin borcunu temin amacıyla kendi tüzel kişiliği haricindeki gerçek ve tüzel kişiler lehine vermiş olduğu diğer teminatlar, rehin ve ipoteklerin ("TRİ") özkaynaklara oranı 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2024: %0).

Verilen Kefalet

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kredi ve finansal kiralama sözleşmelerine istinaden 35.984.597 ABD Doları ve 9.873.135 Avro olmak üzere toplam 1.760.835.245 TL (31 Aralık 2024: 34.077.820 ABD Doları, 8.662.086 Avro) kefalet verilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

20

Taahhütler (devamı)

Verilen İpotek ve Rehin

Grup'un maddi duran varlıkları üzerinde bulunan bankalar lehine tesis edilmiş 676.000.000 TL ve 207.850.000 ABD Doları olmak üzere toplam 8.525.579.960 TL (31 Aralık 2024: 744.024.302 TL, 207.850.000 ABD Doları olmak üzere toplam 8.593.604.262 TL) ipotek ve rehin bulunmaktadır.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un çeşitli bağlı ortaklıklarının kullanmış olduğu krediler nedeni ile ilgili bağlı ortaklıklarının hisseleri üzerinde kredi veren bankalar lehine tesis edilmiş 317.000.000 TL olmak üzere rehin bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 348.898.970 TL).

Grup'un biyokütle ve dağıtık enerji iş kolundaki tesis yatırımlarına istinaden kullanmış olduğu kredi ve finansal kiralama teminatı olarak bilanço tarihi itibarıyla doğmuş ve doğacak alacakları ilgili finans kuruluşlarına temlik edilmiştir. Bu kapsamda 31 Mart 2025 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 21.402.994 TL temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2024: 19.501.385 TL).

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri

a) Ödenmiş Sermaye:

Şirket Yönetim Kurulu'nun 08.05.2024 tarihli, 132 sayılı kararı ile Şirket'in 1.500.000.000 TL kayıtlı sermaye tavanı içerisinde 385.500.000 TL çıkarılmış sermayesinin tamamı nakden karşılanmak üzere 385.500.000 TL artırılarak 771.000.000 TL'ye çıkarılmasına ilişkin olarak hazırlanan İzahnamenin onaylanması talebinin, Sermaye Piyasası Kurulu'nun 19.07.2024 tarih ve 37/1105 sayılı toplantısında olumlu karşılanmasına karar verilmiş olup, 13.08.2024 tarihinde sermaye artırımı tamamlanmıştır.

Global Yatırım Holding'in sahip olduğu Consus sermayesinin %50,99'unu temsil eden 393.145.100 adet hisse, Global Yatırım Holding'in %100'üne sahip olduğu Consus Energy Europe B.V. şirketine 28.11.2024 tarihinde devredilmiştir.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in 771.000.000 TL olan sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 771.000.000 adet nominal paydan oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 771.000.000 TL olan sermayesi her biri 1 TL nominal değerde 771.000.000 adet nominal paydan oluşmaktadır).

Şirket'in 31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	(%)	31 Mart 2025	(%)	31 Aralık 2024
Consus Energy Europe B.V.	51	393.145.100	51	393.145.100
Halka Açık Kısım (*)	49	377.854.900	49	377.854.900
Sermaye		771.000.000		771.000.000
Sermaye Düzeltme Farkları		2.539.708.541		2.539.708.541
Toplam		3.310.708.541		3.310.708.541

(*) Halka açık kısım içerisinde raporlama tarihi itibarıyla Consus Energy Europe B.V.'ye ait pay bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri (devamı)

b) Hisse Senedi İhraç Primleri / Paylara İlişkin Primler:

31 Mart 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un hisse senedi ihraç primleri ve paylara ilişkin primler detayı aşağıdaki gibidir;

	31 Mart 2025	31 Aralık 2024
Paylara İlişkin Primler / (İskontolar)	598.766.611	598.766.611
Halka Arz İşlemlerine Ait Giderler	(115.476.810)	(115.476.810)
Hisse Senedi İhraç Primleri / Paylara İlişkin Primler	483.289.801	483.289.801

c) Geçmiş Yıllar Karları/Zararları:

Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar karları toplamı 196.791.769 TL'dir (31 Aralık 2024: 29.826.072 TL Kar).

d) Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler

Bu kalemde, diğer kapsamlı gelir unsuru olarak tanımlanan ve ortaya çıktıkları dönemde doğrudan özkaynak unsuru olarak raporlanan ve hiçbir durumda kar veya zarara aktarılamayacak aşağıdakiler gibi diğer kapsamlı gelir unsurları izlenir.

Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları/Kayıpları:

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla 9.921.602 TL (31 Aralık 2024: 9.327.884 TL aktüeryal kayıp) tutarında kıdem tazminatı karşılığına ilişkin diğer kapsamlı gider olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kayıplardan oluşmaktadır.

e) Kar Veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler Ve Giderler

Bu kalemde, diğer kapsamlı gelir (gider) unsuru olarak tanımlanan ve ortaya çıktıkları dönemde doğrudan özkaynak unsuru olarak kaydedilen ve sonradan kar veya zarara aktarılabilen aşağıdakiler gibi diğer kapsamlı gelir/(gider) unsurları izlenir:

Yabancı Para Çevrim Farkları

Yabancı para çevrim farkları Şirket'in geçerli para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıklarına ait finansal tabloların ilgili geçerli para birimlerinden raporlama para birimine (TL) dönüştürülmesinden oluşan ve özkaynaklarda yansıtılan yabancı para farkından kaynaklanmaktadır. Grup'un 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarında 1.145.070.225 TL (31 Aralık 2024: 1.052.512.203 TL) tutarında yabancı para çevrim farkı bulunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri (devamı)

Net Yatırım Riskinden Korunma Kazançları/Kayıpları

Şirket'in geçerli para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıkları olan Mavi Bayrak Enerji, Mavi Bayrak Doğu, Doğal Enerji ve Ra Güneş'e yaptığı net yatırımın bir parçasını oluşturan ve bu ortaklıkların geçerli para birimi dışında olan Şirket'e olan borçlarından kaynaklanan kur farkları net yatırımın bir parçası olarak değerlendirilmiş olup bu kazanç veya kaybın etkin olduğu tespit edilen kısmı konsolide finansal tablolarda diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiştir. Söz konusu muhasebeleştirme 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren uygulanmaya başlanmış olup, 31 Mart 2025 tarihinde sona eren dönemde Grup'un payına düşen kısmı 998.586.863 TL tutarında kayıp (31 Aralık 2024: 925.404.431 TL kayıp) konsolide finansal tablolarda özkaynaklarda kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler olarak muhasebeleştirilmiştir.

f) TMS/IFRS Karşılaştırmalı Tutarlar

Şirket'in 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla finansal tablolarında enflasyona göre düzeltilmiş olarak sunduğu ilgili özkaynak kalemlerinin, yasal mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarındaki enflasyona göre düzeltilmiş tutarlarla karşılaştırılması aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025	Yasal Mevzuata göre hazırlanmış finansal tablolarda yer alan enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	TFRS uyarınca hazırlanan finansal tablolarda enflasyona göre düzeltilmiş tutarlar	Geçmiş yıl karlarında izlenen fark
Sermaye Düzeltme Farkları	3.867.702.871	2.539.708.541	1.327.994.330
Hisse Senedi İhraç Primleri	410.099.703	489.267.128	(79.167.425)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	4.973.205	6.611.908	(1.638.703)

22 Pay Başına Kazanç / (Kayıp)

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde adi ve sulandırılmış pay başına kazanç ana şirket paydaşlarına ait dönem karlarının/ ilgili dönemdeki ağırlıklı ortalama pay adedine bölünmesiyle hesaplanmıştır. Ana şirketlerin paydaşlarına ait pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Ana Şirket Paydaşlarına Ait Net Dönem Karı	36.993.594	16.707.686
Sürdürülen Faaliyetlerden Net Dönem Karı	36.993.594	16.707.686
Payların Ağırlıklı Ortalaması	771.000.000	385.500.000
Nominal Değeri 1 TL Olan Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	771.000.000	385.500.000
Nominal Değeri 1 TL Olan Sürdürülen Faaliyetlerden Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	0,0480	0,0433

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

23 Hasılat

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Biyokütle Enerji Satışları	229.667.366	301.518.986
Dağıtık Enerji Hizmet Satışları	72.912.618	56.107.860
Yap-Devret-İşlet Proje Satış Geliri	94.726.866	--
Güneş Enerji Satışları	20.273.324	20.475.115
Perakende Enerji Satışları	33.667.036	25.023.484
Brüt Satışlar	451.247.210	403.125.445
Satış İadeleri (-)	(249.421)	(39.508)
Net Satışlar	450.997.789	403.085.937

24 Satışların Maliyeti

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	156.325.741	204.178.567
Yap-Devret-İşlet Proje Satış Maliyeti	87.907.469	--
Amortisman ve İtfa Payları	79.283.991	72.224.264
Personel Giderleri	58.399.639	72.233.752
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	24.032.568	30.657.363
Satışların Maliyeti	405.949.408	379.293.946

25 Genel Yönetim Giderleri

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Personel Giderleri	28.662.678	31.548.056
Danışmanlık Giderleri	8.367.028	7.493.033
Amortisman Ve İtfa Payları	2.857.934	2.062.662
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	2.813.238	3.020.347
Taşıt Giderleri	1.307.266	1.360.859
Kira Giderleri	1.007.901	330.423
Bina Yönetim Giderleri	881.676	673.252
Vergi, Resim Ve Harçlar	593.151	846.169
Seyahat Giderleri	453.165	425.202
Reklam, İlan Ve Tanıtım Giderleri	269.476	512.461
Sigorta Giderleri	245.176	389.978
Haberleşme Giderleri	217.235	203.503
Bakım Onarım Giderleri	172.543	255.014
Diğer Giderler	314.676	623.807
Toplam	48.163.143	49.744.766

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

26 Niteliklerine Göre Giderler

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait niteliklerine göre giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	156.325.741	204.178.567
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	111.940.037	30.657.363
Personel Giderleri	87.062.317	103.781.808
Amortisman Ve İtfa Payları	82.141.925	74.286.926
Danışmanlık Giderleri	8.367.028	7.493.033
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	2.813.238	3.020.347
Taşıt Giderleri	1.307.266	1.360.859
Kira Giderleri	1.007.901	330.423
Bina Yönetim Giderleri	881.676	673.252
Vergi, Resim Ve Harçlar	593.151	846.169
Seyahat Giderleri	453.165	425.202
Reklam, İlan Ve Tanıtım Giderleri	269.476	512.459
Sigorta Giderleri	245.176	389.978
Diğer Giderler	704.453	1.082.326
Toplam	454.112.550	429.038.712

Grup şirketlerinin 31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde satış, pazarlama ve dağıtım gideri bulunmamaktadır.

27 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler notu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler		
Ekipman Kira Geliri	3.868.166	--
Hurda Satışı	3.625.737	1.594.435
İlişkili Taraf Hizmet Gelirleri	654.725	7.358.819
Geri Çevrilen Karşılık Geliri	380	844.980
Sigorta ve Tazminat Geliri	--	632.346
Diğer	776.462	1.595.489
Toplam	8.925.470	12.026.069

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler		
Ticari Nitelikteki Kur Farkı Gideri	3.053.702	875.339
İlişkili Taraf Hizmet Giderleri	289.954	49.340
Vergi Barışı Giderleri	279.144	1.157.157
Bağış ve Yardımlar	262.072	109.471
Motorlu Taşıtlar ve Özel İletişim Vergi Gideri	121.116	301.610
Diğer	1.423.230	1.223.498
Toplam	5.429.218	3.716.415

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

28 Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler		
Maddi Duran Varlık Satış Karı	8.021.846	14.859.331
Toplam	8.021.846	14.859.331

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler		
Maddi Duran Varlık Satış Zararı	8.272.271	552.672
Depolama Yatırımı İptali	--	627.538
Toplam	8.272.271	1.180.210

29 Finansman Gelir ve Giderleri

Finansman Gelirleri

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Faiz Geliri	2.707.407	3.764.372
Türev Finansal Araçlar Değerleme Farkı Gelirleri	2.287.391	2.651.301
Diğer	--	--
Toplam	4.994.798	6.415.673

Finansman Giderleri

31 Mart 2025 ve 31 Mart 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Mart 2025	1 Ocak- 31 Mart 2024
Kredi Faiz Gideri	60.891.380	121.633.612
Kredi Komisyon Giderleri	2.827.403	13.334.811
Kur Farkı Gideri	32.198.716	20.520.307
İlişkili Taraf Faiz Gideri	265.383	--
Kira Yükümlülüklerine İlişkin TFRS 16 Faiz Gideri	6.320.468	6.066.262
Vade Farkı Gideri	346.719	621.551
Teminat Mektubu Komisyonları	164.552	121.511
Diğer	983.750	8.527.695
Toplam	103.998.371	170.825.749

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

30 Net Parasal Pozisyon Kazançları / (Kayıpları)’na İlişkin Açıklamalar

Parasal Olmayan Kalemler	31 Mart 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	71.709.500
Finansal Yatırım	337.847.268
Ödenmiş Sermaye	(400.406.248)
Hisse Senedi İhraç Primleri	(44.185.991)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	600.414
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	85.630.323
Stoklar	607.740
Geçmiş Yıl Karları	40.374.750
Kullanım Hakkı Varlıkları	2.282.990
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(604.511)
Maddi Duran Varlıklar	48.595.994
Peşin Ödenmiş Giderler	966.771
Kar veya zarar tablosu kalemleri	51.435.879
Hasılat	(11.868.764)
Satışların Maliyeti	46.398.877
Genel Yönetim Giderleri	3.242.376
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	273.336
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	8.495.000
Finansman Giderleri (-)	7.635.064
Finansman Gelirleri	(2.740.010)
Net parasal pozisyon kazançları (kayıpları)	123.145.379

31 Gelir Vergileri

Kurumlar vergisi

Şirket ve Türkiye’de yerleşik bağlı ortaklıkları, Türkiye’de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın yirmi beşinci günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir.

Türkiye’de, Kurumlar Vergisi oranı 31 Mart 2025 tarihi itibarıyla %25’tir. 5 Aralık 2017 tarihli ve 30261 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ile Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun”un 91’inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen geçici 10’uncu madde uyarınca kurumların 2018, 2019 ve 2020 vergilendirme dönemlerine ait kazançları üzerinden ödenmesi gereken kurumlar vergisinin %22 oranıyla hesaplanması ve sonrasında tekrardan %20 oranı ile vergilendirilmeye devam edilmesi öngörülmekteydi. Bu süre zarfında Bakanlar Kurulu’na %22 oranını %20 oranına kadar indirme yetkisi verilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri(devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13'üncü madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacak şekilde düzenlenmiştir. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olmuştur. 31 Mart 2025 tarihli konsolide finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında vergi oranı %25 olarak kullanılmıştır (31 Aralık 2024: %25).

Söz konusu değişiklik kapsamında, 31 Mart 2025 tarihli konsolide finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2023 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısımları için %25 oranı ile hesaplanmıştır.

Türkiye'de vergi mevzuatı, Şirket ve bağlı ortaklıklarının konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Beyanlar ve ilgili muhasebe kayıtları vergi dairesince beş yıl içerisinde incelenebilmekte ve vergi hesapları revize edilebilmektedir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye'de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye'de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 gelir vergisine tabidir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden yine Türkiye'de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabi değildir. Ayrıca karın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır.

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları (yatırım fonlarının katılma belgeleri ile yatırım ortaklıkları hisse senetlerinden elde edilen kar payları hariç) kurumlar vergisinden istisnadır. Ayrıca, kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları gayrimenkullerinin (taşınmazlarının) kurucu senetleri, intifa senetleri ve rüçhan haklarının satışından doğan kazançların %75'lik kısmı, 31 Aralık 2017 itibarıyla kurumlar vergisinden istisnadır. Bununla birlikte, 7061 sayılı kanunla yapılan değişiklikle bu oran taşınmazlar açısından %75'ten %50'ye indirilmiş ve 2018 yılından itibaren hazırlanacak vergi beyannamelerinde bu oran %50 olarak kullanılmaktadır.

İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın pasifte bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri(devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri 22 Aralık 2021 tarihine kadar %15 oranında stopaja tabii idi.

Ancak, 22 Aralık 2021 tarihli ve 31697 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 4936 sayılı Cumhurbaşkanlığı Kararı uyarınca 193 numaralı Gelir Vergisi Kanunu ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununun kar payı dağıtımına ilişkin hükümlerinde düzenleme yapılmış olup, %15 olan stopaj oranı %10’a indirilmiştir.

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye eklenmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır; bu nedenle stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13’üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenlemektedir.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

	1 Ocak – 31 Mart 2025	1 Ocak – 31 Mart 2024
Vergi Gideri:		
Cari Dönem Kurumlar Vergisi Gideri	--	--
Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri):	12.720.723	4.062.433
Geçici Farklardan ve Geçmiş Yıl Zararlarından Kaynaklanan Vergi Geliri/(Gideri)	12.720.723	4.062.433
Toplam Vergi Gideri	12.720.723	4.062.433

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri(devamı)

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri (devamı)

Etkin vergi oranının mutabakatı

31 Mart 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar/zarar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	%	1 Ocak – 31 Mart 2025	%	1 Ocak – 31 Mart 2024
Dönem Karı/(Zararı)		36.993.594		12.097.916
Toplam Gelir Vergisi Gideri		12.720.723		2.941.579
Vergi Öncesi Kar / (Zarar)		24.272.871		9.156.337
Şirket'in Yasal Vergi Oranı İle Hesaplanan Vergi	25	(6.068.218)	25	(2.289.084)
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi		(828.636)		(119.151)
Kullanılmayan vergi zararı		(9.471.574)		(7.924.229)
Vergiye tabi olmayan gelirlerin vergi etkisi		7.142.641		3.515.437
Üzerinden ertelenmiş vergi		(3.197.199)		(4.091.395)
hesaplanmayan cari dönem mali zararları				
Enflasyon muhasebesi ve diğer düzeltmelerin etkisi		25.143.708		13.850.001
Dönem Vergi Geliri/(Gideri)		12.720.723		2.941.579

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi

Kur riski

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

Grup'un şirketlerindeki kendi geçerli para birimi dışındaki yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve yükümlülüklerinin bilanço tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Mart 2025			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
1. Ticari alacaklar	57.099.724	--	--	57.099.724
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	5.149.278	72.416	1.670	2.346.475
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	129.059.549	--	214.066	120.346.653
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	191.308.551	72.416	215.736	179.792.852
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	4.141.505	--	89.290	507.222
8. Duran varlıklar (5+6+7)	4.141.505	--	89.290	507.222
9. Toplam varlıklar (4+8)	195.450.056	72.416	305.026	180.300.074
10. Ticari borçlar	67.906.454	359.965	178.259	47.056.690
11. Finansal yükümlülükler	632.668.641	10.896.898	5.433.180	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	150.712.194	--	--	150.712.194
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	851.287.290	11.256.863	5.611.439	197.768.884
14. Ticari borçlar	261.216	4.862	1.906	--
15. Finansal yükümlülükler	260.993.204	11.129	6.401.984	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	11.103.482	--	--	11.103.482
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	272.357.902	15.991	6.403.890	11.103.482
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.123.645.192	11.272.855	12.015.329	208.872.366
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(1.823.187)	--	(44.794)	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	1.823.187	--	44.794	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(930.018.323)	(11.200.439)	(11.755.096)	(28.572.292)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.061.396.190)	(11.200.439)	(12.013.659)	(149.426.167)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Mart 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2024			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
1. Ticari alacaklar	40.519.100	--	--	40.519.100
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	13.794.020	12.602	231.202	3.907.741
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	92.782.687	--	223.900	83.669.532
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	147.095.807	12.602	455.102	128.096.373
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	4.356.634	22	95.412	472.345
8. Duran varlıklar (5+6+7)	4.356.634	22	95.412	472.345
9. Toplam varlıklar (4+8)	151.452.441	12.625	550.514	128.568.718
10. Ticari borçlar	107.874.519	1.090.098	285.607	55.081.566
11. Finansal yükümlülükler	580.572.432	10.426.107	4.590.062	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	96.763.268	--	28.052	95.621.492
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	785.210.219	11.516.204	4.903.722	150.703.058
14. Ticari borçlar	540.409	11.859	2.274	--
15. Finansal yükümlülükler	211.273.572	17.384	5.174.625	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	10.458.837	--	--	10.458.837
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	222.272.818	29.243	5.176.899	10.458.837
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.007.483.037	11.545.447	10.080.620	161.161.895
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(4.530.494)	--	(111.309)	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	4.530.494	--	111.309	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(860.561.090)	(11.532.823)	(9.641.416)	(32.593.177)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(953.169.917)	(11.532.845)	(9.849.419)	(116.735.054)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
	2025			
	Kar/zarar (*)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD Doları karşısında %10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(42.299.129)	42.299.129	(42.299.129)	42.299.129
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları net etki (1+2)	(42.299.129)	42.299.129	(42.299.129)	42.299.129
Avro'nun ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(47.663.156)	47.663.156	(47.663.156)	47.663.156
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(47.663.156)	47.663.156	(47.663.156)	47.663.156
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
7- TL net varlık/yükümlülüğü	(2.857.229)	2.857.229	(2.857.229)	2.857.229
8- TL riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- TL net etki (7+8)	(2.857.229)	2.857.229	(2.857.229)	2.857.229
Toplam (3+6+9)	(92.819.514)	92.819.514	(92.819.514)	92.819.514

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

32 Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi (devamı)

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
	2024			
	Kar/zarar (*)		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
TL'nin ABD Doları karşısında %10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(40.688.144)	40.688.144	(40.688.144)	40.688.144
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları net etki (1+2)	(40.688.144)	40.688.144	(40.688.144)	40.688.144
Avro'nun ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(35.009.991)	35.009.991	(35.009.991)	35.009.991
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(35.009.991)	35.009.991	(35.009.991)	35.009.991
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
7- TL net varlık/yükümlülüğü	(3.259.318)	3.259.318	(3.259.318)	3.259.318
8- TL riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- TL net etki (7+8)	(3.259.318)	3.259.318	(3.259.318)	3.259.318
Toplam (3+6+9)	(78.957.453)	78.957.453	(78.957.453)	78.957.453

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

31 Mart 2025 Tarihinde Sona Eren Üç Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 31 Aralık 2024 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

33 Devlet Teşvik ve Yardımları

Grup'un çeşitli grup şirketlerinden yatırımları nedeni ile çeşitli belgeler aracılığıyla elde etmiş bulunduğu, KDV istisnası ve gümrük vergisi istisnası, gelir vergisi stopajı desteği, SGK teşviği ve indirimli Kurumlar Vergisi şeklinde teşvikleri bulunmaktadır.

31 Mart 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un yararlandığı ve yararlanacağı devlet teşviklerinin ve yardımlarının detayları aşağıdaki tabloda özetlenmiştir:

Şirket Adı	KDV İstisnası	Gümrük Vergisi Stopaj Desteği	Gelir Vergisi Stopajı	SGK Teşviği	Kurumlar Vergisi İndirimi	Yararlanma Süresi
Mavibayrak Enerji	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yoktur.
Mavibayrak Doğu	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Teşvik kapatılınca yararlanacaktır.	Teşvik kapatılınca yararlanacaktır.	Yararlanılamaz.	Süre kapatılınca bildirilecektir.
Doğal Enerji	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatılınca belli olacaktır.	Yararlanılamaz.	Süre kapatılınca bildirilecektir.
RA Güneş	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatılınca belli olacaktır.	Yararlanılamaz.	Teşvik kapatıldıktan sonra 10 yıl.
Edusa Atık	Yararlanılmadı.	Yararlanılmadı.	Yararlanılacak.	Yararlanılacak.	Yararlanılacak.	Teşvik kapatıldıktan sonra 10 yıl. Yatırım devam etmektedir.

Grup'un satışları kapsamında faydalandığı teşvikler aşağıda belirtilmektedir:

Grup'un portföyünde bulunan Biyokütle ve Güneş Enerjisi Şirketleri projelerinin tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında yer almaktadır. Bu kapsama giren projeler, Yenilenebilir Enerji Kaynakları Belgesi almış olup YEKDEM'e tabidir. İlgili projeler faaliyete geçiş tarihlerinden itibaren devletin 10 yıl süresince asgari 133 ABD Doları cent/kWs üretimden alım garantisinden yararlanma hakkına sahiptir.

Alım garantisi ile gelir yönünden teşvik sağlanan bu firmaların ayrıca Kurumlar Vergisi indirim teşviğinden yararlanması mümkün olmamaktadır. 2012/3305 sayılı yatırımlarda devlet yardımları hakkındaki karara göre tamamı Yenilenebilir Enerji Kaynaklarının Elektrik Enerjisi Üretimi Amaçlı Kullanımına İlişkin Kanun kapsamında olan elektrik üretim tesisleri yukarıda bahsedilen Genel Teşvik Destek Unsurları'na sahiptir.

YEKDEM kapsamında olmayan Edusa Atık firmasının, Grup bünyesindeki biyokütle elektrik üretim santrallerinin biyokütle yakıt ihtiyaçlarını karşılamak üzere kurulmuş olup henüz yatırım teşviki kapanmamıştır.

34 Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar

Bahamalar Topluluğu'nda kurulan ve Consus Bahamas'ın %50 hissesine sahip olduğu EA Energy Limited ile Bahamas Power and Light Company arasında, iki adaya 25 yıl süreyle ABD Doları bazlı birim fiyattan elektrik tedariki gerçekleştirmek üzere, iki adet Enerji Satın Alma Sözleşmesi 09.04.2025 tarihinde imzalanmıştır. Yatırım kapsamında planlanan kurulu güç, elektrik ihtiyacı karşılanacak iki adanın enerji talebi göz önüne alınarak, doğalgaz ve güneş enerjisi santralleri için toplam 75 MW, enerji depolama sistemleri için ise toplam 25 MWh olarak güncellenmiştir.