

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

30 Eylül 2025
Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Dokuz Aylık
Ara Hesap Dönemine Ait Özet
Konsolide Finansal Tablolar

Bu rapor 86 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Sınırlı Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
	Dipnot	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Varlıklar			
Dönen Varlıklar			
Nakit ve Nakit Benzerleri	4	2.757.216.469	33.814.543
Ticari Alacaklar		206.300.767	212.749.088
- İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar	6-7	39.913.795	50.459.431
- İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	7	166.386.972	162.289.657
Diğer Alacaklar		8.726.396	5.295.377
- İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	6-8	2.962.238	1.554.086
- İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	8	5.764.158	3.741.291
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar		146.497.157	61.634.940
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Varlıkları	16	146.497.157	61.634.940
Stoklar	10	137.560.615	307.175.591
Peşin Ödenmiş Giderler	11	92.968.078	105.889.548
Diğer Dönen Varlıklar	12	49.909.193	29.894.657
Toplam Dönen Varlıklar		3.399.178.675	756.453.744
Duran Varlıklar			
Türev Araçlar	19	--	381.360
Maddi Duran Varlıklar	13-a	3.967.520.254	4.004.779.790
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	14	53.854.096	61.986.004
Kullanım Hakkı Varlıkları	13-b	43.281.155	48.349.095
Peşin Ödenmiş Giderler	11	9.192.314	5.094.165
Ertelenmiş Vergi Varlığı	31	263.769.442	280.774.457
Toplam Duran Varlıklar		4.337.617.261	4.401.364.871
Toplam Varlıklar		7.736.795.936	5.157.818.615

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Sınırlı Denetimden Geçmemiş	Bağımsız Denetimden Geçmiş
Yükümlülükler	Dipnot	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Yükümlülükler			
Kısa Vadeli Borçlanmalar	9	837.750.213	665.824.508
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	9	135.602.763	375.333.714
Kiralama İşlemlerinden Kısa Vadeli Borçlar	9	254.217.601	241.127.170
Diğer Finansal Yükümlülükler	9	218.775.320	25.085.918
Ticari Borçlar		194.612.344	238.235.148
- İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	7	194.612.344	238.235.148
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	15	20.739.165	22.529.153
Diğer Borçlar		202.348.188	355.573.087
- İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	6-8	185.183.310	343.393.731
- İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	8	17.164.878	12.179.356
Ertelenmiş Gelirler	16	12.259.665	478.985
Kısa Vadeli Karşılıklar		11.900.385	12.149.495
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Kısa Vadeli Karşılıklar	17	10.400.385	10.268.051
- Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	17	1.500.000	1.881.444
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		1.888.205.644	1.936.337.178
Uzun Vadeli Yükümlülükler			
Uzun Vadeli Borçlanmalar	9	3.597.144.171	491.145.218
Uzun Vadeli Kiralama İşlemlerinden Borçlar	9	276.614.127	340.966.200
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülükler		13.363.778	11.702.103
- Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri	16	13.363.778	11.702.103
Türev Araçlar	19	--	5.128.910
Uzun Vadeli Karşılıklar		22.530.720	22.509.389
- Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Uzun Vadeli Karşılıklar	18	22.530.720	22.509.389
Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü	31	67.898.469	59.216.524
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		3.977.551.265	930.668.344
Toplam Yükümlülükler		5.865.756.909	2.867.005.522
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar			
Ödenmiş Sermaye	21	771.000.000	771.000.000
Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	21	3.001.945.390	3.001.945.390
Paylara İlişkin Primler		(6.811.874)	(6.811.874)
Hisse Senedi İhraç Primleri	21	557.577.972	557.577.972
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(10.821.240)	(10.630.232)
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin aktüeryal kazanç (kayıp)	21	(10.821.240)	(10.630.232)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		(2.789.004.826)	(2.254.070.799)
- Yabancı para çevrim farkı		(1.515.409.956)	(1.199.462.597)
- Riskten korunma kazançları kayıpları	21	(1.273.594.870)	(1.054.608.202)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	21	7.535.055	7.535.055
Geçmiş Yıllar Karları / (Zararları)	21	224.267.581	33.990.349
Dönem Net Karı		116.409.445	190.277.232
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(1.058.476)	--
Toplam Özkaynaklar		1.871.039.027	2.290.813.093
Toplam Kaynaklar		7.736.795.936	5.157.818.615

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz 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 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		(Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmemiş) Cari Dönem	(Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmemiş) Cari Dönem	(Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmemiş) Önceki Dönem	(Sınırlı Bağımsız Denetimden Geçmemiş) Önceki Dönem
	Dipnot	1 Ocak-30 Eylül 2025	1 Temmuz-30 Eylül 2025	1 Ocak-30 Eylül 2024	1 Temmuz-30 Eylül 2024
Kar veya Zarar Kısımı					
Hasilat	23	1.265.839.726	356.848.338	1.323.210.604	419.008.816
Satışların Maliyeti (-)	24	(1.083.543.335)	(305.379.410)	(1.128.081.735)	(348.088.931)
Brüt Kar		182.296.391	51.468.928	195.128.869	70.919.885
Genel Yönetim Giderleri (-)	25	(171.802.119)	(57.863.636)	(156.891.330)	(50.692.586)
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	27	47.255.931	12.838.758	36.328.770	6.830.848
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	27	(19.669.476)	(514.317)	(32.616.301)	(20.603.482)
Esas Faaliyet Karı/(Zararı)		38.080.727	5.929.733	41.950.008	6.454.665
Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	28	16.201.842	4.022.971	34.313.601	5.050.068
Yatırım Faaliyetlerinden Giderler (-)	28	(12.078.880)	(1.514.357)	(3.965.949)	(2.611.535)
Finansman Gelirleri/(Giderleri) Öncesi Faaliyet Karı/(Zararı)		42.203.689	8.438.347	72.297.660	8.893.198
Finansman Gelirleri	29	40.888.706	26.653.072	32.465.242	5.657.314
Finansman Giderleri (-)	29	(340.495.769)	(116.291.676)	(474.640.373)	(125.744.034)
Parasal Kazanç / (Kayıp)	30	359.136.841	134.002.211	423.818.207	133.800.829
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Öncesi Karı / (Zararı)		101.733.467	52.801.954	53.940.736	22.607.307
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri/(Gideri)					
- Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri)	31	13.617.503	(15.136.147)	(24.314.097)	(24.473.989)
Sürdürülen Faaliyetler Dönem Karı		115.350.970	37.665.807	29.626.639	(1.866.682)
Dönem Net Karı		115.350.970	37.665.807	29.626.639	(1.866.682)
Dönem Net Karının / (Zararının) Dağılımı		115.350.970	37.665.807	29.626.639	(1.866.682)
-Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(1.058.475)	1.484.664	--	--
-Ana Ortaklık Payları		116.409.445	36.181.143	29.626.639	(1.866.682)
Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç		0,1510	0,0469	0,0654	(0,0163)
- Sürdürülen Faaliyetlerden Sulandırılmış Pay Başına Kazanç	22	0,1510	0,0469	0,0654	(0,0163)
Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider) Kısımı					
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacaklar		(191.008)	1.352.846	(5.729.883)	2.007.487
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları		(254.676)	1.803.796	(7.639.844)	2.676.649
-Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları, Vergi Etkisi		63.668	(450.950)	1.909.961	(669.162)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacaklar		(534.934.027)	(165.392.717)	(663.876.066)	(228.125.939)
-Yabancı Para Çevrim Farkları		(315.947.359)	(117.927.842)	(537.530.309)	(187.177.740)
-Net Yatırım Riskinden Korunma İle İlgili Diğer Kapsamlı Gider		(218.986.668)	(47.464.875)	(126.345.757)	(40.948.199)
Diğer Kapsamlı Gelir/(Gider)		(535.125.035)	(164.039.871)	(669.605.949)	(226.118.452)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider)		(419.774.065)	(126.374.064)	(639.979.310)	(227.985.134)
Toplam Kapsamlı Gelir/(Gider) Dağılımı		(419.774.065)	(126.374.064)	(639.979.310)	(227.985.134)
- Kontrol Gücü Olmayan Paylar		(1.058.475)	1.484.664	--	--
- Ana Ortaklık Payları		(418.715.590)	(127.858.728)	(639.979.310)	(227.985.134)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltmesi Olumlu Farkları	Paylara İlişkin 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 Kısıtlanmış Yedekler	Birikmiş Karlar		Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	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	2.858.344.935	(6.811.874)	552.235.029	(10.101.012)	(584.989.399)	(920.897.376)	7.535.055	(345.278.683)	379.269.032	2.314.805.707	--	2.314.805.707
Transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	379.269.032	(379.269.032)	--	--	--
Dönem Net Karı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	29.626.639	29.626.639	--	29.626.639
Sermaye Artırımı	385.500.000	143.600.455	--	5.342.943	--	--	--	--	--	--	534.443.398	--	534.443.398
Diğer Kapsamlı Gelir	--	--	--	--	(5.729.883)	(537.530.309)	(126.345.757)	--	--	--	(669.605.949)	--	(669.605.949)
30 Eylül 2024 İtibarıyla Bakiye	771.000.000	3.001.945.390	(6.811.874)	557.577.972	(15.830.895)	(1.122.519.708)	(1.047.243.133)	7.535.055	33.990.349	29.626.639	2.209.269.795	--	2.209.269.795
1 Ocak 2025 İtibarıyla Bakiye	771.000.000	3.001.945.390	(6.811.874)	557.577.972	(10.630.232)	(1.199.462.597)	(1.054.608.202)	7.535.055	33.990.349	190.277.232	2.290.813.093	--	2.290.813.093
Transfer	--	--	--	--	--	--	--	--	190.277.232	(190.277.232)	--	--	--
Dönem Net Karı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	116.409.445	116.409.445	(1.058.476)	115.350.969
Diğer Kapsamlı Gelir	--	--	--	--	(191.008)	(315.947.359)	(218.986.668)	--	--	--	(535.125.035)	--	(535.125.035)
30 Eylül 2025 İtibarıyla Bakiye	771.000.000	3.001.945.390	(6.811.874)	557.577.972	(10.821.240)	(1.515.409.956)	(1.273.594.870)	7.535.055	224.267.581	116.409.445	1.872.097.503	(1.058.476)	1.871.039.027

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Nakit Akış Tablosu

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

		Sınırlı Denetimden Geçmemiş	Sınırlı Denetimden Geçmemiş
		1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2024
	Not		
A. İşletme Faaliyetlerinden Nakit Akışları		476.544.074	30.144.359
Dönem Net Karı		115.350.970	29.626.639
Dönem Net Karı / (Zararı) Mutabakatı İle İlgili Düzeltmeler		404.133.806	215.530.269
Amortisman ve İtfa Payları İle İlgili Düzeltmeler	13,14	282.720.958	264.842.182
Vergi Gideri İle İlgili Düzeltmeler	31	(13.617.503)	24.314.097
Dava Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler		--	1.930.053
Kullanılmamış İzin Karşılığı İle İlgili Düzeltmeler	17	2.214.078	3.247.303
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri İle İlgili Düzeltmeler	18	9.442.469	10.976.051
Faiz Giderleri İle İlgili Düzeltmeler	29	193.547.526	397.690.273
Faiz Gelirleri İle İlgili Düzeltmeler	29	(36.745.610)	(25.850.891)
Türev Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değer Kayıpları İle İlgili Düzeltmeler	29	(4.143.096)	(6.138.001)
Sabit Kıymet Satış Zararı / (Karı) İle İlgili Düzeltmeler	28	(4.122.962)	(31.002.578)
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevrim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		150.214.816	(243.295.732)
Parasal (Kazanç) / Kayıp		(175.376.870)	(181.182.488)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(38.417.291)	(208.098.853)
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklardaki (Artış)/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		315.494	(6.951.672)
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklardaki (Artış)/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(36.999.911)	(45.755.238)
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklardaki (Artış)/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(2.781.376)	1.367.386
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklardaki (Artış)/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(97.358.081)	(21.203.268)
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlardaki Artış/(Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		4.676.977	34.255.812
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/(Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		7.454.764	1.637.204
Ertelenmiş Gelirlerdeki Artış/(Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		11.877.789	8.829.661
Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Yükümlülüklerdeki Artış/(Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		4.034.159	2.933.239
Stoklardaki (Artış)/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		107.338.213	(556.427)
Pesin Ödenmiş Giderlerdeki (Artış)/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(13.677.511)	(231.950.804)
Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlardaki Artış/(Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		2.777.571	3.627.157
Diğer Dönen ve Duran Varlıklardaki (Artış)/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(26.075.379)	45.668.097
Faaliyetlerden Elde Edilen Nakit Akışları		481.067.485	37.058.055
Ödenen Kıdem Tazminatları	18	(4.523.411)	(6.913.696)
B. Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		(514.679.990)	(91.804.142)
Maddi Duran Varlık Satışından Kaynaklanan Nakit Girişleri	13	16.754.822	58.212.541
Maddi Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları	13	(530.768.960)	(149.120.883)
Maddi Olmayan Duran Varlık Ediniminden Kaynaklanan Nakit Çıkışları	14	(665.852)	(895.800)
C. Finansman Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları		2.768.393.401	(5.673.145)
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklardaki (Artış)/Azalış İle İlgili Düzeltmeler		(1.723.227)	(1.107.353)
İlişkili Taraflara Diğer Borçlardaki Artış/(Azalış) İle İlgili Düzeltmeler		(88.590.795)	(55.941.176)
Kredi Kullanımından Kaynaklı Nakit Girişleri	9	612.092.990	655.338.630
Kredi Anapara Ödemelerinden Kaynaklı Nakit Çıkışları	9	(632.177.698)	(533.179.027)
İhraç Edilen Borçlanma Araçlarından Nakit Girişleri	9	2.850.487.500	346.564.430
İhraç Edilmiş Borçlanma Araçları Geri Ödemelerinden Nakit Çıkışları		--	(679.799.458)
Diğer Finansal Yükümlülükler Değişim	9	198.775.320	(1.799.469)
Pay İhracından Kaynaklanan Nakit Girişleri		--	519.191.357
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borçlanmalara İlişkin Nakit Girişleri	9	93.478.750	307.432.354
Finansal Kiralama Sözleşmelerinden Kaynaklanan Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları	9	(143.328.635)	(167.963.117)
Ödenen Faiz	29	(157.366.414)	(420.261.207)
Alınan Faiz	29	36.745.610	25.850.891
NAKİT ve NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ/AZALIŞ (A+B+C)		2.730.257.485	(67.332.928)
D. NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDE ÜZERİNDEKİ ENFLASYON ETKİSİ		(6.855.559)	(74.591.200)
E. DÖNEM BAŞI NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ	4	33.814.543	156.002.440
DÖNEM SONU NAKİT ve NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	4	2.757.216.469	14.078.312

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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	46
4	Nakit ve Nakit Benzerleri	47
5	Finansal Yatırımlar	48
6	İlişkili Taraf Açıklamaları	48
7	Ticari Alacak ve Borçlar	51
8	Diğer Alacak ve Borçlar	53
9	Finansal Borçlanmalar	53
10	Stoklar	60
11	Peşin Ödenmiş Giderler	60
12	Diğer Dönen Varlıklar	61
13	Maddi Duran Varlıklar	61
14	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	63
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar	64
16	Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlölükler ile Ertelenmiş Gelirler	64
17	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	65
18	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	66
19	Türev Araçlar	68
20	Taahhütler	68
21	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	70
22	Pay Başına Kazanç / (Kayıp)	72
23	Hasılat	73
24	Satışların Maliyeti	73
25	Genel Yönetim Giderleri	74
26	Niteliklerine Göre Giderler	75
27	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler	76
28	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	76
29	Finansman Gelir ve Giderleri	77
30	Net Parasal Pozisyon Kazançları / (Kayıpları)'na İlişkin Açıklamalar	78
31	Gelir Vergileri	78
32	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	82
33	Devlet Teşvik ve Yardımları	86
34	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	86

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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.

30 Eylül 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.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un çalışan sayısı 229'dur (31 Aralık 2024: 210).

30 Eylül 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 Yatırımları
EA Energy Ltd.	Bağlı Ortaklık	Bahamalar Topluluğu	Enerji Üretimi

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

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 Yatırımları
EA Energy Ltd.	Bağlı Ortaklık	Bahamalar Topluluğu	Enerji Üretimi

30 Eylül 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
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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

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.

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 değişerek 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 Consus Bahamas'ın teknik ana ortağı (EA Energy Limited) olduğu konsorsiyum tarafından kazanılmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

1 Grup'un Organizasyonu ve Faaliyet Konusu (devamı)

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.

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

Şirket, 30 Eylül 2025 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet finansal tablolarını SPK'nın Seri: II, 14.1 No'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Şirket, bu çerçevede, ara dönemlerde özet finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Şirket'in ara dönem özet finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Şirket'in 31 Aralık 2024 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

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 7 Kasım 2025 tarihinde yayınlanması 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

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, 30 Eylül 2024 ve 31 Aralık 2024 tarihli konsolide finansal tablolarını da, 30 Eylül 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.

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
30 Eylül 2025	3.367,22	1,00000	222%
31 Aralık 2024	2.684,55	1,25430	291%
30 Eylül 2024	2.526,16	1,33294	343%

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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 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.

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 pozisyonundaki 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

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.

(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. ve EA 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

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 hazırlamaktadır. 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.

(f) Konsolidasyona İlişkin Esaslar

30 Eylül 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

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.

30 Eylül 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.

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

Bağlı Ortaklıklar	30 Eylül 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%
EA Energy Ltd.	50%	50%

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

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.

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

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.

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.

30 Eylül 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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

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

2.4 İşletmenin Sürekliliği

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

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 ile birlikte 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 enerji santrali ("GES") kurulumu ve işletilmesine yönelik Yap-İşlet modeli yatırım hazırlıklarına önem verilmektedir.

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 değerlendirmiştir. 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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
- 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,

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

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.

Hizmet ve Ticaret Gelirleri

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

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

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 gerçekleştirilebilir 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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, 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

(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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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 seçimlilik 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

- 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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 gerekecek 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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. 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 53.920 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 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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.

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
ABD Doları / TL	41,4984	35,2803
Avro / TL	48,6479	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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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

30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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 konsolide 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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 10 ve TMS 28 (Değişiklikler) - Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

TFRS 18 Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

TFRS 19 Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileşmeler ve Değişiklikler

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 konsolide 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

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

KGK, özkaynak yöntemi ile ilgili devam eden araştırma projesi çıktılarına bağlı olarak değiştirilmek üzere, Aralık 2017'de TFRS 10 ve TMS 28'de yapılan söz konusu değişikliklerin geçerlilik tarihini süresiz olarak ertelemiştir. Ancak, erken uygulamaya halen izin vermektedir.

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

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümü

Ağustos 2025'te KGK, finansal araçların sınıflandırılmasına ve ölçümüne yönelik (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) değişiklikler yayımlamıştır. Değişiklik finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinde finansal tablo dışı bırakılacağını açıklığa kavuşturmuştur.

Bununla birlikte değişiklikle, belirli koşulların sağlanması durumunda, elektronik ödeme sistemiyle yerine getirilen finansal yükümlülüklerin sona erme tarihinden önce finansal tablo dışı bırakılmasına yönelik muhasebe politikası tercihi getirilmektedir. Ayrıca yapılan değişiklik, Çevresel, Sosyal Yönetimsel (ESG) bağlantılı ya da koşula bağlı benzer diğer özellikler içeren finansal varlıkların sözleşmeye bağlı nakit akış özelliklerinin nasıl değerlendirileceği ile sınırsız sorumluluk doğurmayan varlıklar ve sözleşmeyle birbirine bağlı finansal araçlara yönelik uygulamalar hakkında açıklayıcı hükümler getirmektedir. Bunun yanı sıra bu değişiklik ile birlikte, koşullu bir olaya (ESG bağlantılı olanlar dahil) referans veren sözleşmesel hükümler içeren finansal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen özkaynağa dayalı finansal araçlar için TFRS 7'ye ilave açıklamalar eklenmiştir.

Söz konusu değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık raporlama döneminde yürürlüğe girecektir. İşletmelerin, finansal varlıkların sınıflandırılması ile bununla ilgili açıklamalara yönelik değişiklikleri erken uygulaması ve diğer değişiklikleri sonrasında uygulaması mümkündür. Yeni hükümler, geçmiş yıllar karları (zararları) kaleminin açılış bakiyesinde düzeltme yapılmak suretiyle geriye dönük olarak uygulanacaktır.

TFRS 9 ve TFRS 7 (Değişiklikler) - Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler

KGK, Ağustos 2025'te "Doğaya Bağlı Elektriğe Dayanan Sözleşmeler" değişikliğini (TFRS 9 ve TFRS 7'ye ilişkin) yayımlamıştır. Değişiklik, kendi için kullanım istisnasına yönelik hükümlerin uygulanmasını açıklığa kavuşturmakta ve bu tür sözleşmelerin korunma aracı olarak kullanılması durumunda korunma muhasebesine izin vermektedir. Değişiklik ayrıca, bu sözleşmelerin işletmenin finansal performansı ve nakit akışları üzerindeki etkisinin yatırımcılar tarafından anlaşılmasını sağlamak amacıyla yeni açıklama hükümleri getirmektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

Değişiklik, 1 Ocak 2026 tarihinde ya da sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinde yürürlüğe girmektedir. Erken uygulamaya izin verilmekte olup erken uygulama durumunda bu husus dipnotlarda açıklanır. Kendi için kullanım hükümleriyle ilgili olarak yapılan açıklığa kavuşturmalar geriye dönük olarak uygulanır, ancak riskten korunma muhasebesine izin veren hükümler ilk uygulama tarihi ya da sonrasında tanımlanan yeni riskten korunma ilişkilerine ileriye yönelik uygulanır.

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

TFRS 18 Yeni Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar Standardı

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

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

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

TFRS 19 Yeni Kamuya Hesap Verilebilirliği Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar TFRS Muhasebe Standartlarına İlişkin Yıllık İyileşmeler ve Değişiklikler

Ağustos 2025 tarihinde KGK, belirli işletmeler için, TFRS'lerdeki finansal tablolara alma, ölçüm ve sunum hükümlerini uygularken azaltılmış açıklamalar verilmesi opsiyonunu sunan TFRS 19'u yayımlamıştır. Aksi belirtilmedikçe, TFRS 19'u uygulamayı seçen kapsam dahilindeki işletmelerin diğer TFRS'lerdeki açıklama hükümlerini uygulamasına gerek kalmayacaktır. Bağlı ortaklık niteliğinde olan, kamuya hesap verilebilirliği bulunmayan ve kamunun kullanımına açık şekilde TFRS'lerle uyumlu konsolide finansal tablolar hazırlayan ana ortaklığı (ara ya da nihai) bulunan bir işletme TFRS 19'u uygulamayı seçebilecektir.

TFRS 19, 1 Ocak 2027 tarihi ya da sonrasında başlayan raporlama dönemlerinde yürürlüğe girmekle birlikte erken uygulamaya izin verilmektedir. Bu Standardın erken uygulanması tercih edildiğinde, bu husus dipnotlarda açıklanır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

Bu Standardın ilk kez uygulandığı ilk raporlama döneminde (yıllık ya da ara dönem), karşılaştırmalı dönem için sunulan açıklamaların, TFRS 19 uyarınca cari dönemde yer verilen açıklamalar ile uyumlu hale getirilmesi gerekir.

TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11

KGK tarafından, Eylül 2025'te TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler-Cilt 11", aşağıda belirtilen değişiklikleri içerecek şekilde yayınlanmıştır:

- TFRS 1 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması – TFRS'leri ilk kez uygulayan bir işletme tarafından gerçekleştirilen korunma muhasebesi: Değişiklik, TFRS 1'de yer alan ifadeler ile TFRS 9'daki korunma muhasebesine ilişkin hükümler arasındaki tutarsızlığın yaratacağı muhtemel karışıklığın ortadan kaldırılması amacıyla gerçekleştirilmiştir.
- TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar – Finansal tablo dışı bırakmaya ilişkin kazanç ya da kayıplar: TFRS 7'de, gözlemlenemeyen girdilerin ifade edilmesinde değişikliğe gidilmiş ve TFRS 13'e referans eklenmiştir.
- TFRS 9 Finansal Araçlar – Kira yükümlülüğünün kiracı tarafından finansal tablo dışı bırakılması ile işlem fiyatı: Kiracı açısından kira yükümlülüğü ortadan kalktığında, kiracının TFRS 9'daki finansal tablo dışı bırakma hükümlerini uygulaması gerekliliği ile birlikte ortaya çıkan kazanç ya da kaybın kar veya zararda muhasebeleştirileceğini açıklığa kavuşturmak amacıyla TFRS 9'da değişikliğe gidilmiştir. Ayrıca, işlem bedeline yapılan referansın kaldırılması amacıyla TFRS 9'da değişiklik gerçekleştirilmiştir.
- TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar – "Fiili vekilin" belirlenmesi: TFRS 10 paragraflarındaki tutarsızlıkların giderilmesi amacıyla Standartta değişiklik yapılmıştır.
- TMS 7 Nakit Akış Tablosu – Maliyet yöntemi: Daha önceki değişikliklerle "maliyet yöntemi" ifadesinin kaldırılması sonrası Standartta geçen söz konusu ifade silinmiştir.

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

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.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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)

Tahminler ve tahminlerin temelini teşkil eden varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Muhasebe tahminlerindeki güncellemeler, güncelleme 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 yükümlülüklerin 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 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,

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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası (“TL”) olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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 (Yap-İşlet, Yap-İşlet-Devret ve Yap-Devret-İşlet projeleri dahil) 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 - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024	1 Ocak - 30 Eylül 2025	1 Ocak - 30 Eylül 2024
Hasılat	689.963.347	910.024.581	103.499.338	119.521.219	322.286.933	206.738.727	320.531.205	224.008.526	-	-	1.436.280.823	1.460.293.053
Bölüm dışı hasılat	519.522.250	772.942.132	103.499.338	119.521.219	322.286.933	206.738.727	320.531.205	224.008.526	-	-	1.265.839.726	1.323.210.604
Bölümler arası hasılat	170.441.097	137.082.449	-	-	-	-	-	-	-	-	170.441.097	137.082.449
Satışların maliyeti	(572.606.806)	(765.991.234)	(25.200.993)	(30.459.759)	(341.967.858)	(249.927.903)	(314.208.775)	(218.785.288)	-	-	(1.253.984.432)	(1.265.164.184)
Brüt kar	117.356.541	144.033.347	78.298.345	89.061.460	(19.680.925)	(43.189.176)	6.322.430	5.223.238	-	-	182.296.391	195.128.869
Faaliyet gelirleri / (giderleri)	(10.919.997)	(33.053.249)	(620.533)	(2.385.195)	(20.962.288)	(21.727.484)	(1.325.850)	(1.831.018)	(110.386.996)	(94.181.915)	(144.215.664)	(153.178.861)
Finansman gelirleri / (giderleri)	(125.617.168)	(168.252.353)	(35.628.004)	(24.877.838)	(89.743.408)	(37.612.597)	15.577.712	4.480.211	(64.196.195)	(215.912.554)	(299.607.063)	(442.175.131)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler / (giderler)	9.090.266	34.313.601	-	-	(5.111.574)	(3.311.023)	-	(654.926)	144.270	-	4.122.962	30.347.652
Parasal kazanç / (kayıp)	(11.902.752)	(7.016.403)	-	-	104.539.966	94.432.352	(7.844.706)	(9.370.700)	274.344.333	345.772.958	359.136.841	423.818.207
Vergi öncesi kar	(21.993.110)	(29.975.057)	42.049.808	61.798.427	(30.958.229)	(11.407.928)	12.729.586	(2.153.195)	99.905.412	35.678.489	101.733.467	53.940.736
Sürdürülen faaliyetler vergi gelir/gideri	16.594.492	(39.246.587)	2.158.639	(15.106.227)	(113.750)	(19.825.735)	32.786	(475.617)	(5.054.664)	50.340.069	13.617.503	(24.314.097)
Dönem Karı/Zararı	(5.398.618)	(69.221.644)	44.208.447	46.692.200	(31.071.979)	(31.233.663)	12.762.372	(2.628.812)	94.850.748	86.018.558	115.350.970	29.626.639
Amortisman giderleri	(120.256.252)	(125.387.125)	(8.764.945)	(9.970.694)	(149.943.464)	(127.168.636)	(250.027)	(251.146)	(3.506.270)	(2.064.581)	(282.720.958)	(264.842.182)
Tek seferlik (giderler)/gelirler	-	(521.791)	-	-	-	(1.533.826)	-	-	(4.297.268)	(1.103.622)	(4.297.268)	(3.159.239)
FAVÖK	226.692.796	236.889.014	86.442.757	96.646.959	109.300.251	63.785.802	5.246.607	3.643.366	(102.583.458)	(91.013.712)	325.098.953	309.951.429

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

3 Bölümlere Göre Raporlama (devamı)

30 Eylül 2025	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolide Toplam
Bölüm Varlıkları	3.400.791.976	666.806.055	1.154.558.147	238.905.395	8.539.476.696	(6.263.742.333)	7.736.795.936
Bölüm Yükümlülükleri	1.442.842.476	375.207.715	801.960.240	175.065.231	4.226.158.840	(1.155.477.593)	5.865.756.909
31 Aralık 2024	Biyokütle	Güneş	Dağıtık Enerji	Perakende	Diğer	Konsolidasyon Düzeltmeleri	Konsolide Toplam
Bölüm Varlıkları	3.308.130.313	522.066.112	1.571.147.954	74.246.192	5.081.450.797	(5.399.222.753)	5.157.818.615
Bölüm Yükümlülükleri	1.306.111.476	259.760.985	1.049.880.992	42.104.052	833.815.972	(624.667.955)	2.867.005.522
Hasılat					1 Ocak-30 Eylül 2025	1 Ocak-30 Eylül 2024	
Raporlanabilir Bölümler Toplam Hasılatı				1.436.280.823		1.460.293.053	
Bölümler Arası Hasılatın Eliminasyonu				(170.441.097)		(137.082.449)	
Konsolide Hasılat				1.265.839.726		1.323.210.604	
				1 Ocak-30 Eylül 2025		1 Ocak-30 Eylül 2024	
Raporlanabilir Bölümler Toplam				101.733.467		53.940.736	
Vergi Öncesi Dönem Karı / (Zararı)							
Sürdürülen Faaliyetlerden Konsolide				101.733.467		53.940.736	
Vergi Öncesi Dönem Karı / (Zararı)							

4 Nakit ve Nakit Benzerleri

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kasa	48.023	349
Bankalar	253.118.947	33.814.194
- Vadesiz Mevduat	224.404.668	29.675.018
- Vadeli Mevduat	28.714.279	4.139.176
Diğer Nakit ve Nakit Benzerleri(**)	2.504.049.499	--
Nakit ve Nakit Benzerleri	2.757.216.469	33.814.543
Kullanımı Kısıtlı Banka Bakiyeleri(*)	(10.724)	--

(*) 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 10.724 TL (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır) tutarında bloke mevduat bulunmaktadır.

(**) Diğer Nakit ve Nakit Benzerleri'ni ABD Hazine Bonosu (2.474.964.576 TL) ve Eurobond (29.084.923 TL) oluşturmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

4 Nakit ve Nakit Benzerleri (devamı)

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un vadeli mevduatları ve diğer nakit ve nakit benzerlerine ilişkin vade tarihi bilgisi aşağıdaki gibidir:

Türü	Para Birimi	Vade	Faiz Oranı	30 Eylül 2025
Vadeli Mevduat	TL	Ekim 2025	%35 - 42,5	28.714.279
ABD Hazine Bonosu	USD	Aralık 2025	%3,1	2.474.964.576
Eurobond	USD	Ekim-Kasım 2025	%3,5	29.084.923
Toplam				2.532.763.778

Türü	Para Birimi	Vade	Faiz Oranı	31 Aralık 2024
Vadeli Mevduat	TL	Ocak 2025	%43-43,50	4.139.176
Toplam				4.139.176

Grup'un finansal varlıkları ve yükümlülükleri için kur riskleri ve duyarlılık analizleri Dipnot 32'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

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. (**)	34.852.230	34.625.290
Global Ticari Emlak Yatırımları A.Ş. (*)	4.227.994	15.834.141
Ege Liman İşletmeleri A.Ş.	833.571	--
Toplam	39.913.795	50.459.431

(*) 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 yapmakta ve yönetim destek hizmeti vermektedir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

30 Eylül 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 uygulamış olduğu vade süresi 30 gündür (31 Aralık 2024: 30 gün).

Grup, ilişkili taraflardan ticari alacakları için faiz işletilmektedir.

İlişkili Şirketlerden Diğer Alacaklar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Global Yatırım Holding A.Ş.	1.617.875	572.395
Global Gemicilik A.Ş.	999.175	646.051
Güney Madencilik İşletmeleri A.Ş.	246.174	240.543
Consus Energy Europe B.V.	65.466	71.461
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	18.844	23.636
Naturelgaz A.Ş.	14.704	--
Toplam	2.962.238	1.554.086

İlişkili Şirketlere Diğer Borçlar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Global Yatırım Holding A.Ş.	169.693.613	229.463.430
Verdant Company Limited	12.345.773	--
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş.	2.693.753	113.886.221
Global Gemicilik A.Ş.	340.697	--
Global Menkul Değerler A.Ş.	74.336	--
Global Liman İşletmeleri A.Ş.	35.138	44.080
Toplam	185.183.310	343.393.731

30 Eylül 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 30 Eylül 2025 itibarıyla %50'dir (31 Aralık 2024: %55).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

b) İlişkili Taraflarla Olan İşlemler

30 Eylül 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⁾	--	--	(2.938.492)	(3.218.667)	(18.112.624)
Global Ticari Emlak Yatırım A.Ş. ⁽²⁾	31.707.858	(16.783.755)	--	--	604.242
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. ⁽²⁾	25.639.064	--	959.456	--	21.555.979
Global Gemicilik A.Ş.	--	--	207.462	--	582.746
Ege Liman İşletmeleri A.Ş.	--	--	--	--	722.043
Global Menkul Değerler A.Ş.	--	--	--	(20.789)	--
Toplam	57.346.922	(16.783.755)	(1.771.574)	(3.239.456)	5.352.386

30 Eylül 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⁾	--	--	(10.358.731)	(1.341.036)	(17.591.300)
Global Ticari Emlak Yatırım A.Ş. ⁽²⁾	30.316.458	(9.803.468)	--	--	355.367
Straton Maden Yatırımları ve İşletmeciliği A.Ş. ⁽²⁾	25.754.254	--	1.910.830	--	17.646.558
Global Gemicilik A.Ş.	--	--	--	--	355.367
Toplam	56.070.712	(9.803.468)	(8.447.901)	(1.341.036)	765.992

⁽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.

30 Eylül 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).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

6 İlişkili Taraf Açıklamaları (devamı)

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.

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, üst düzey yönetime sağlanan ücret ve benzeri menfaatlerin detayı şu şekildedir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2024
Ücret ve Diğer Faydalar	60.956.800	54.523.286
Toplam	60.956.800	54.523.286

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihleri itibarıyla, Grup'un üst düzey yöneticilere borcu bulunmamaktadır.

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

Global Yatırım Holding A.Ş.'nin Grup'un kullandığı finansal borçlanmalara ilişkin vermiş olduğu 2.517.274 TL (31 Aralık 2024: 3.763.669 TL), 33.737.501 ABD Doları (31 Aralık 2024: 39.087.820 ABD Doları), 12.961.143 Avro (31 Aralık 2024: 10.000.029 Avro) tutarında kefalet bulunmaktadır.

7 Ticari Alacak ve Borçlar

Kısa Vadeli Ticari Alacaklar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar (Dipnot 6)	39.913.795	50.459.431
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	166.386.972	162.289.657
Toplam	206.300.767	212.749.088

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Müşterilerden Alacaklar	98.386.972	133.440.852
Alınan Vadeli Çekler	68.000.000	28.848.805
Toplam	166.386.972	162.289.657

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

7 Ticari Alacak ve Borçlar (devamı)

30 Eylül 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	--	1.096.336
Yabancı Para Çevrim Farkları	--	41.806
Enflasyon Etkisi	--	(289.378)
30 Eylül İtibarıyla Karşılık	--	848.764

30 Eylül 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 32'de açıklanmıştır.

Kısa Vadeli Ticari Borçlar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	194.612.344	238.235.148
Toplam	194.612.344	238.235.148

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Satıcılara Borçlar	186.368.293	202.598.593
Gider Tahakkukları	8.244.051	35.636.555
Toplam	194.612.344	238.235.148

30 Eylül 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 32'de açıklanmıştır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

8 Diğer Alacak ve Borçlar

Kısa Vadeli Diğer Alacaklar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar (Dipnot 6)	2.962.238	1.554.086
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	5.764.158	3.741.291
Toplam	8.726.396	5.295.377

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Verilen Depozito Ve Teminatlar	4.521.121	3.041.519
KDV İade Alacakları	57.493	40.703
Diğer	1.185.544	659.069
Toplam	5.764.158	3.741.291

Kısa Vadeli Diğer Borçlar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar (Dipnot 6)	185.183.310	343.393.731
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	17.164.878	12.179.356
Toplam	202.348.188	355.573.087

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Ödenecek Vergi ve Fonlar	7.911.440	12.179.356
Diğer	9.253.438	--
Toplam	17.164.878	12.179.356

Grup'un diğer borçlarına ilişkin kur riski Dipnot 32'de açıklanmıştır.

9 Finansal Borçlanmalar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Banka Kredileri	1.458.117.147	1.532.303.440
Kiralama İşlemlerinden Borçlar	530.831.728	582.093.370
Uzun Vadeli Tahvil İhraçları(*)	3.112.380.000	--
Factoring İşlemlerinden Borçlar	218.775.320	25.085.918
Toplam	5.320.104.195	2.139.482.728

(*) EA Energy Ltd. tarafından, Bahamalar yatırımında kullanılmak üzere toplam 75.000.000 ABD Doları tutarında, 20 yıl vadeli ve 10 yıl anapara geri ödemesiz, Grup kefaleti olmaksızın tahvil ihracı gerçekleştirilmiştir.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

30 Eylül 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

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli banka kredileri aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Borçlanmalar	837.750.213	665.824.508
Uzun Vadeli Kredilerin Kısa Vadeli Kısımları	135.602.763	375.333.714
Kısa Vadeli Banka Kredileri	973.352.976	1.041.158.222
Uzun Vadeli Banka Kredileri	484.764.171	491.145.218
Uzun Vadeli Banka Kredileri	484.764.171	491.145.218
Toplam Banka Kredileri	1.458.117.147	1.532.303.440

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla banka kredilerinin vadelere bölünmüş detayları aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Bir Yıl İçinde Ödenecekler ^(*)	973.352.976	1.041.158.222
İkinci Yılda Ödenecekler	241.729.045	261.842.193
Üçüncü Yılda Ödenecekler	119.440.398	137.158.065
Dördüncü Yılda Ödenecekler	74.212.959	57.580.845
Beşinci Yılda Ödenecekler	49.381.769	34.564.115
Toplam	1.458.117.147	1.532.303.440

(*) Grup'un bir yıl içinde ödenecek banka kredilerinin 570.799.448 TL tutarındaki kısmı işletme sermayesi kapsamında kullanılan, vadesinde kapatılıp ihtiyaç durumunda tekrar kullanılabilir olan rotatif/spot kredilerden oluşmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

a) Banka Kredileri (devamı)

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla banka kredilerinin detayları aşağıda sunulmuştur:

Para Birimi	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
TL	%54,00	2025	DBS	3.004.720
TL	%33,59	2027	Teminatl	2.548.456
Avro	%8,25	2027	Teminatl	48.780.146
ABD Doları	SOFR + %6,65	2031	Teminatl	325.687.852
ABD Doları	SOFR + %5,65	2027	Teminatl	139.779.150
ABD Doları	%12,75	2025	Spot/Rotatif	118.270.440
ABD Doları	SOFR + %6,74	2029	Teminatl	115.440.994
ABD Doları	%10,00	2025	Spot/Rotatif	100.809.050
ABD Doları	SOFR + %5,95	2026	Teminatl	93.721.685
ABD Doları	%8,50	2025	Spot/Rotatif	88.026.918
ABD Doları	%7,55	2025	Spot/Rotatif	83.151.119
ABD Doları	SOFR + %11,25	2027	Teminatl	60.347.907
ABD Doları	SOFR + %7,00	2026	Teminatl	46.959.590
ABD Doları	%9,50	2025	Spot/Rotatif	45.170.724
ABD Doları	%7,50	2025	Spot/Rotatif	44.119.479
ABD Doları	%11,00	2026	Spot/Rotatif	31.986.739
ABD Doları	%7,75	2025	Spot/Rotatif	29.126.281
ABD Doları	%8,10	2026	Spot/Rotatif	27.766.041
ABD Doları	%13,75	2026	Spot/Rotatif	19.919.232
ABD Doları	%9,50	2026	Spot/Rotatif	16.599.360
ABD Doları	%12,50	2026	Spot/Rotatif	11.024.789
ABD Doları	SOFR + %8,75	2027	Teminatl	5.876.475
Toplam				1.458.117.147

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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	3.812.825
Avro	%9,00	2025	Spot/Rotatif	37.671.406
ABD Doları	%10,00	2025	Spot/Rotatif	212.764.029
ABD Doları	SOFR + %6,93	2029	Teminatlı	210.286.052
ABD Doları	SOFR + %5,95	2026	Teminatlı	178.527.300
ABD Doları	SOFR + %5,65	2027	Teminatlı	174.479.052
ABD Doları	SOFR + %6,70	2029	Teminatlı	132.755.794
ABD Doları	%11,00	2025	Spot/Rotatif	91.464.507
ABD Doları	%7,55	2025	Spot/Rotatif	88.687.492
ABD Doları	SOFR + %11,25	2027	Teminatlı	74.473.527
ABD Doları	SOFR + %7,00	2026	Teminatlı	64.919.562
ABD Doları	%10,75	2025	Spot/Rotatif	64.165.958
ABD Doları	%12,00	2025	Spot/Rotatif	56.642.476
ABD Doları	%7,50	2025	Spot/Rotatif	47.046.931
ABD Doları	%8,00	2025	Spot/Rotatif	45.255.743
ABD Doları	%9,00	2025	Spot/Rotatif	22.125.967
ABD Doları	%11,40	2025	Teminatlı	19.939.381
ABD Doları	SOFR + %8,75	2027	Teminatlı	7.285.438
Toplam				1.532.303.440

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihleri itibarıyla banka kredilerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyeleri	1.532.303.440	2.302.451.832
Kredi Kullanımı	612.092.990	1.001.903.060
Dönem İçi Kredi Anapara Ödemeleri	(632.177.698)	(1.212.978.485)
Faiz Tahakkukları Değişimi	23.997.142	(22.570.933)
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	89.669.569	43.412.311
Yabancı Para Çevrim Farkı	142.890.853	171.408.466
Enflasyon Etkisi	(310.659.149)	(607.732.223)
30 Eylül Bakiyeleri	1.458.117.147	1.675.894.028

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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
Mavibayrak Enerji	75%-25%	1,15
Mavibayrak Doğü	75%-25%	1,15

Şirket'in borçlanma anlaşmasına göre söz konusu oranların aşılması durumunda bankalarca talep üzerine kredi geri çağrılabilir. Şirket tarafından, 30 Eylül 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

Grup, finansal kiralama işlemlerinden borçlar için kiralama firmalarına 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 2.520.547 ABD Doları ve 11.806.508 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 30 Eylül 2025 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 67.364.285 TL temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2024: 27.886.264 TL).

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar	506.486.695	558.746.692
Faaliyet Kiralaması İşlemlerinden Borçlar	24.345.033	23.346.678
Toplam	530.831.728	582.093.370

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Bir Yıl İçinde	296.517.193	294.121.160
İki ile Beş Yıl Arasındakiler	303.374.771	377.854.512
Eksi: Geleceğe Ait Finansal Giderler	(69.060.236)	(89.882.302)
Kiralama Yükümlülüğünün Bugünkü Değeri	530.831.728	582.093.370

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

b) Kiralama İşlemlerinden Borçlar (devamı)

(i) Finansal Kiralama İşlemlerinden Borçlar

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

30 Eylül 2025

Para Birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
Avro	2028	%8,50 - %11,50	249.078.142
Avro	2027	%7,75 - %12,85	134.178.783
Avro	2025	%6,50 - %8,50	12.546.016
Avro	2026	%0,34 - %8,00	6.085.096
ABD Doları	2029	%12,50 - %14,00	52.483.004
ABD Doları	2026	%14,00 - %18,00	49.969.915
ABD Doları	2027	%11,00 - %14,00	2.145.739
Toplam			506.486.695

31 Aralık 2024

Para Birimi	Vade Tarihi	Nominal Faiz	Yükümlülük
Avro	2027	%10,00 - %12,85	192.563.324
Avro	2028	%9,00 - %17,50	201.384.055
Avro	2025	%13,00 - %14,00	2.831.627
Avro	2026	%8,00	3.019.039
ABD Doları	2026	%14,00 - %18,00	87.173.633
ABD Doları	2029	%12,50 - %14,00	68.180.744
ABD Doları	2027	%11,00 - %14,00	3.593.488
TL	2025	%31,00	782
Toplam			558.746.692

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçlara ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak İtibarıyla Kiralama İşlemlerinde Borçlar	582.093.370	647.604.816
Dönem İçi Kiralama Yükümlülük Artışı	129.334.895	353.152.264
Dönem İçi Kiralama Ödemesi	(143.328.635)	(167.963.117)
Dönem İçi Faiz Ödemesi	(54.367.972)	(71.408.392)
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	135.113.648	85.048.276
Enflasyon Etkisi	(118.013.578)	(170.935.309)
30 Eylül İtibarıyla Kiralama İşlemlerinden Borçlar	530.831.728	675.498.538

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

c) Tahvil İhraçları

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla kısa ve uzun vadeli tahvil ihraçları aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kısa Vadeli Tahvil İhraçları	--	--
Kısa Vadeli Tahvil İhraçları	--	--
Uzun Vadeli Tahvil İhraçları	3.112.380.000	--
Uzun Vadeli Tahvil İhraçları	3.112.380.000	--
Toplam Tahvil İhraçları	3.112.380.000	--

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla tahvil ihraçlarının vadelere bölünmüş detayları aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Beş Yıldan Sonra Ödenecekler	3.112.380.000	--
Toplam	3.112.380.000	--

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla tahvil ihraçlarının detayları aşağıda sunulmuştur:

Para Birimi	Faiz oranı	Vade Tarihi	Kredi türü	Tutar
ABD Doları	%8,00	2045	Tahvil	3.112.380.000
Toplam				3.112.380.000

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihleri itibarıyla tahvil ihraçlarına ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyeleri	--	--
Tahvil İhracı	2.850.487.500	--
Dönem İçi Anapara Ödemeleri	--	--
Faiz Tahakkukları Değişimi	212.367	--
Dönem İçi Kur Değişiminin Etkileri	--	--
Yabancı Para Çevrim Farkı	261.680.133	--
Enflasyon Etkisi	--	--
30 Eylül Bakiyeleri	3.112.380.000	--

d) Diğer Finansal Yükümlülükler

Faktoring İşlemlerinden Borçlar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Faktoring İşlemlerinden Borçlar	218.775.320	25.085.918
Toplam	218.775.320	25.085.918

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

9 Finansal Borçlanmalar (devamı)

d) Diğer Finansal Yükümlülükler (devamı)

Faktoring borçlarının orijinal vadelerine göre kredi geri ödemeleri, 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
1 Yıl İçinde Ödenecekler	218.775.320	25.085.918
Toplam	218.775.320	25.085.918

10 Stoklar

30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İlk Madde ve Malzeme (*)	98.793.228	197.682.421
Mamül (**)	38.767.387	109.493.170
Toplam	137.560.615	307.175.591

(*) 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.

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

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla stoklar üzerinde bulunan sigorta tutarı 189.934.543 TL'dir (31 Aralık 2024: 243.385.641 TL).

11 Peşin Ödenmiş Giderler

Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Verilen Sipariş Avansları (*)	34.407.410	57.180.881
Gelecek Aylara Ait Giderler(**)	58.560.668	48.708.667
Toplam	92.968.078	105.889.548

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

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

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

11 Peşin Ödenmiş Giderler (devamı)

Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Verilen Sipariş Avansları (*)	7.088.617	5.087.196
Gelecek Yıllara Ait Giderler	2.103.697	6.969
Toplam	9.192.314	5.094.165

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

12 Diğer Dönen Varlıklar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	38.388.623	24.632.630
İş Avansları	2.875.462	3.959.377
Diğer	8.645.108	1.302.650
Toplam	49.909.193	29.894.657

13 Maddi Duran Varlıklar

a) Maddi Duran Varlıklar

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un maddi duran varlıklar hesabını oluşturan varlıkların net kayıtlı değerleri ve ilgili döneme ait hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	5.637.055.202	6.604.535.887
Dönem İçi Girişler	594.153.108	442.194.612
Çıkışlar	(236.132.385)	(329.573.444)
Yabancı Para Çevrim Farkı	(191.991.555)	(710.476.229)
30 Eylül Kapanış Bakiyesi	5.803.084.370	6.006.680.826
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	(1.632.275.412)	(1.639.284.020)
Dönem Gideri	(270.181.016)	(252.484.351)
Çıkışlar	27.962.436	9.289.752
Yabancı Para Çevrim Farkı	38.929.876	136.012.455
30 Eylül Kapanış Bakiyesi	(1.835.564.116)	(1.746.466.164)
Net Defter Değeri	3.967.520.254	4.260.214.662

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

13 Maddi Duran Varlıklar(devamı)

a) Maddi Duran Varlıklar(devamı)

30 Eylül 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 263.006.333 TL'si (30 Eylül 2024: 248.973.709 TL) satışların maliyetine, 7.174.683 TL'si (30 Eylül 2024: 3.510.642 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki sigorta tutarı 6.593.810.239 TL (31 Aralık 2024: 6.647.265.288 TL)'dir.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki ipotek tutarı 520.000.000 TL ve 115.500.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2024: 639.690.899 TL, 123.850.000 ABD Doları).

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerindeki rehin tutarı 91.600.000 ABD Doları'dır (31 Aralık 2024: 208.213.116 TL, 84.000.000 ABD Doları).

Grup, 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla net defter değeri 66.327.609 TL (31 Aralık 2024: 89.250.985 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 63.384.148 TL olan kojenerasyon tesislerinin çıkışı yapılmıştır. İşlem kapsamında geri edinim finansal kiralama yükümlülük değeri 93.478.750 TL'dir. 30 Eylül 2024 yılında net defter değeri 293.073.728 TL olan kojenerasyon tesisinin çıkışı yapılarak, 306.792.942 TL finansal kiralama yükümlülüğü ile geri edinilmiştir.

	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2024
Finansal Kiralama Net Bugünkü Değeri	63.384.148	293.073.728
Satış Bedeli	(63.384.148)	(293.073.728)
Satış Karı	--	--

30 Eylül 2025 tarihinde sona eren dönemde satış ve geri kiralama ile ilgili maddi duran varlık çıkışlarının maliyet değeri 199.539.579 TL, birikmiş amortisman tutarı 136.155.431 TL olup, bu hareketler maddi duran varlık hareket tablolarında net giriş ve net çıkış olarak gösterilmiştir (30 Eylül 2024: 789.360.305 TL maliyet, 496.286.576 TL birikmiş amortisman).

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

13 Maddi Duran Varlıklar (devamı)

b) Faaliyet Kiralamaları ile ilgili Kullanım Hakkı Varlıkları

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihleri itibarıyla Grup'un faaliyet kiralamaları ile ilgili kullanım hakkı varlığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
<u>Maliyet Değeri</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	103.209.061	99.685.125
Dönem İçi Girişler	3.891.011	4.414.023
Yabancı Para Çevrim Farkı	(342.752)	(764.329)
30 Eylül Kapanış Bakiyesi	106.757.320	103.334.819
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	(54.859.966)	(45.128.810)
Dönem Gideri	(9.022.831)	(8.349.923)
Yabancı Para Çevrim Farkı	406.632	749.068
30 Eylül Kapanış Bakiyesi	(63.476.165)	(52.729.665)
Net Defter Değeri	43.281.155	50.605.154

Grup, 30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 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.

30 Eylül 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait amortisman giderinin 8.917.118 TL'si (30 Eylül 2024 8.108.657 TL) satışların maliyetine, 105.713 TL'si (30 Eylül 2024: 241.266 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

14 Maddi Olmayan Duran Varlıklar

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 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	96.119.569	112.671.327
Dönem İçi Girişler	665.852	895.800
Dönem İçi Çıkışlar	(9.598.766)	--
Yabancı Para Çevrim Farkı	(5.834.347)	(14.553.090)
30 Eylül Kapanış Bakiyesi	81.352.308	99.014.037
<u>Birikmiş Amortismanlar</u>		
1 Ocak Açılış Bakiyesi	(34.133.565)	(33.586.780)
Dönem Gideri	(3.517.110)	(4.007.907)
Dönem İçi Çıkışlar	7.889.646	--
Yabancı Para Çevrim Farkı	2.262.817	4.003.986
30 Eylül Kapanış Bakiyesi	(27.498.212)	(33.590.701)
Net Defter Değeri	53.854.096	65.423.336

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

14 Maddi Olmayan Duran Varlıklar (devamı)

30 Eylül 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait itfa payı giderinin 239.455 TL'si (30 Eylül 2024: 1.969.158 TL) satışların maliyetine, 3.756.565 TL'si (30 Eylül 2024: 2.038.749 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

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Personele Borçlar	14.499.907	16.295.338
Ödenecek Sosyal Güvenlik Kesintileri	6.239.258	6.233.815
Toplam	20.739.165	22.529.153

16 Müşteri Sözleşmelerinden Doğan Varlıklar ve Yükümlülükler ile Ertelenmiş Gelirler

Kısa Vadeli Sözleşme Varlıkları

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Sözleşme Varlıkları	146.497.157	61.634.940
Toplam	146.497.157	61.634.940

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

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Alınan Sipariş Avansları	12.259.665	478.985
Toplam	12.259.665	478.985

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

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

Uzun Vadeli Sözleşme Yükümlülükleri

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Mal ve Hizmet Satışından Doğan Sözleşme Yükümlülükleri	13.363.778	11.702.103
Toplam	13.363.778	11.702.103

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

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
İzin Karşılığı	10.400.385	10.268.051
Toplam	10.400.385	10.268.051

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait izin karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	10.268.051	10.442.622
Cari Yıl Karşılığı	2.214.078	3.247.303
Enflasyon Etkisi	(2.081.744)	(2.756.332)
30 Eylül Bakiyesi	10.400.385	10.933.593

b) Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Dava Karşılığı	1.500.000	1.881.444
Toplam	1.500.000	1.881.444

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

17 Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar(devamı)

b) Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar (devamı)

Dava Karşılığı

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	1.881.444	371.512
Cari Yıl Karşılığı	--	1.930.053
Enflasyon Etkisi	(381.444)	(302.155)
30 Eylül Bakiyesi	1.500.000	1.999.410

Beklenen Değer Düşüklüğü Karşılığı

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait beklenen değer düşüklüğü karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	--	589.399.521
Enflasyon Etkisi	--	(85.252.625)
30 Eylül Bakiyesi	--	504.146.896

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 önlenememesi 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

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Kıdem Tazminatı Karşılığı	22.530.720	22.509.389
Toplam	22.530.720	22.509.389

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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, 30 Eylül 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 53.920 TL tavan tutarı dikkate alınmıştır (31 Aralık 2024: 46.655 TL).

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2025	2024
1 Ocak Bakiyesi	22.509.389	21.646.470
Faiz Maliyeti	4.704.732	4.906.815
Hizmet Maliyeti	4.737.737	6.069.236
Dönem İçi Ödemeler	(4.523.411)	(6.913.696)
Aktüeryal Kayıp/(Kazanç)	254.676	7.639.844
Yabancı Para Çevrim Farkı	(588.851)	(2.278.483)
Enflasyon Etkisi	(4.563.552)	(5.713.586)
30 Eylül Bakiyesi	22.530.720	25.356.600

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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.

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

	30 Eylül 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	--	5.128.910
Faiz Swap İşlemleri (**)	--	--	--	7.262.500 ABD Doları-%3,42 Sabit Faiz Ödeme	381.360	--
Toplam		--	--		381.360	5.128.910

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 32'de açıklanmıştır.

20 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

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

	30 Eylül 2025			
	TL Karşılığı	TL	ABD Doları	Avro
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler	51.350.980	51.350.980	--	--
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	11.656.149.845	882.000.000	245.787.501	11.806.508
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	11.707.500.825	933.350.980	245.787.501	11.806.508

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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	46.101.433	46.101.433	--	--
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	10.099.014.789	1.245.516.589	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	10.145.116.222	1.291.618.022	241.927.820	8.662.086

Alınan Teminat Mektupları

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Teminat Mektupları	104.065.417	68.915.697
Teminat Çekleri	15.977.986	72.250.469
Toplam	120.043.403	141.166.166

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.

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Teminat Mektupları	51.350.980	46.101.433
Toplam	51.350.980	46.101.433

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 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2024: %0).

Verilen Kefalet

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kredi ve finansal kiralama sözleşmelerine istinaden 38.687.501 ABD Doları ve 11.806.508 Avro olmak üzere toplam 2.179.831.205 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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 520.000.000 TL ve 207.100.000 ABD Doları olmak üzere toplam 9.114.318.640 TL (31 Aralık 2024: 847.904.014 TL, 207.850.000 ABD Doları olmak üzere toplam 9.473.346.454 TL) ipotek ve rehin bulunmaktadır.

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla, Grup'un çeşitli bağlı ortaklıklarının kullanmış olduğu krediler nedeni ile ilgili bağlı ortaklıklarının hisseleri üzerinde kredi veren bankalar lehine tesis edilmiş 362.000.000 TL olmak üzere rehin bulunmaktadır (31 Aralık 2024: 397.611.794 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 30 Eylül 2025 itibarıyla Grup'un kesinleşmiş alacaklarından 67.364.285 TL temlik sözleşmeleri kapsamında rehinlidir (31 Aralık 2024: 22.224.143 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.

30 Eylül 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 30 Eylül 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	(%)	30 Eylül 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		3.001.945.390		3.001.945.390
Toplam		3.772.945.390		3.772.945.390

(*) 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

21 Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri (devamı)

b) Hisse Senedi İhraç Primleri / Paylara İlişkin Primler:

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

	30 Eylül 2025	31 Aralık 2024
Paylara İlişkin Primler / (İskontolar)	682.365.631	682.365.631
Halka Arz İşlemlerine Ait Giderler	(131.599.533)	(131.599.533)
Hisse Senedi İhraç Primleri / Paylara İlişkin Primler	550.766.098	550.766.098

c) Geçmiş Yıllar Karları/Zararları:

Grup'un 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar karları toplamı 224.267.581 TL'dir (31 Aralık 2024: 33.990.349 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:

30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla 10.821.240 TL (31 Aralık 2024: 10.630.232 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 30 Eylül 2025 tarihi itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarında 1.515.409.956 TL (31 Aralık 2024: 1.199.462.597 TL) tutarında yabancı para çevrim farkı bulunmaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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, 30 Eylül 2025 tarihinde sona eren dönemde Grup'un payına düşen kısmı 1.273.594.870 TL tutarında kayıp (31 Aralık 2024: 1.054.608.202 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 30 Eylül 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:

30 Eylül 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	3.001.945.390	865.757.481
Hisse Senedi İhraç Primleri	410.099.703	557.577.972	(147.478.269)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	4.973.205	7.535.055	(2.561.850)

22 Pay Başına Kazanç / (Kayıp)

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 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 – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2024
Ana Şirket Paydaşlarına Ait Net Dönem Karı	116.409.445	29.626.639
Sürdürülen Faaliyetlerden Net Dönem Karı	115.350.970	29.626.639
Payların Ağırlıklı Ortalaması	771.000.000	771.000.000
Nominal Değeri 1 TL Olan Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	771.000.000	771.000.000
Nominal Değeri 1 TL Olan Sürdürülen Faaliyetlerden Adi ve Sulandırılmış Hisse Başına Zarar (Tam TL)	0,1510	0,0654

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

23 Hasılat

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2025	1 Ocak– 30 Eylül 2024	1 Temmuz – 30 Eylül 2024
Biyokütle Enerji Satışları	519.522.250	140.802.618	910.024.583	264.935.985
Perakende Enerji Satışları	320.855.577	107.337.509	89.445.252	22.992.782
Dağıtık Enerji Hizmet Satışları	209.802.997	67.362.100	206.738.727	85.972.856
YDİ Proje Satış Geliri	112.483.936	--	--	--
Güneş Enerji Satışları	103.499.339	41.386.238	119.521.219	46.654.107
Brüt Satışlar	1.266.164.099	356.888.465	1.325.729.781	420.555.730
Satış İadeleri (-)	(324.373)	(40.127)	(2.519.177)	(1.546.914)
Net Satışlar	1.265.839.726	356.848.338	1.323.210.604	419.008.816

24 Satışların Maliyeti

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2025	1 Ocak– 30 Eylül 2024	1 Temmuz – 30 Eylül 2024
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	483.630.103	153.486.701	570.824.484	197.708.685
Personel Giderleri	163.537.675	39.213.515	201.262.683	30.740.934
Amortisman ve İtfa Payları	271.683.996	91.155.459	259.051.524	95.585.789
YDİ Proje Satış Maliyeti	100.180.996	--	--	--
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	64.510.565	21.523.735	96.943.044	24.053.523
Satışların Maliyeti	1.083.543.335	305.379.410	1.128.081.735	348.088.931

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

25 Genel Yönetim Giderleri

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Temmuz – 30 Eylül 2025	1 Ocak– 30 Eylül 2024	1 Temmuz – 30 Eylül 2024
Personel Giderleri	95.230.390	29.416.899	88.966.485	26.467.601
Danışmanlık Giderleri	30.920.095	12.156.563	30.630.745	10.827.983
Amortisman Ve İtfa Payları	11.036.962	4.364.618	5.790.657	1.890.990
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	9.442.469	2.990.212	10.976.051	3.225.704
Taşıt Giderleri	4.992.165	1.724.090	6.688.803	3.802.514
Kira Giderleri	4.279.533	1.333.008	1.341.036	623.419
Vergi, Resim Ve Harçlar	3.486.896	1.761.114	3.211.131	919.724
Bina Yönetim Giderleri	2.735.681	771.189	1.997.756	680.459
Seyahat Giderleri	2.231.218	607.964	1.520.954	537.728
Reklam, İlan Ve Tanıtım Giderleri	2.003.535	671.712	1.530.535	34.399
Sigorta Giderleri	787.263	199.431	843.550	380.411
Temsil Ve Ağırlama Giderleri	700.478	4.246	99.805	5.944
Diğer Giderler	3.955.434	1.862.590	3.293.822	1.295.710
Genel Yönetim Giderleri	171.802.119	57.863.636	156.891.330	50.692.586

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

26 Niteliklerine Göre Giderler

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait niteliklerine göre giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Elektrik Üretim Satış Maliyeti	483.630.103	153.486.701	570.824.484	197.708.685
Amortisman Ve İtfa Payları	282.720.958	95.520.077	264.842.181	97.476.779
Personel Giderleri	258.768.065	68.630.414	290.229.168	57.208.535
YDİ Proje Satış Maliyeti	100.180.996	--	--	--
Doğalgaz Hizmet Maliyeti	64.510.565	21.523.735	96.943.044	24.053.523
Danışmanlık Giderleri	30.920.095	12.156.563	30.630.745	10.827.983
Kıdem Tazminatı Karşılık Gideri	9.442.469	2.990.212	10.976.051	3.225.704
Taşıt Giderleri	4.992.165	1.724.090	6.688.803	3.802.514
Kira Giderleri	4.279.533	1.333.008	1.341.036	623.419
Vergi, Resim Ve Harçlar	3.486.896	1.761.114	3.211.131	919.724
Bina Yönetim Giderleri	2.735.681	771.189	1.997.756	680.459
Seyahat Giderleri	2.231.218	607.964	1.520.954	537.728
Reklam, İlan Ve Tanıtım Giderleri	2.003.535	671.712	1.530.535	34.400
Sigorta Giderleri	787.263	199.431	843.550	380.411
Diğer Giderler	4.655.910	1.866.834	3.393.627	1.301.653
Toplam	1.255.345.452	363.243.044	1.284.973.065	398.781.517

Grup şirketlerinin 30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde satış, pazarlama ve dağıtım gideri bulunmamaktadır.

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

27 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelir ve Giderler

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler notu aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
İlişkili Taraf Hizmet Gelirleri	25.755.949	8.714.003	22.195.677	4.367.290
Hurda Satış Geliri	5.676.444	403.926	3.964.323	110.431
Kira Geliri	4.107.415	--	--	--
Geri Çevrilen Karşılık Geliri	2.162.811	367.176	1.619.294	526.918
Sigorta ve Tazminat Geliri	1.199.363	--	4.781.773	--
Diğer	8.353.949	3.353.653	3.767.703	1.826.209
Toplam	47.255.931	12.838.758	36.328.770	6.830.848

Esas faaliyetlerden diğer giderler	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Ticari Nitelikteki Kur Farkı Gideri	11.751.119	(1.266.967)	17.906.164	13.480.039
Vergi Barışı Giderleri	334.852	155.151	2.090.641	149.660
Bağış ve Yardımlar	1.985.821	1.208.361	4.847.675	4.544.161
Dava Karşılığı	-	-	1.930.053	1.930.053
Diğer	5.597.684	417.772	5.841.768	499.569
Toplam	19.669.476	514.317	32.616.301	20.603.482

28 Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler	1 Ocak- 30 Eylül 2025	1 Temmuz- 30 Eylül 2025	1 Ocak- 30 Eylül 2024	1 Temmuz- 30 Eylül 2024
Maddi Duran Varlık Satış Karı	16.201.842	4.022.971	34.313.601	5.050.068
Toplam	16.201.842	4.022.971	34.313.601	5.050.068

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

28 Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler(devamı)

Yatırım Faaliyetlerinden Giderler	1 Ocak-30 Eylül 2025	1 Temmuz-30 Eylül 2025	1 Ocak-30 Eylül 2024	1 Temmuz-30 Eylül 2024
Maddi Duran Varlık Satış Zararı	12.078.880	1.514.357	3.311.023	2.641.258
Vazgeçilen Yatırımlar	--	--	654.926	(29.723)
Toplam	12.078.880	1.514.357	3.965.949	2.611.535

29 Finansman Gelir ve Giderleri

Finansman Gelirleri

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak-30 Eylül 2025	1 Temmuz-30 Eylül 2025	1 Ocak-30 Eylül 2024	1 Temmuz-30 Eylül 2024
Faiz Geliri	36.745.610	26.972.555	25.850.891	4.765.813
Türev Finansal Araçlar Değerleme Farkı Gelirleri	4.143.096	(319.483)	6.614.351	891.501
Toplam	40.888.706	26.653.072	32.465.242	5.657.314

Finansman Giderleri

30 Eylül 2025 ve 30 Eylül 2024 tarihlerinde sona eren dönemlere ait finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak-30 Eylül 2025	1 Temmuz-30 Eylül 2025	1 Ocak-30 Eylül 2024	1 Temmuz-30 Eylül 2024
Kredi Faiz Gideri	181.628.661	55.720.695	378.947.186	99.935.682
Kredi Komisyon Giderleri	37.464.857	20.967.303	25.293.928	981.884
Kur Farkı Gideri	102.795.678	35.939.918	37.075.999	17.954.892
Kira Yükümlülüklerine İlişkin TFRS 16 Faiz Gideri	8.282.324	528.560	8.384.356	532.958
İlişkili Taraf Faiz Gideri	3.636.541	2.039.230	10.358.731	3.041.295
Satıcılara Ödenen Gecikme Giderleri	1.109.439	366.095	3.960.509	2.254.324
Banka Masrafları	619.972	244.799	1.755.514	404.326
Teminat Mektubu Komisyonları	687.288	249.788	491.560	185.456
Türev Finansal Araçlar Değerleme Farkı Zararı	--	--	476.350	216.812
Diğer	4.271.009	235.288	7.896.240	236.405
Toplam	340.495.769	116.291.676	474.640.373	125.744.034

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

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

Parasal Olmayan Kalemler	30 Eylül 2025
Finansal durum tablosu kalemleri	179.958.044
Finansal Yatırım	873.587.597
Ödenmiş Sermaye	(1.013.392.171)
Hisse Senedi İhraç Primleri	(111.662.289)
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	1.549.608
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler	233.895.627
Stoklar	1.831.210
Geçmiş Yıl Karları	102.030.912
Kullanım Hakkı Varlıkları	4.533.024
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	(1.527.658)
Maddi Duran Varlıklar	88.684.673
Peşin Ödenmiş Giderler	427.511
Kar veya zarar tablosu kalemleri	179.178.797
Hasılat	(81.607.174)
Satışların Maliyeti	202.954.984
Genel Yönetim Giderleri	18.307.610
Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-)	16.833.489
Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler	(13.950.961)
Finansman Giderleri (-)	53.832.278
Finansman Gelirleri	(17.191.429)
Net parasal pozisyon kazançları (kayıpları)	359.136.841

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 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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. 30 Eylül 2025 tarihli konsolide finansal tablolarda dönem vergisi hesaplamalarında vergi oranı %25 olarak kullanılmıştır (31 Aralık 2024: %25).

Söz konusu değişiklik kapsamında, 30 Eylül 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

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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 – 30 Eylül 2025	1 Ocak – 30 Eylül 2024
Vergi Gideri:		
Cari Dönem Kurumlar Vergisi Gideri	--	--
Ertelenmiş Vergi Geliri/(Gideri):	13.617.503	(24.314.097)
Geçici Farklardan ve Geçmiş Yıl Zararlarından Kaynaklanan Vergi Geliri/(Gideri)	13.617.503	(24.314.097)
Toplam Vergi Gideri	13.617.503	(24.314.097)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 tarihindeki alım gücü ile ifade edilmiştir.)

31 Gelir Vergileri(devamı)

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri (devamı)

Etkin vergi oranının mutabakatı

30 Eylül 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 – 30 Eylül 2025	%	1 Ocak – 30 Eylül 2024
Dönem Karı/(Zararı)		115.350.970		29.626.639
Toplam Gelir Vergisi Gideri		13.617.503		(24.314.095)
Vergi Öncesi Kar / (Zarar)		101.733.467		53.940.734
Şirket'in Yasal Vergi Oranı İle Hesaplanan Vergi	25	(25.433.367)	25	(13.485.184)
Kanunen kabul edilmeyen giderlerin etkisi		(2.634.477)		(3.891.947)
Kullanılmayan vergi zararı		(6.288.433)		(55.661.683)
Vergiye tabi olmayan gelirlerin vergi etkisi		36.924.063		49.217.565
Üzerinden ertelenmiş vergi		(7.801.376)		(6.018.563)
hesaplanmayan cari dönem mali zararları				
Enflasyon muhasebesi ve diğer düzeltmelerin etkisi		18.851.093		5.525.715
Dönem Vergi Geliri/(Gideri)		13.617.503		(24.314.097)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 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:

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

	30 Eylül 2025			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	TL
1. Ticari alacaklar	39.110.340	--	--	39.110.340
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	2.988.831	4.048	439	2.799.469
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	209.706.191	--	214.548	199.268.868
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	251.805.362	4.048	214.987	241.178.677
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	7.631.276	5.894	135.282	805.507
8. Duran varlıklar (5+6+7)	7.631.276	5.894	135.282	805.507
9. Toplam varlıklar (4+8)	259.436.638	9.942	350.269	241.984.184
10. Ticari borçlar	144.352.234	43.723	414.187	122.388.468
11. Finansal yükümlülükler	888.599.656	15.997.963	4.557.341	3.004.720
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	77.076.798	--	307.876	62.099.277
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	1.110.028.688	16.041.686	5.279.404	187.492.465
14. Ticari borçlar	471.562	4.906	5.508	--
15. Finansal yükümlülükler	246.068.746	195	5.057.991	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	12.207.043	--	--	12.207.043
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	258.747.351	5.101	5.063.499	12.207.043
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.368.776.039	16.046.787	10.342.903	199.699.508
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.109.339.401)	(16.036.845)	(9.992.634)	42.284.676
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.326.676.868)	(16.042.739)	(10.342.464)	(157.789.699)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 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	46.176.324	--	--	46.176.324
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	16.223.782	12.602	231.202	4.453.335
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	106.243.628	--	223.900	95.351.363
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	168.643.734	12.602	455.102	145.981.022
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	5.180.787	22	95.412	538.294
8. Duran varlıklar (5+6+7)	5.180.787	22	95.412	538.294
9. Toplam varlıklar (4+8)	173.824.521	12.624	550.514	146.519.316
10. Ticari borçlar	121.903.489	1.090.098	285.607	62.771.982
11. Finansal yükümlülükler	655.963.638	10.426.107	4.590.062	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	110.336.719	--	28.052	108.972.041
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	888.203.846	11.516.205	4.903.721	171.744.023
14. Ticari borçlar	602.743	11.859	2.274	--
15. Finansal yükümlülükler	252.456.032	17.384	5.174.625	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	11.919.087	--	--	11.919.087
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	264.977.862	29.243	5.176.899	11.919.087
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.153.181.708	11.545.448	10.080.620	183.663.110
19. Bilanço dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	(5.414.956)	--	(111.309)	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	5.414.956	--	111.309	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(984.772.143)	(11.532.824)	(9.641.415)	(37.143.794)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.090.781.602)	(11.532.846)	(9.849.418)	(133.033.451)

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 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	(66.550.344)	66.550.344	(66.550.344)	66.550.344
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları net etki (1+2)	(66.550.344)	66.550.344	(66.550.344)	66.550.344
Avro'nun ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(48.612.063)	48.612.063	(48.612.063)	48.612.063
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(48.612.063)	48.612.063	(48.612.063)	48.612.063
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
7- TL net varlık/yükümlülüğü	4.228.467	(4.228.467)	4.228.467	(4.228.467)
8- TL riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- TL net etki (7+8)	4.228.467	(4.228.467)	4.228.467	(4.228.467)
Toplam (3+6+9)	(110.933.940)	110.933.940	(110.933.940)	110.933.940

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 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	(40.688.148)	40.688.148	(40.688.148)	40.688.148
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları net etki (1+2)	(40.688.148)	40.688.148	(40.688.148)	40.688.148
Avro'nun ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(35.009.987)	35.009.987	(35.009.987)	35.009.987
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(35.009.987)	35.009.987	(35.009.987)	35.009.987
TL'nin ABD Doları karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde:				
7- TL net varlık/yükümlülüğü	(3.714.379)	3.714.379	(3.714.379)	3.714.379
8- TL riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- TL net etki (7+8)	(3.714.379)	3.714.379	(3.714.379)	3.714.379
Toplam (3+6+9)	(79.412.514)	79.412.514	(79.412.514)	79.412.514

Consus Enerji İşletmeciliği ve Hizmetleri Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

30 Eylül 2025 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Ara Hesap Dönemine Ait Özet Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, Türk Lirası ("TL") olarak Türk Lirasının 30 Eylül 2025 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.

30 Eylül 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.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yoktur.
Doğal Enerji	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yoktur.
Ra Güneş	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yoktur.
Edusa Atık	Yararlanıldı.	Yararlanıldı.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yararlanılamaz.	Yoktur.

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

Bulunmamaktadır.