

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi
Ve Bağlı Ortaklıkları

30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren
Altı Aylık Ara Hesap Dönemine Ait
Konsolide Finansal Tablolar

18 Ağustos 2016

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

İçindekiler

Konsolide Finansal Durum Tablosu	
Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu	
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu	
Konsolide Nakit Akış Tablosu	
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar	

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

VARLIKLAR	<i>Dipnot</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmiş 30 Haziran 2016</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve düzeltmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2015</i>
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	5	84.215.816	48.452.416
Ticari alacaklar		200.950.514	182.621.158
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	29.776.283	63.440.035
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4	171.174.231	119.181.123
Diğer alacaklar		8.042.306	4.506.745
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	1.194.954	3.905.469
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	6.847.352	601.276
Türev araçlar	6	2.029.075	36.357
Stoklar	9	350.363.383	330.801.880
Peşin ödenmiş giderler	10	28.059.356	51.376.180
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	27	2.784.886	5.005.240
Diğer dönen varlıklar	18	129.463.736	138.687.819
Toplam dönen varlıklar		805.909.072	761.487.795
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408
Diğer alacaklar		3.318.499	2.484.450
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	3.318.499	2.484.450
Maddi duran varlıklar	11	3.084.071.523	3.091.897.328
Maddi olmayan duran varlıklar		3.528.622	3.432.802
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	12	3.528.622	3.432.802
Peşin ödenmiş giderler	10	1.964.174	99.707.107
Ertelenmiş vergi varlığı	27	82.604.745	60.903.334
Diğer duran varlıklar		23.623.782	23.926.651
Toplam duran varlıklar		3.199.523.753	3.282.764.080
TOPLAM VARLIKLAR		4.005.432.825	4.044.251.875

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve düzeltmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmiş</i>
KAYNAKLAR	Dipnot	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	176.928.858	308.624.863
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	595.001.041	576.151.545
Diğer finansal yükümlülükler	7,31	121.083.603	53.220.162
Ticari borçlar		416.829.269	400.144.104
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	164.150.395	127.848.588
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4	252.678.874	272.295.516
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	3.776.812	3.765.434
Diğer borçlar		17.088.426	13.056.474
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	7.251.811	4.906.931
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	9.836.615	8.149.543
Türev araçlar	6	9.623.148	7.207.234
Dönem karı vergi yükümlülüğü	27	5.064.754	6.801.785
Kısa vadeli karşılıklar		2.572.104	990.316
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	2.064.278	--
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	15	507.825	990.316
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	18	4.319	4.867
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		1.347.972.334	1.369.966.784
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	1.540.460.545	1.664.241.052
Diğer finansal yükümlülükler	7,31	337.082.902	188.119.144
Uzun vadeli karşılıklar		5.416.196	4.385.783
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	5.416.196	4.385.783
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	27	58.618.113	44.578.442
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		1.941.577.756	1.901.324.421
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		3.289.550.090	3.271.291.205

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve düzeltmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmiş</i>
ÖZKAYNAKLAR	<i>Dipnot</i>	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	19	613.169.118	613.169.118
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	19	(117.919.849)	(120.667.807)
Paylara ilişkin primler	19	247.403.635	247.403.635
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		(669.697)	121.695
Riskten korunma kazanç/kayıpları		1.511.309	(5.765.383)
Yabancı para çevirim farkları		8.701.182	65.049.608
Kârdan ayrılan kısıtlanmış yedekler	19	42.114.653	42.114.653
Geçmiş yıllar karları/(zararları)		(63.741.613)	147.703.171
Dönem net zararı		(9.759.681)	(213.447.578)
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		720.809.056	775.681.112
Kontrol gücü olmayan paylar toplamı	19	(4.926.321)	(2.720.442)
Toplam özkaynaklar		715.882.735	772.960.670
TOPLAM ÖZKAYNAK VE YÜKÜMLÜLÜKLER		4.005.432.825	4.044.251.875

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve düzeltmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmemiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve düzeltmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmemiş</i>
Sürdürülen faaliyetler	<i>Dipnot</i>	01 Ocak - 30 Haziran 2016	01 Nisan - 30 Haziran 2016	01 Ocak - 30 Haziran 2015	01 Nisan - 30 Haziran 2015
Hasılat	20	1.302.144.407	659.827.622	856.374.146	502.933.614
Satışların maliyeti (-)	20	(1.155.380.409)	(584.435.856)	(676.963.299)	(383.042.059)
Brüt kar		146.763.998	75.391.766	179.410.847	119.891.555
Genel yönetim giderleri (-)	21	(15.458.178)	(7.644.299)	(10.215.857)	(6.206.507)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	21	(332.796)	(248.704)	(160.472)	(86.874)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	4.984.797	(1.596.689)	3.583.651	1.676.815
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(3.025.695)	(1.310.534)	(7.878.477)	(5.633.759)
Esas faaliyet karı/(zararı)		132.932.126	64.591.540	164.739.692	109.641.230
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	191.196	--	234.411	234.411
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	23	(2.296.139)	(2.362.767)	(702.335)	(651.280)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		130.827.183	62.228.773	164.271.768	109.224.361
Finansman gelirleri	25	32.585.244	8.118.256	96.624.068	29.349.607
Finansman giderleri (-)	26	(167.533.906)	(81.604.527)	(319.034.686)	(85.110.141)
Finansman giderler, net		(134.948.662)	(73.486.271)	(222.410.618)	(55.761.134)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem zararı		(4.121.479)	(11.257.498)	(58.138.850)	53.463.827
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri/(gideri)		(5.898.347)	(6.870.663)	11.720.607	(4.683.910)
- Dönem vergi gideri	27	(6.976.387)	(2.356.598)	(3.379.806)	(1.854.864)
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	27	1.078.040	(4.514.065)	15.100.413	(2.829.046)
Sürdürülen faaliyetler dönem karı/(zararı)		(10.019.826)	(18.128.161)	(46.418.243)	48.779.917
Dönem karı/(zararı)		(10.019.826)	(18.128.161)	(46.418.243)	48.779.917
Dönem karı/zararının dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar		(260.145)	(186.154)	(828.581)	(484.744)
Ana ortaklık payları	28	(9.759.681)	(17.942.007)	(45.589.662)	49.264.661
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kazanç	28	(0,016)	(0,029)	(0,074)	0,080
Pay başına kazanç (tam TL)					
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına kazanç		(0,016)	(0,029)	(0,074)	0,080

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve düzeltmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmemiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve sınırlı denetimden geçmiş</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve düzeltmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmemiş</i>
Diğer Kapsamlı Gelir	<i>Dipnot</i>	01 Ocak - 30 Haziran 2016	01 Nisan - 30 Haziran 2016	01 Ocak - 30 Haziran 2015	01 Nisan - 30 Haziran 2015
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar					
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)		(984.154)	(741.465)	(155.183)	--
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler					
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)		196.831	148.293	31.037	--
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar					
Yabancı para çevirim farkları		(56.295.435)	(56.295.435)	6.889.562	6.938.493
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)		8.726.275	9.097.135	(5.381.370)	(4.443.901)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler					
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)		(1.449.583)	(1.449.583)	1.076.335	878.841
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		(49.806.066)	(49.241.055)	2.460.381	3.373.433
Toplam kapsamlı gelir/(gider)		(59.825.892)	(67.369.216)	(43.957.862)	52.153.350
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar	19	(203.085)	(129.154)	(828.683)	(485.446)
Ana ortaklık payları		(59.622.807)	(67.240.062)	(43.129.179)	52.638.796

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

				Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler							
	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Riskten korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem karı/(zararı)	Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2015 itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	--	(461.036)	961.128	--	31.652.019	91.265.789	39.616.634	1.023.607.287	(1.384.837)	1.022.222.450
Muhasebe politikalarındaki değişikliğin ve diğer düzeltmelerin etkisi	--	--	(120.667.807)	--	--	38.472.336	--	22.381.021	(2.427.126)	(62.241.605)	--	(62.241.605)
1 Ocak 2015 itibarıyla yeniden düzenlenmiş bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	(461.036)	961.128	38.472.336	31.652.019	113.646.810	37.189.508	961.365.682	(1.384.837)	959.980.845
Toplam kapsamlı gelir												
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	--	(45.589.662)	(45.589.662)	(828.581)	(46.418.243)
Diğer kapsamlı gelir												
Geçmiş yıl karlarına transfer	--	--	--	--	--	--	10.466.729	26.772.749	(37.189.478)	--	--	--
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	--	--	--	--	(4.305.340)	--	--	--	--	(4.305.188)	152	(4.305.036)
Aktüeryal kazanç /(kayıplar)	--	--	--	(123.892)	--	--	--	--	--	(123.892)	(254)	(124.146)
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	6.889.562	--	--	--	6.889.562	--	6.889.562
Toplam diğer kapsamlı gelir	--	--	--	(123.892)	(4.305.340)	6.889.562	10.466.729	26.772.749	(37.189.478)	2.460.482	(102)	2.460.380
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	(123.892)	(4.305.340)	6.889.562	10.466.729	26.772.749	(82.779.140)	(43.129.180)	(828.683)	(43.957.863)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler												
Kontrol gücü olmayan pay sahipleri ile yapılan işlemler	--	--	--	--	--	--	(4.096)	37.930	--	33.834	--	33.834
Temettü ödemesi	--	--	--	--	--	--	--	(33.834)	--	(33.834)	--	(33.834)
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	--	--	--	--	(4.096)	4.096	--	--	--	--
30 Haziran 2015 itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	(584.928)	(3.344.060)	45.361.898	42.114.652	140.373.656	(45.589.662)	918.236.502	(2.213.520)	916.022.982

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Birikmiş karlar		Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
				Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Riskten korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları		Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem karı/(zararı)			
1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	--	1.394.201	(5.765.383)	(48.391)	42.114.653	120.419.789	(226.621.360)	792.066.262	(2.644.607)	789.421.655
Muhasebe politikalarındaki değişikliğin ve diğer düzeltmelerin etkisi	--	--	(120.667.807)	(1.272.506)	--	65.097.999	--	27.283.382	13.173.782	(16.385.150)	(75.835)	(16.460.985)
1 Ocak 2016 itibarıyla yeniden düzenlenmiş bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	121.695	(5.765.383)	65.049.608	42.114.653	147.703.171	(213.447.578)	775.681.112	(2.720.442)	772.960.670
Toplam kapsamlı gelir												
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	--	(9.759.681)	(9.759.681)	(260.145)	(10.019.826)
Geçmiş yıl karlarına transfer	--	--	--	--	--	--	--	(213.447.578)	213.447.578	--	--	--
Diğer kapsamlı gelir												
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	--	--	--	--	7.276.692	--	--	--	--	7.276.692	--	7.276.692
Aktüeryal kazanç/(kayıplar)	--	--	--	(791.392)	--	--	--	--	--	(791.392)	4.069	(787.323)
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(56.348.426)	--	--	--	(56.348.426)	52.991	(56.295.435)
Toplam diğer kapsamlı gelir	--	--	--	(791.392)	7.276.692	(56.348.426)	--	--	--	(49.863.126)	57.060	(49.806.066)
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	(791.392)	7.276.692	(56.348.426)	--	(213.447.578)	203.687.897	(59.622.807)	(203.085)	(59.825.892)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler												
Kontrol gücü olmayan pay sahipleri ile yapılan işlemler	--	--	--	--	--	--	--	2.002.794	--	2.002.794	(2.002.794)	--
Bağlı ortaklıkların kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliklerine bağlı artış/azalış	--	--	2.747.958	--	--	--	--	--	--	2.747.958	--	2.747.958
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	2.747.958	--	--	--	--	2.002.794	--	4.750.752	(2.002.794)	2.747.958
30 Haziran 2016 itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(117.919.849)	(669.697)	1.511.309	8.701.181	42.114.653	(63.741.613)	(9.759.681)	720.809.056	(4.926.321)	715.882.735

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş 01 Ocak - 30 Haziran 2016</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve sınırlı denetimden geçmiş 01 Ocak - 30 Haziran 2015</i>
	<i>Dipnot</i>		
A. İşletme faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		226.533.041	(103.135.907)
Dönem zararı		(10.019.826)	(46.418.243)
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		132.606.688	91.431.963
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	24	86.288.138	66.295.487
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler		(482.490)	5.537.236
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		52.899.040	35.461.856
Vergi (gideri)/geliri ile ilgili düzeltmeler	27	(5.898.347)	(16.330.540)
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazançlar) ile ilgili düzeltmeler		(199.653)	467.924
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		108.642.698	(147.112.939)
Stoklardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(21.165.226)	(95.715.869)
Ticari alacaklardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(51.993.106)	(13.833.231)
İlişkili taraflardan alacaklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		34.211.804	46.737.123
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		90.662.808	(6.521.256)
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(19.616.642)	(45.200.811)
İlişkili taraflara borçlardaki azalış ile ilgili düzeltmeler		75.862.861	47.579.509
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		1.686.523	(2.507.618)
Diğer cari/dönen varlıklardaki artış ile ilgili düzeltmeler		15.076.626	(41.528.201)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		23.182.224	(120.064)
Yatırım ya da finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarına neden olan diğer kalemlere ilişkin düzeltmeler		1.904.559	--
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		3.140.519	493.343
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		(44.310.250)	(36.495.864)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		231.229.560	(102.099.218)
Vergi ödemeleri		(4.696.519)	(1.036.689)
			--
B. Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		(104.147.333)	(250.900.029)
Bağlı ortaklıkların kontrolünün elde edilmesine yönelik alışlara ilişkin nakit çıkışları		--	(2.500.000)
Bağlı ortaklıkların kontrol kaybindan elde edilen nakit girişleri	32	23.617.991	--
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		391.580	14.017.513
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(142.503.552)	(267.799.213)
Türev araçlardan nakit girişleri		14.346.648	5.381.671
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(86.622.309)	351.172.961
Alınan kredilerden kaynaklanan nakit girişleri/(çıkışları), net		(86.622.308)	351.206.795
Ödenen temettüler		--	(33.834)
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		35.763.400	(2.862.975)
D. Yabancı para çevirim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi		--	--
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C+D)		35.763.400	(2.862.975)
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		48.452.416	34.238.000
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)	5	84.215.816	31.375.025

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

1	Şirket’in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	10
2	Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar	14
3	İlişkili Taraf Açıklamaları	35
4	Ticari Alacak ve Borçlar	43
5	Nakit ve Nakit benzerleri	44
6	Finansal Yatırımlar	44
7	Finansal Borçlanmalar	45
8	Diğer alacak ve Borçlar	49
9	Stoklar	50
10	Peşin Ödenmiş Giderler ve Ertelenmiş Gelirler	51
11	Maddi Duran Varlıklar	52
12	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	55
13	Kiralama İşlemleri	56
14	Devlet Teşvik ve Yardımları	56
15	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	56
16	Taahhütler	57
17	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	59
18	Diğer Varlık ve Yükümlülükler	60
19	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	61
20	Hasılat	64
21	Genel Yönetim Giderleri, Satış, Pazarlama ve Dağıtım Giderleri	65
22	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler ve Giderler	66
23	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	67
24	Çeşit Esasına Göre Sınıflandırılmış Giderler	68
25	Finansman Gelirleri	68
26	Finansman Giderleri	68
27	Gelir Vergileri	69
28	Pay Başına Kazanç	71
29	Finansal Araçlar	71
30	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları ve Finansal Riskten Korunma Muhasebesi)	75
31	Çerçevesindeki Açıklamalar	80
32	Bağlı Ortaklıklardaki Pay Sahipliği Çıkışı	80
33	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	81

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Aksa Enerji Üretim A.Ş. (“Aksa Enerji” veya “Şirket”), 12 Mart 1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulmuştur. Şirket’in kayıtlı adresi, Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmaşı, No:10, Kavacak-Beykoz, İstanbul / Türkiye’dir.

Şirket hisseleri 21 Mayıs 2010 tarihinden itibaren “AKSEN” adı altında Borsa İstanbul A.Ş. (“BİST”)’de işlem görmektedir.

Şirket’in nihai ortağı Kazancı Holding A.Ş. (“Kazancı Holding”)’dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte “Grup” olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık İsmi	Ana faaliyet konusu	Faaliyet yeri	Grup’un etkin pay oranı (%)	
			30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. (“Aksa Enerji – Y.Ş.”)	Elektrik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Rasa Elektrik Üretim A.Ş. (“Rasa Elektrik”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,96	99,96
Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi (“Deniz Elektrik”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi (“Baki Elektrik”)	Elektrik üretimi	Türkiye	95,00	95,00
Rasa Enerji Üretim A.Ş. (“Rasa Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“İdil İki Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali Ltd. Şti. (“Ayres Ayvacık Rüzgar”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,00	99,00
Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti. (“Alenka Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,98	90,45
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. (“Aksa Göynük Enerji”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Kapıdağ Rüzgar Enerjisi”)	Elektrik üretimi	Türkiye	94,00	94,00
Gesa Güç Sistemleri A.Ş. (“Gesa Güç Sistemleri”)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş. (“Siirt Akköy Enerji”) (*)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	100,00
Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş. (“Aksa Aksen Enerji”)	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Ghana Limited (“Aksa Enerji Ghana”)	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00

(*) Grup, 13 Mayıs 2016 tarihinde Siirt Akköy Enerji’nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını DC Elektrik Üretim A.Ş. (“DC Elektrik Üretim”)’ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 32’ye bakınız.

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Grup’un toplam çalışan sayısı toplam 757 (31 Aralık 2015:779) kişidir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Aksa Enerji - Y.Ş.:

Aksa Enerji -Y.Ş., 2003 yılının başında, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (“KKTC”)’nde 89 Megawatt (“MW”) kapasiteli mobil güç santrali ihalesini kazanmış ve santral yıl ortasında elektrik üretimine başlamıştır. Aksa Enerji Y.Ş. 10 Mart 2009 tarihinde KKTC- Kalecik’te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralini kiralama ve hizmet alımı yolu ile işletme sözleşmesi ile KKTC Elektrik Kurumu (“KIB-TEK”) ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 01 Nisan 2009 tarihinden itibaren 15+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını KIB-TEK’e satacaktır.

KKTC’deki Kalecik Enerji Santralinin kurulu gücünü artırma çalışmaları çerçevesinde santralin kurulu kapasitesi, lisansını iptal ettirilmiş olup aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kalecik Enerji Santraline taşınması ile 33 MW artırılmıştır. Kapasitesi artırılan santralin kurulu gücü 153 MW’a yükselmiş olup, yedek ünite sayısının artmasıyla Kalecik Enerji Santralinin emre amadelik yüzdesi artırılmıştır.

Aksa Enerji-Y.Ş. ’nin makine ve tesisat parkurunun yer aldığı arazi Kazancı Holding tarafından KKTC’de mukim bir şahıstan 12 Şubat 2010 tarihinde 10 yıllık bir süre için kiralanmıştır. Aksa Enerji-Y.Ş. de söz konusu araziyi Kazancı Holding’den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yılına kiralamıştır.

Rasa Elektrik:

Rasa Elektrik, ilk olarak 30 Ocak 1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makineleri ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla “Rasa Radyatör Sanayi A.Ş.” ünvanıyla İstanbul’da kurulmuştur. Koza Elektrik, ünvanını 12 Kasım 2010 tarihli olağanüstü genel kurul toplantısında aldığı kararla “Rasa Elektrik Üretim A.Ş.” olarak değiştirmiştir. Rasa Elektrik, 2001 yılında Mardin’de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere kurulmuştur ve 33 MW kapasiteye sahiptir. Sözleşmenin süresi 31 Aralık 2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu (“EPDK”)’dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı Türkiye Elektrik Üretim A.Ş. (“TEİAŞ”)’a satılmaktadır.

Rasa Elektrik’in elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin’de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.’den (“Koni İnşaat”) 1 Aralık 2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır. Radyatör imalatının gerçekleştirildiği bölüm Kasım 2013 itibarıyla bölünmüş ve Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Rasa Endüstriyel Radyatörler”) ünvanını almıştır.

Deniz Elektrik:

Deniz Elektrik, ilk olarak 1997 yılında İzmir’de “Deniz Rüzgar Enerjisi ve Cihazları Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi” ünvanıyla kurulmuştur. Şirket, ünvanını 2003 yılında “Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi” olarak değiştirmiştir. 14 Mayıs 2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95’i Aksa Enerji tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik’in merkezi İstanbul’a taşınmıştır. Aksa Enerji, 13 Ağustos 2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik’teki ortaklık payını %99,99’a çıkartmıştır.

Deniz Elektrik, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt /Manisa’da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 10,8 MW olan 2 rüzgar enerji santralinin işletim lisansını almıştır. Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgar Santrali’nin kapasite artırma çalışmaları çerçevesinde, toplam 13 MW kurulu gücündeki 2 adet 2 MW ve 3 adet 3 MW türbin olmak üzere, 5 adet rüzgar türbininin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı’nca kabulü 20 Aralık 2014 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Lisans kapsamında geri kalan 17 MW’lık bölümün 2015 yılı başlarında ticari faaliyete geçmiş olup Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali’nin toplam kurulu gücü 60 MW’a yükselmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Deniz Elektrik (Devamı):

Karakurt/Manisa’daki 11 MW kurulu gücü bulunan rüzgar enerji santrali Haziran 2007’de faaliyete başlamıştır. 2007’de inşaatı süren Sebenoba/Hatay’daki Rüzgar Enerji Santrali, Nisan 2008’de faaliyete başlamıştır.

Deniz Elektrik’in enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay’da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir.

Baki Elektrik:

Baki Elektrik 4 Temmuz 2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara’da kurulmuştur.

30 Mart 2004 tarihinde ünvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 4 Ekim 2006 tarihinde merkezi Ankara’dan İstanbul’a nakledilmiştir. Baki Elektrik, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralini inşasına başlamış olup Eylül 2008’de, rüzgar enerjisi santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

Ayrıca 24 MW’lık kapasite artışının yatırımı tamamlanmış olup Bakanlık kabulü yapılarak ek kapasite ticari işletmeye alınmıştır. Yatırımın tamamlanması ile santralin kurulu gücü 114 MW’a yükselmiştir. Şirket’in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı’da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir.

Rasa Enerji:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji 5 Mart 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Grup’un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat’tan devir alınmıştır. Rasa Enerji bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali, 2012 hesap döneminde kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 114,88 MW kurulu güce ulaşmış ancak Grup Yönetimi’nin talebi üzerine EPDK’ya yapılan başvuru neticesinde 12 Kasım 2015 tarihi itibarıyla üretim lisansı sona erdirilmiştir.

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 129 MW olan Urfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralini atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 8 Ekim 2012 tarihi itibarıyla devreye alınmış olup 18 Kasım 2015 tarihi itibarıyla kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW’ye ulaşmıştır.

İdil İki Enerji:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat tarafından Bilkent Grubundan satın alınan İdil İki Enerji Şırnak’ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır. 5 Mart 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Koni İnşaat’tan devir alınmıştır.

Ayres Ayvacık Rüzgar:

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacık’taki rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Ayres Ayvacık Rüzgar’ın %99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 18 Nisan 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding’den devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW’tır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

Alenka Enerji:

Kırklareli-Kıyıköy rüzgar parkı, yatırım aşamasında olan toplam 3 MW'lık bölüm de dahil olmak üzere toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Alenka Enerji'nin %80 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 17 Ağustos 2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 ve 2016 hesap dönemlerinde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı sırasıyla %90,45'e ve %99.98'a yükselmiştir.

Aksa Göynük Enerji:

Aksa Göynük Enerji'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik bir rödevans anlaşması, Aksa Enerji'nin ise kullanılan bu kömürün 270 MW gücünde bir kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı mevcuttur.

Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 28 Ekim 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'den devir alınmıştır. Aksa Göynük Enerji'nin faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

Santralin ilk ünitesi 135 MW 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünite ise 29 Ocak 2016 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiştir.

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi:

Balıkesir'de kurulu gücü 27 MW olan rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Kapıdağ Rüzgar'ın %94 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 31 Mayıs 2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır.

Gesa Güç Sistemleri:

Gesa Güç Sistemleri'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 2 Nisan 2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding A.Ş.'den satın alınmıştır. Gesa Güç Sistemleri faal durumda değildir.

Siirt Akköy Enerji:

Siirt Akköy Enerji bünyesinde 24 MW kurulu güce sahip Siirt fuel oil elektrik üretim santrali ile 13 MW kurulu güce sahip hidroelektrik üretim santrali bulunmaktadır. Siirt Akköy Enerji'nin %100 oranındaki hissesi Rasa Elektrik tarafından 31 Ağustos 2014 tarihi itibarıyla satın alınmıştır.

Siirt ilinde 24 MW kurulu güçteki fuel-oil yakıtlı Siirt santralinin üretim lisansı, Grup'un EPDK'ya yapmış olduğu başvuru sonucu iptal edilmiştir.

Grup, 13 Mayıs 2016 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını DC Elektrik Üretim'e satmıştır. Detaylı bilgi için Not 32'ye bakınız.

Aksa Aksen Enerji:

2015 yılında grup tarafından üretilen elektriğin satışı amacı ile kurulan Aksa Aksen Enerji 8 Temmuz 2015 tarihinde %100 oranında hissesine sahip olan Aksa Enerji tarafından kurulmuştur.

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015 kurulmuştur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 **ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)**

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Grup’un sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	--	--	153	153
Aksa Enerji	Belen- Atik (İskenderun- Hatay)	RES	13 Mart 2008	49 yıl	30	18
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21 Şubat 2008	30 yıl	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29 Eylül 2005 14 Temmuz 2011	40 yıl	15	15
Aksa Enerji	Mardin	Fuel oil	2011	49 yıl	32	32
Aksa Enerji	Erzincan (*)	HES	17 Ocak 2008 14 Haziran 2007	49 yıl	85	--
Aksa Enerji	Mersin (*)	HES	2007	49 yıl	20	--
Aksa Enerji	Kayseri (*)	HES	17 Ocak 2008	49 yıl	30	--
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30 Ekim 2008	49 yıl	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20 Mayıs 2010	49 yıl	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25 Mart 2008	30 yıl	270	270
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy	RES	4 Nisan 2007	20 yıl	27	27
Ayres	Ayvacık	RES	1 Kasım 2007	25 yıl	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir	RES	6 Nisan 2004	49 yıl	127	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay	RES	4 Haziran 2004	49 yıl	60	60
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa	RES	5 Aralık 2003	49 yıl	11	11
İdil İki	Şırnak	Termik	22 Mart 2007	20 yıl	24	24
İdil İki	Ordu	HES	25 Nisan 2008	49 yıl	81	--
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	270	147
Rasa Elektrik	Mardin	Fuel oil	22 Mart 2007	20 yıl	33	33
Kapıdağ	Balıkesir	RES	12 Aralık 2006	49 yıl	35	24
Siirt Akköy	Akköy Giresun (**)	HES	21 Mayıs 2014	42 yıl	13	13
Toplam					3.536	2.211

(*) Henüz yatırımına başlanmamış lisans aşamasında olan projelerdir.

(**) Grup, 13 Mayıs 2016 tarihinde Siirt Akköy Enerji’nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu paylarını tamamını DC Elektrik Üretim’e satmıştır. Detaylı bilgi için Not 32’ye bakınız.

2 **FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**

2.1) **Sunuma İlişkin Temel Esaslar**

a) **Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli**

Şirket ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarını, Maliye Bakanlığı’nca yayımlanmış Tek Düzen Hesap Planı çerçevesinde Türk Ticaret Kanunu (“TTK”) ve vergi mevzuatına uygun olarak tutmakta ve yasal finansal tablolarını buna uygun olarak hazırlamaktadır. Yabancı bağlı ortaklıklar muhasebe kayıtlarını faaliyet gösterdikleri ülke kanunları ve uygulamalarına göre hazırlamaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli (Devamı)

İlişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotları Sermaye Piyasası Kurulu'nun ('SPK') 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Seri:II,14.1 no'lu 'Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği' ('Tebliğ') hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğ'in 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları ("TMS/TFRS") esas alınmıştır.

Ayrıca konsolide finansal tablolar ve dipnotlar SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye'de faaliyette bulunan ve SPK Muhasebe Standartları'na uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren 29 No'lu "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardı ("TMS 29") uygulanmamıştır.

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan türev finansal araçlar haricinde tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır.

d) Geçerli ve Raporlama Para Birimi

Grup'un, yurt dışındaki bağlı ortaklıkları haricinde geçerli para birimleri Türk Lirası'dır ("TL"). Bu konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan TL cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe en yakın TL'ye yuvarlanmıştır.

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Rasa Elektrik	TL
Deniz Elektrik	TL
Baki Elektrik	TL
Rasa Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Ayres Ayvacık Rüzgar	TL
Alenka Enerji	TL
Aksa Göynük Enerji	TL
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi	TL
Gesa Güç Sistemleri	TL
Siirt Akköy Enerji	TL
Aksa Aksen Enerji	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

d) Geçerli ve Raporlama Para Birimi (Devamı)

Şirket’in bağlı ortaklıkları Aksa Enerji – Y.Ş. ve Aksa Enerji Gana, geçerli para birimi olarak ABD Doları’nı kullanmaktadır. Bu para birimi, ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında önemli ölçüde kullanılmakta veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip bulunmakta olup, bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıtmaktadır. Finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Dolayısıyla, geçerli para birimiyle ölçülmemiş olan işlemler ve bakiyeler, ilgili geçerli para birimleri cinsinden yeniden ifade edilmiştir.

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup’a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup’un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. 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 edinilen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri).

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlık satın alımı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler

Grup’u kontrol eden paydaşın kontrolündeki şirketlerin paylarının transferinden kaynaklanan işletme birleşmeleri sunulan en erken karşılaştırmalı dönemin başında birleşme gerçekleşmiş gibi, ya da, ortak kontrolün sağlandığı tarihte muhasebeleştirilir. Bu amaçla karşılaştırmalı dönemler yeniden düzenlenir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi yöntemi kullanılır ve şerefiyeye yer verilmez. İktisap edilen varlıklar ve borçlar önceden Grup’un kontrolündeki paydaşların konsolide tablolarında kaydedilen defter değerinden kayıtlara alınırlar. İktisap edilen şirketlerin özsermaye kalemleri sermayenin haricinde Grup’un özkaynaklarında aynı kalemlere eklenir ve ortaya çıkan kar veya zarar özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak “Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi” hesabında muhasebeleştirilir.

(iii) 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. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

e) Konsolidasyon esasları (Devamı)

(iii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, aşağıdaki yöntemler kullanılarak konsolide edilmiştir:

- Aksa Enerji – Y.Ş., Siirt Akköy Enerji (Not 32), Aksa Aksen Enerji tam konsolidasyona tabi tutulmuştur. Bu şirketlerde kontrol gücü olmayan pay bulunmamaktadır.
- Rasa Elektrik, Deniz Elektrik, Baki Elektrik, Rasa Enerji, İdik İki Enerji, Ayres Ayvacık Rüzgar, Alenka Enerji, Aksa Göynük Enerji, Kapıdağ Rüzgar Enerjisi, Gesa Güç Sistemleri, Aksa Enerji Gana tam konsolidasyona tabii tutulmuş olup, Aksa Enerji dışı paylar için kontrol gücü olmayan paylar yansıtılmıştır.

(iv) Kontrol gücü olmayan paylar

Kontrol gücü olmayan paylar, bağlı ortaklığın satın alınma tarihindeki net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden ölçülmektedir.

Grup'un bağlı ortaklıklardaki paylarında kontrol kaybıyla sonuçlanmayan değişiklikler, ortaklarla yapılan ortaklığa ilişkin işlem olarak muhasebeleştirilir.

(v) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer öz kaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

(vi) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

Konsolide finansal tabloların hazırlanması aşamasında grup içi yapılan işlemler, grup içi bakiyeler ve grup içi işlemlerden dolayı oluşan gerçekleşmemiş gelirler ve giderler karşılıklı olarak elimine edilmektedir.

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para biriminde yapılan işlemler, Grup şirketlerinin geçerli para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir.

Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama dönemi sonundaki kurlardan geçerli para birimine çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen yabancı para, parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerinin yabancı para cinsinden tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yeniden çevirimle oluşan yabancı para kur farkları genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Aksa Enerji – Y.Ş. ve Aksa Enerji Gana'nın finansal durum tablosundaki tüm varlık ve yükümlülükleri raporlama dönemi sonundaki çevrim kuru, gelir tablosundaki gelir ve giderleri ortalama çevrim kuru kullanılarak raporlama para birimine çevrilir. Ortaya çıkan kur çevrim farkları diğer kapsamlı gelir tablosunda ayrı bir kalem olarak muhasebeleştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (Devamı)

f) Yabancı para (Devamı)

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Avro / TL, ABD Doları / TL, Gana Cedi/ ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki senelik değişimler raporlama dönemi sonları itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Avro / TL	3,2044	3,1776
ABD Doları / TL	2,8936	2,9076
Gana Cedisi / ABD Doları	0,2528	0,2584
TL / ABD Doları	0,3456	0,3147

2.2. TMS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar, Tebliğ hükümleri uyarınca KGK tarafından yayımlanan ve yürürlüğe girmiş olan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmıştır. TMS; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumlardan oluşmaktadır. Grup'un 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları Grup yönetimi kurulu tarafından 18 Ağustos 2016 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul'unun finansal tabloların yayımı sonrası konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

a) Finansal araçlar

Grup, türev olmayan finansal varlıkları belirtilen kategorilere sınıflandırır: Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar ve krediler ve alacaklar.

Grup, türev olmayan finansal yükümlülüklerini diğer finansal yükümlülükler kategorisine sınıflamaktadır.

(i) Türev olmayan finansal varlık ve finansal yükümlülükler – muhasebeleştirme ve bilanço dışı bırakma

Grup, kredileri ve alacakları ile mevduatlarını oluştukları tarihte kayıtlarına almaktadır. Grup bütün diğer finansal varlık ve yükümlülükleri sadece ve sadece, ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf olduğu işlem tarihinde kayıtlara almaktadır.

Grup, finansal varlıklarla ilgili sözleşme uyarınca meydana gelen nakit akışları ile ilgili hakları sona erdiğinde veya ilgili haklarını, bu finansal varlık ile ilgili bütün risk ve getirilerinin sahipliğini bir alım satım işlemiyle devrettiğinde söz konusu finansal varlığı kayıtlarından çıkarır. Grup tarafından devredilen finansal varlıklardan yaratılan veya elde tutulan her türlü hak, ayrı bir varlık veya yükümlülük olarak muhasebeleştirilir.

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 finansal tablolarında göstermektedir.

(ii) Türev olmayan finansal varlıklar – ölçüm

Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar

Bu varlıklar, ilk olarak gerçeğe uygun değerine varsa doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetlerinin eklenmesiyle muhasebeleştirilir. İlk kayıtlara alınmalarını takiben gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları ile itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek gösterilirler.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

a) Finansal araçlar (Devamı)

(ii) *Türev olmayan finansal varlıklar – ölçüm (devamı)*

Krediler ve alacaklar

Krediler ve alacaklar, aktif bir piyasada oluşmuş belirli bir piyasa değeri olmayan sabit ya da belirli ödemeleri olan türev olmayan finansal varlıklardır. Bu varlıklar ilk olarak gerçeğe uygun değerleri ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetlerinin eklenmesiyle muhasebeleştirilir. İlk kayıtlara alınmalarını takiben, krediler ve alacaklar, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları kullanılarak itfa edilmiş maliyetleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek gösterilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, kasa, vadesi 3 ay veya daha kısa vadeli olan yüksek likiditeye sahip finansal yatırımlar ve vadesiz mevduat hesaplarından oluşmaktadır.

(iii) *Türev olmayan finansal yükümlülükler – ölçüm*

Türev olmayan finansal yükümlülükler, ilk olarak, gerçeğe uygun değerleri ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri düşülerek muhasebeleştirilir. İlk kayıtlara alınmalarını takiben finansal yükümlülükler, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışları etkin faiz oranları kullanılarak itfa edilmiş maliyetleri üzerinden gösterilmektedir.

Sermaye

Adi hisse senetleri ödenmiş sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, varsa vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirir.

(iv) *Türev finansal araçlar ve finansal riskten korunma muhasebesi*

Grup, maruz kaldığı yabancı para ve faiz oranı risklerinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmaktadır. Saklı türev ürünü asıl sözleşmeden belli kriterler yerine getirildiğinde ayrılmakta ve ayrı olarak muhasebeleştirilmektedir.

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Bir türev aracı kayıtlara alınmış bir varlığın, yükümlülüğün veya kar veya zararı etkileyecek gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemle ilgili belirli bir riskin nakit akışlarındaki değişim riskinden korunma aracı olarak tasarlanmışsa; türev aracının gerçeğe uygun değerindeki değişikliğin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında finansal riskten korunma yedeği içerisinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin olmayan kısmı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

a) Finansal araçlar (Devamı)

(iv) Türev finansal araçlar ve finansal riskten korunma muhasebesi (Devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Eğer finansal riskten korunmaya konu kalem finansal olmayan bir varlıksa, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, varlık kayıt altına alınırken varlığın defter değerine dahil edilir. Diğer durumlarda, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, finansal riskten korunmaya konu kalem kar veya zararı etkilediği dönemle aynı dönemde kar veya zarara sınıflanır. Finansal riskten korunma aracının artık finansal riskten korunma muhasebesi ile ilgili koşulları sağlayamaması, vadesinin dolması veya satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya işlemten kaldırılması durumunda finansal riskten korunma muhasebesine ileriye dönük olarak son verilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kar veya zarara yeniden sınıflandırılır.

Diğer türevler

Eğer bir türev finansal araç, finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli finansal riskten korunma ilişkisi içerisinde tasarlanmamış ise, türev araçların gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler gerçekleştiğinde doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

b) Varlıklarda değer düşüklüğü

(i) Finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı, kar veya zararda muhasebeleştirilmeyen finansal varlıklarda her raporlama döneminde değer düşüklüğüne dair nesnel bir kanıt olup olmadığı değerlendirilir. Eğer nesnel kanıtlar ilgili finansal varlığın ilerideki nakit akışlarını olumsuz yönde etkilediğine dair bir veya birden fazla olaya işaret ediyorsa, ilgili finansal varlıkta değer düşüklüğü olduğu dikkate alınır.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğüne dair nesnel kanıtlar aşağıdakileri içerir:

Borçlunun temerrüdünü veya yükümlülüğünü yerine getirememesi; Grup'un aksini dikkate alamayacağı koşullara bağlı olarak bir tutarın yeniden yapılandırılmasını; borçlunun veya ihraççının iflas etme ihtimalinin oluşmasını; bu kişilerin ödeme durumlarında negatif durumlar ortaya çıkması; menkul bir kıymetin aktif pazarının ortadan kalkması; veya bir grup finansal varlıktan beklenen nakit akışlarında ölçülebilen bir düşüşü işaret eden gözlemlenebilir bilgi.

(ii) İtfa edilmiş maliyetleriyle ölçülen finansal varlıklar

Grup bu varlıklar için değer düşüklüğü göstergelerini varlık seviyesinde değerlendirmektedir. Bütün tek başına önemli varlıklar belirgin bir değer düşüklüğü açısından ayrı ayrı değerlendirilir.

Bir finansal varlıktaki değer düşüklüğü finansal varlığın defter değeri ile gelecekte beklenen nakit akışlarının, orijinal etkin faiz oranı ile bugünkü değerine indirgenmesi arasındaki farkı ifade eder. Zararlar kar veya zararda kayıtlara alınır ve karşılık hesabı kullanılmak suretiyle gösterilir. Değer düşüklüğü muhasebeleştirildikten sonra meydana gelen bir olay değer düşüklüğünde azalmaya neden olursa, bu azalış kar veya zararda muhasebeleştirilerek daha önce muhasebeleştirilmiş bulunan değer düşüklüğü zararından iptal edilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

b) Varlıklarda değer düşüklüğü (Devamı)

(iii) Finansal olmayan varlıklar

Grup, her bir raporlama tarihinde, stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları dışında kalan finansal olmayan varlıklar için değer düşüklüğü göstergesi olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir.

Değer düşüklüğü testi için, ayrı ayrı test edilemeyen varlıklar, gruplanmak suretiyle, diğer varlıklar ve varlık gruplarından bağımsız olarak sürdürülebilir faaliyetlerden nakit girişi yaratan en küçük birimlere ya da nakit yaratan birimlere ("NYB") ayrılır. İşletme birleşmesinde ortaya çıkan şerefiye, değer düşüklüğü testi için birleşme sinerjisinden yararlanması beklenen NYB'lere dağıtılır.

Bir varlığın veya NYB'nin geri kazanılabilir tutarı satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, varlığın gelecekteki beklenen nakit akışlarının ilgili varlık ya da NYB'deki belirli riskleri ve paranın zaman değerini yansıtan cari piyasa değerlendirmelerini göstermek için vergi öncesi iç verim oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesi ile bulunur.

Bir varlıkla ilgili NYB'nin defter değeri geri kazanılabilir tutarını aşıyorsa değer düşüklüğü gideri kayıtlara alınır.

Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri her raporlama döneminde değer düşüklüğünün azalması veya değer düşüklüğünün geçerli olmadığına dair göstergelerin olması durumunda tekrar değerlendirilir. Değer düşüklüğü, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde değişiklik olması durumunda iptal edilir.

Şerefiyede meydana gelen değer düşüklüğü zararı geri çevrilmez. Diğer varlıklarda ise önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri bu varlığın değer düşüklüğü kayıtlara alınmasaydı, söz konusu varlık için belirlenecek olan defter değerinin amortisman veya itfa payları düşüldükten sonraki tutarını aşmayacak ölçüde geri çevrilir.

c) Stoklar

Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleşebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleşebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış masrafları düşülerek elde edilen tutardır.

Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir.

d) İlişkili taraflar

Bu finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, üst düzey yöneticiler ve yönetim kurulu üyeleri ve onlar tarafından kontrol edilen ve önemli etkinliğe sahip bulunulan tüzel kişiler "ilişkili taraflar" olarak kabul ve ifade edilmişlerdir (Dipnot 3).

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda Şirket ile ilişkili sayılır:
Söz konusu kişinin,

- (i) Şirket üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) Şirket üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) Şirket veya Şirket'in bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda,

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

d) İlişkili taraflar (Devamı)

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

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

e) Maddi duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülürler. Maliyet, ilgili varlığın satın alınımıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. Maddi duran varlıklara dahil bazı kalemlerin maliyetleri, Grup'un 1 Ocak 2005'te gerçeğe uygun değerleri referans alınarak kullanılarak belirlenmiştir.

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

Bir maddi varlığın elden çıkartılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, elden çıkarma tutarı ile varlığın kayıtlı değerinin karşılaştırılması ile belirlenir ve kar veya zararda "yatırım faaliyetlerinden gelirler" ya da "yatırım faaliyetlerinden giderler" altında muhasebeleştirilir.

Maden üretim aşamasındaki dekapaj sırasında kaldırılan madde kömür ile atık karışımından oluşmaktadır. Cevher atık oranının düşük olduğunda gerçekleşen dekapaj maliyetlerinin bir kısmı kömür üretiminde kullanılabilir nitelikteki cevhere ve gelecek dönemlerde çıkarılacak daha fazla miktarda kömüre ulaşma erişim kolaylaştırması gibi fayda sağlamaktadır. Grup, dekapaj varlıklarını ancak dekapaj çalışmasına ilişkin gelecekteki ekonomik faydayı elde etmesi muhtemel olduğunda, kömür yatağının erişimi kolaylaşan kısmını tanıyabildiğinde ve ilgili dekapaj maliyetlerinin güvenilir bir şekilde ölçümleyebildiğinde oluşan maliyetleri dekapaj çalışması varlığı olarak maddi duran varlıklar altında muhasebeleştirmektedir. Üretilen belirli bir cevher miktarı için, çıkarılması beklenen cevherin öngörülen maden içeriği ile çıkarılan cevherdeki maden içeriğinin karşılaştırılarak oluşturulan dağıtım anahtarını kullanarak gelecekteki faydanın oluşturulması amacıyla ne ölçüde ek faaliyetin yapıldığını belirler.

Bazı arıza faaliyetler üretim dekapaj çalışması ile eş zamanlı olarak gerçekleştirilebilmekle birlikte bu faaliyetler üretim dekapaj çalışmasının planlandığı gibi sürdürülmesi için gerekli olamaması sebebiyle dekapaj çalışması varlığının maliyetine dahil edilmez.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

e) Maddi duran varlıklar (Devamı)

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten dolayı oluşan maliyetler, söz konusu duran varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırması muhtemel ise ve maliyeti güvenilir bir şekilde ölçülebiliyorsa aktifleştirilir. Değişen parçaların kayıtlı değerleri finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların günlük bakım maliyetleri oluştukları tarihte kar veya zarara kaydedilir.

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

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirmeden sonra, parçası olduğu mevcut varlıkla aynı şekilde maliyetinden amortisman tutarının ve değer düşüklüğü zararlarının çıkarılması sonucunda bulunan tutar üzerinden izlenir. Dekapaj çalışması varlığı, dekapaj çalışması sonucu erişimi kolaylaşan cevher yatağının tanımlanan kısmının beklenen faydalı ömrü boyunca sistematik olarak üretim miktarı yöntemine göre amortisman tabi tutulur.

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

	<u>Yıl</u>
Binalar	10 - 50
Makine, tesis ve ekipman	10 - 40
Döşeme, demirbaş ve ofis ekipmanları	5 -15
Motorlu taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortisman tabi tutulmaktadır:

	<u>Yıl</u>
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	40
Doğalgaz santralleri	20
Hidroelektrik santralleri	40
Kömür santralleri	40

Santrallere ilişkin büyük bakımlar için santrallerin faydalı ömründen farklı faydalı ömürler belirlenmiştir. Bu nedenle bakımlar santrallerin ayrı parçalar halinde kayıtlara alınır.

Amortisman yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

f) Maddi olmayan duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Şerefiye

Bağlı ortaklık edinimlerinden doğan şerefiye maliyet değerinden birikmiş değer düşüklüklerinin çıkarılmasıyla ölçülür. Alenka Enerji ve Baki Elektrik satın almalarına ilişkin şerefiyeler 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla tamamen değer düşüklüğüne uğramıştır (31 Aralık 2015: değer düşüklüğü vardır.).

Diğer maddi olmayan duran varlıklar

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.

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını arttırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, içsel olarak üretilen şerefiye ve ticari markalar da dahil olmak üzere oluştuğu tarihte kar veya zararda muhasebeleştirilir. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

(iii) İtfa payları

İtfa payları, maddi olmayan duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır ve genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Şerefiye amortismanına tabi değildir. Lisansların tahmin edilen faydalı ömürleri 2 ila 49 yıl arasındadır. İtfa yöntemleri, faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

g) Karşılıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut hukuki veya zımni bir yükümlülüğün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesinin ve ekonomik fayda getiren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarlarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebilmesi durumunda konsolide finansal tablolarda bu yükümlülükler için karşılık ayrılır. Karşılıklar, bilanço tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahmine göre hesaplanır ve etkisinin önemli olduğu durumlarda bugünkü değerine indirmek için iskonto edilir.

h) Çalışanlara sağlanan faydalar

(i) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli fayda yükümlülükleri ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir. Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda ödenmesi beklenen tutarlar için bir yükümlülük kaydedilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

h) Çalışanlara sağlanan faydalar (Devamı)

(ii) Çalışanlara sağlanan diğer uzun vadeli faydalar

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Grup, çalışanların 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. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 4.093 TL tutarındadır (31 Aralık 2015: 3.828 TL). Not 17'de açıklandığı üzere, Grup yönetimi kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında bazı tahminler kullanmıştır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

i) Şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve ifası halinde ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkışına veya girişine neden olacak mevcut varlık veya yükümlülük olarak tanımlanmaktadır. Şarta bağlı yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin uzak olduğu durumlar hariç, konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır. Kaynak aktarımını gerektiren durumun muhtemel olması halinde ise şarta bağlı yükümlülükler konsolide finansal tablolara yansıtılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin muhtemel hale gelmesi halinde, şarta bağlı varlıkla ilgili olarak konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklama yapılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin kesinleşmesi durumundaysa, söz konusu varlık ve bununla ilgili gelir değişikliğinin olduğu tarihte konsolide finansal tablolara alınır.

j) Hasılat

Satış gelirlerinin önemli bir kısmı elektrik satışlarından oluşmakta olup elektriğin alıcılara teslim edilmesiyle ürün ile ilgili önemli risk ve getirilerin alıcıya transfer olduğu, satışla ilgili ekonomik faydanın işletmeye akacağına muhtemel olması ve gelir tutarının güvenilir bir şekilde hesaplanabildiği durumda gelir oluşmuş sayılır. Satışlar, tahakkuk esasına göre, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeri üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde TEİAŞ tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir.

Şirket satışlarının bir kısmı vadeli olarak gerçekleştirilmekte ve satış bedelinin makul değeri, alacakların bugünkü değerine indirgenmesi suretiyle bulunmaktadır. Alacakların bugünkü değerinin belirlenmesinde; satış bedelinin nominal değerini, ilgili mal veya hizmetin peşin satış fiyatına indirgeyen faiz oranı kullanılır. Satış bedelinin nominal değeri ile bu şekilde bulunan makul değer arasındaki fark, faiz geliri olarak ilgili dönemlere yansıtılmaktadır.

k) Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve yatırım faaliyetlerinden giderler

Yatırım faaliyetlerinden gelirler, sabit kıymet ve hurda satışlarından elde edilen gelirleri içerir. Yatırım faaliyetlerinden giderler, sabit kıymet satışlarıyla oluşan giderleri içerir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)
2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

l) Finansman gelirleri ve finansman maliyetleri

Finansman geliri, finansman amacıyla kullanılan döngünün bir parçasını oluşturan banka mevduat faiz gelirlerinden, yapılan fonlardan elde edilen faiz gelirlerinden, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelirlerinden ve türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen, ilişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı kazançlarından oluşmaktadır.

Finansman giderleri, banka kredilerinin faiz giderlerini, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı giderlerini, türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen kazançlarını ve ilişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderlerini içerir. Bir varlığın iktisabı, inşaatı ya da üretimi ile doğrudan ilişkilendirilemeyen borçlanma maliyetleri etkin faiz oranı kullanılarak konsolide kar veya zarar içerisinde muhasebeleştirilmiştir.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelir ve giderleri finansman gelirleri veya finansman giderleri içerisinde brüt olarak raporlanır. Ticari alacaklar ve borçların üzerindeki kur farkı ve reeskont gelirleri esas faaliyetlerden diğer gelirler içerisinde, kur farkı ve reeskont giderleri ise esas faaliyetlerden diğer giderler içerisinde raporlanır.

m) Borçlanma maliyetleri

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

n) Pay başına kazanç

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net dönem karının ilgili dönem içerisinde piyasada mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

o) Kiralama işlemleri

(i) Bir sözleşmenin kira unsuru içerip içermediğinin belirlenmesi

Bir sözleşmenin başlangıcında, Grup, bu sözleşmenin bir kira sözleşmesi veya kira unsuru içeren bir sözleşme olup olmadığını belirler.

Sözleşmenin başlangıcında veya yeniden değerlendirilmesine takiben Grup, böyle bir sözleşmenin gerektirdiği ödemeleri kiralama ve diğer konular için yapılan ödemeler olarak gerçeğe uygun nispi değerlerine göre ayırır. Grup, bir finansal kiralama sözleşmesiyle ilgili olarak ödemelerin güvenilir bir şekilde ayrılmasının mümkün olmadığına karar verirse, ilgili varlığın gerçeğe uygun değeri kadar bir varlık ve bir yükümlülük muhasebeleştirilir. Sonradan ödemeler yapıldıkça yükümlülük azalır ve yükümlülük üzerine ilave edilen finansman maliyetleri Grup'un alternatif borçlanma oranı kullanılarak kaydedilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

o) Kiralama işlemleri (devamı)

(ii) Kiralanan varlıklar

Varlığın sahipliğine ilişkin önemli bütün risk ve getirilerin Grup'a devrolduğu kiralama işlemleri yoluyla kullanılan varlıklar finansal kiralama olarak sınıflandırılmıştır. İlk olarak finansal kiralama yoluyla elde edilen sabit kıymetler ilgili varlığın gerçeğe uygun değeri ile asgari finansal kiralama ödemelerinin bugünkü değerinden düşük olanı üzerinden ölçülür. İlk kayıtlara alınmasını takiben ise ilgili varlık için geçerli olan muhasebe politikalarına göre muhasebeleştirilir. Diğer kiralamalar altında kullanılan varlıklar faaliyet kiralaması olarak sınıflanır ve Grup'un finansal durum tablosunda muhasebeleştirilmez.

(iii) Kiralama ödemeleri

Faaliyet kiralamaları kapsamında yapılan ödemeler kira süresince doğrusal yöntemle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Alınan kira teşvikleri kira süresince toplam kira giderlerinin bir parçası olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama kapsamında yapılan asgari kira ödemeleri, finansal giderler ve kalan yükümlülüğün azaltılması olarak paylaşılır. Finansman giderleri, yükümlülüğün kalan bakiyesi üzerinden sabit dönem faiz oranı belirlenecek şekilde kira süresince her bir döneme dağıtılır.

p) Vergi

Vergi gideri, cari dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Vergi, işletme birleşmeleri veya doğrudan özkaynaklar veya diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilenler dışında kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(i) Dönem vergisi

Cari dönem vergisi cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden ve raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan 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. Türkiye'de vergi mevzuatı, ana ve bağlı ortaklıkların konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

(ii) Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin 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 ortaklıklardaki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar; ve
- Şerefiyenin ilk muhasebeleştirilmesi sırasında oluşan vergilendirilebilir geçici farklar.

Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir kar elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama tarihinde gözden geçirilir ve ileriki dönemde vergiye tabi kar elde etmesinin muhtemel olması halinde bu tutarlarla sınırlı olmak üzere önceden muhasebeleştirilmeyen ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

p) Vergi (Devamı)

(ii) Ertelenmiş vergi (Devamı)

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.

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklar ertelenmiş vergi aktif ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle mali tablolarına yansıtılmışlardır, ancak konsolide bazda bir netleştirme yapılmamıştır. Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

(iii) Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Şirketin 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.

q) Finansal teminat sözleşmesi

Finansal teminat sözleşmesi, bir borçlunun bir borçlanma aracına ilişkin vadesi gelmiş ödemelerini ilgili borçlanma aracının orijinal veya değiştirilen koşullarına uygun olarak yerine getirmemesi nedeniyle, Grup'un teminat sözleşmesi tarafının uğradığı zararları karşılamak amacıyla, sözleşmenin diğer tarafına belirli miktar ödemede bulunmasını gerektiren sözleşmedir.

Finansal teminat sözleşmesinin, ilk kayda alındığı tarih itibarıyla, makul değerinden muhasebeleştirilmesi gerekmekte olup, sonraki dönemlerde ise TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar Standardına veya TMS 18 Hasılat Standardına göre tespit edilecek olan tutardan yüksek olanı üzerinden ölçülür.

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhütnamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Not 16'da açıklanmıştır.

r) Bölümlere göre raporlama

Faaliyet bölümü, Grup'un hasılat elde edebildiği ve harcama yapabildiği işletme faaliyetlerinde bulunan, faaliyet sonuçlarının bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği ve hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu bir kısımdır.

Grup'un 30 Haziran 2016 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (1 Ocak – 30 Haziran 2015: %97) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (1 Ocak – 30 Haziran 2015: %3) kısmı linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır. Bu nedenle Grup yönetimi tahsis edeceği kaynaklara ilişkin kararların alınması ve performans değerlendirmesini ayrı ayrı bölümler yerine tek bir faaliyet bölümü olarak değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

s) Gerçeğe uygun değerin belirlenmesi

Grup'un çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan 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.

(i) Ticari ve diğer alacaklar

Ticari ve diğer alacakların gerçeğe uygun değerleri gelecekteki nakit akışlarının ölçüm tarihindeki piyasa faiz oranları ile indirgenmesiyle bulunacak değer olarak tahmin edilir. Belirli bir faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar indirgenme etkisinin önemsiz olması durumunda orijinal fatura tutarından değerlendirilir. Bu gerçeğe uygun değerler ilk muhasebeleştirme sırasında ve açıklama amacıyla her raporlama dönemi sonunda belirlenir.

(ii) Türev finansal araçlar

Türev finansal araçların gerçeğe uygun değerleri aktif piyasada işlem gören fiyatları üzerinden belirlenir veya uygun olduğu durumlarda iskonto edilmiş nakit akımları yöntemiyle belirlenir. İskonto faktörleri swap getiri eğrilerine finansal aracın özelliklerini yansıtan ek bir marj da dahil edilerek hesaplanır.

(iii) Diğer türev olmayan finansal yükümlülükler

Diğer türev olmayan finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri, ilk muhasebeleştirme sırasında ve açıklama amacıyla her raporlama dönemi sonunda belirlenir. Gerçeğe uygun değer, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının ölçüm tarihindeki piyasa faiz oranları ile bugünkü değere indirgenmesi ile hesaplanmaktadır.

t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

TFRS 9 Finansal Araçlar – Sınıflandırma ve Ölçümleme

Aralık 2012'de yayınlanan değişiklikle yeni standart, 1 Ocak 2018 tarihi ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır. TFRS 9 Finansal Araçlar standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir. TFRS 9'da yapılan değişiklikler esas olarak finansal varlıkların sınıflama ve ölçümünü ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılan finansal yükümlülüklerin ölçümünü etkileyecektir ve bu tür finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin kredi riskine ilişkin olan kısmının diğer kapsamlı gelir tablosunda sunumunu gerektirmektedir. Standardın erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (Devamı)

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarındaki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir; fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/ yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Buna bağlı olarak UMSK tarafından yayımlanan fakat hali hazırda KGK tarafından yayımlanmayan standartlara Uluslararası Finansal Raporlama Standartları ("UFRS") veya Uluslararası Muhasebe Standartları ("UMS") şeklinde atıfta bulunmaktadır. Grup, konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 9 Finansal Araçlar – Riskten Korunma Muhasebesi ve TFRS 9, TFRS 7 ve TMS 39'daki değişiklikler – UFRS 9 (2013)

UMSK Kasım 2013'de, yeni riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini ve TMS 39 ve TFRS 7'deki ilgili değişiklikleri içeren UFRS 9'un yeni bir versiyonunu yayınlamıştır. Bu versiyona bağlı olarak işletmeler tüm riskten korunma işlemleri için TMS 39'un riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini uygulamaya devam etmek üzere muhasebe politikası seçimi yapabilirler. Buna ek olarak Standart UFRS 9'un eski versiyonlarında yer alan 1 Ocak 2015 zorunlu yürürlük tarihini ertelemektedir. UFRS 9 (2013)'ten sonra yayımlanan UFRS 9 (2014) ile zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2018 olarak belirlenmiştir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 9 Finansal Araçlar (2014)

Temmuz 2014'te yayımlanan UFRS 9 standardı TMS 39 *Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme* standardındaki mevcut yönlendirmeyi değiştirmektedir. Bu versiyon daha önceki versiyonlarda yayımlanan yönlendirmeleri de içerecek şekilde finansal varlıklardaki değer kaybının hesaplanması için yeni bir beklenen kredi kayıp modeli de dahil olmak üzere finansal araçların sınıflandırılması ve ölçülmesi ve yeni genel riskten korunma muhasebesi gereklilikleri ile ilgili güncellenmiş uygulamaları içermektedir. UFRS 9 aynı zamanda TMS 39'da yer alan finansal araçların muhasebeleştirilmesi ve bilanço dışında bırakılması ile ilgili uygulamaları yeni UFRS 9 standardına taşımaktadır. UFRS 9 standardı 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmeler

Yeni standart, (UFRS) ve Amerika Birleşik Devletleri Genel Kabul Görmüş Muhasebe Prensipleri'nde yer alan rehberlikleri değiştirip; müşterilerle yapılan sözleşmeler için kontrol bazlı yeni bir model getiriyor. Bu yeni standart, hasılatın muhasebeleştirilmesinde, sözleşmede yer alan mal ve hizmetleri ayrıştırma ve zaman boyunca muhasebeleştirme konularında yeni yönlendirmeler getirmekte ve hasılat bedelinin, gerçeğe uygun değerden ziyade, şirketin hak etmeyi beklediği bedel olarak ölçülmesini öngörmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (Devamı)

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (Devamı)

UFRS 16 Kiralama İşlemleri

Yeni kiralama işlemleri standardı 13 Ocak 2016 tarihinde UMSK tarafından yayınlanmıştır. Bu standart kiralama işlemlerini yöneten mevcut TMS 17 Kiralama İşlemleri, TFRS Yorum 4 Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi ve TMS Yorum 15 Faaliyet Kiralamaları – Teşvikler standartlarının yerini almakta ve TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller standardında da değişikliklere sebep olmaktadır. UFRS 16, kiracılar açısından mevcut uygulama olan finansal kiralama işlemlerinin bilançoda ve operasyonel kiralama işlemlerinin bilanço dışında gösterilmesi şeklindeki ikili muhasebe modelini ortadan kaldırmaktadır. Bunun yerine, mevcut finansal kiralama muhasebesine benzer olarak bilanço bazlı tekil bir muhasebe modeli ortaya koyulmaktadır. Kiralayanlar için muhasebeleştirme mevcut uygulamalara benzer şekilde devam etmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır ve UFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmeler standardını uygulayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 7’de değişiklikler – Açıklama İnisiyatifi

UMSK’nın geniş kapsamlı açıklama inisiyatifinin bir parçası olarak finansal tablolardaki gösterim ve açıklamaları iyileştirmek amacıyla UMS 7 Nakit Akış Tabloları standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişiklik, finansman aktiviteleri sonucu yükümlülüklerde meydana gelen nakit bazlı ve nakit bazlı olmayan değişimlerin finansal tablo kullanıcıları tarafından değerlendirilmesine olanak sağlanmış olacaktır. Bu değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 12’de değişiklikler – Gerçekleşmemiş Zararlar İçin Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Kayıtlara Alınması

Değişiklikler, bir indirilebilir geçici farkın söz konusu olup olmadığının, sadece varlığın net defter değeri ve raporlama dönemi sonundaki vergi matrahının karşılaştırılmasına bağlı bulunduğu ve ilgili varlığın net defter değerinde gelecekte meydana gelebilecek olası değişikliklerden veya tahmin edilen geri kazanılma şekline etkilenmeyeceği konusuna açıklık getirmektedir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler standardında değişiklikler – Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırılması ve Ölçümü

UMSK tarafından hisse bazlı ödemelere ilişkin muhasebe uygulamalarındaki tutarlılığın artırılması ve bazı belirsizlikleri gidermek üzere UFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişiklik, ödemesi nakit olarak yapılan hisse bazlı ödemelerin ölçümü, stopaj netleştirilerek gerçekleştirilen hisse bazlı ödemelerin sınıflandırılması ve nakit olarak ödenenden özkaynağa dayalı araçla ödenen şekline dönüşen hisse bazlı ödemelerdeki değişikliğin muhasebeleştirilmesi konularına açıklık getirilmektedir. Böylelikle, nakit olarak yapılan hisse bazlı ödemelerin ölçümünde özkaynağa dayalı hisse bazlı ödemelerin ölçümünde kullanılan aynı yaklaşım benimsenmiştir. Stopaj netleştirilerek gerçekleştirilen hisse bazlı ödemeler, belirli koşulların karşılanması durumunda, özkaynağa dayalı finansal araçlar verilmek suretiyle yapılan ödemeler olarak muhasebeleştirilecektir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişikliğin, Grup’un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Yönetim konsolide finansal tabloları hazırlarken Grup'un muhasebe politikalarını uygulanmasını ve raporlanan varlıkların, yükümlülüklerin, gelir ve giderlerin miktarlarını etkileyen muhakeme, tahmin ve varsayımlarda bulunmuştur. Gerçek miktarlar tahmini miktarlardan değişiklik gösterebilir.

Tahminler ve ilgili varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Tahminlere yapılan değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilmektedir.

(i) Varsayımlar

Konsolide finansal tablolarda kayıtlara alınan tutarlar üzerinde önemli etkisi olan muhasebe politikalarının uygulanan mesleki kanaatlere ilişkin bilgileri aşağıda belirtilen dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 7 – KIBTEK'ten olan ticari alacaklar ile faktöring borçlarının netleştirilmesi: Grup'un 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla diğer finansal yükümlülüklerinin 121.259.476 TL (31 Aralık 2015: 104.210.205 TL) tutarındaki kısmı KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile gayrikabili rücu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 10.630.003 TL (31 Aralık 2015: 14.115.674 TL) tutarındaki kısmı söz konusu faktoring borçları ile netleştirilmemiş olarak yer almaktadır.

(ii) Varsayımlar ve tahminlere bağlı belirsizlikler

30 Haziran 2016 itibarıyla önemli bir düzeltme yapılması riskini içeren tahminler ve varsayımlarla ilgili belirsizliklere ait bilgiler aşağıdaki dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 27 – Ertelenmiş vergi varlıklarının muhasebeleştirilmesi: İleriye dönük vergi kayıplarına istinaden kullanılabilir gelecekteki vergilendirilebilir karların mevcut olması; ve
- Dipnot 31 – Değer düşüklüğü testi: Geri kazanılabilir miktarlara dair geliştirme maliyetlerini de içeren temel varsayımlar.

(iii) Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

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

Grup, şayet üçüncü taraf bilgileri, örneğin aracı kote edilmiş fiyatları veya fiyatlandırma servisleri, gerçeğe uygun değeri ölçmek için kullanıldıysa değerlendirme takımı üçüncü taraflardan elde edilen bilgiyi değerlendirme sonuçlarının TFRS'nin gerekliliklerine, gerçeğe uygun değerlemelerin gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinde hangi seviyede sınıflandırılması gerektiği de dahil olmak üzere, uyumu sonucunu desteklemek için gözden geçirir.

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Grup pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerlendirme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki değişik seviyelere sınıflanmaktadır.

- Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;
- Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler; ve
- Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)

(iii) Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü (Devamı)

Şayet bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçmek için kullanılan bilgiler gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin farklı bir seviyesine sınıflandırılabiliriyorsa bu gerçeğe uygun değerlendirme bütün ölçüm için önemli olan en küçük bilginin dahil olduğu gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin aynı seviyesine sınıflandırılır.

Grup gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki seviyeler arasındaki transferleri değişikliğin meydana geldiği raporlama döneminin sonunda muhasebeleştirilmektedir.

2.5. Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Aksa Enerji – Y.Ş. ve Aksa Enerji Gana, geçerli para birimi olarak sırasıyla TL ve Gana Cedisini kullanmaktaydılar. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla yapılan değerlendirmede ABD Doları'nın ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında şirketlerin kuruluşlarından itibaren önemli ölçüde kullanıldığı veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip olduğunu tespit edilmiş olup, ABD Doları'nın bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıttığı değerlendirilmiştir. Grup, bu değerlendirmeye bağlı olarak TMS 21 Kur Değişiminin Etkileri Standardına uygun olarak konsolide finansal tablolarda düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Yabancı Para Çevrim Farkları* 65.097.999 TL (1 Ocak 2015: 38.472.336 TL artmıştır; 30 Haziran 2015: 45.396.037 TL artmıştır) artmıştır; Diğer Kayıp ve Kazançlar 1.272.506 TL azalmıştır, *Geçmiş Yıl Karları* 9.936.064 TL (1 Ocak 2015: 4.507.753 TL azalmıştır;) artmıştır, kontrol gücü olmayan paylar 81.003 TL azalmıştır. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Net Dönem Zararı* 2.316.719 TL (30 Haziran 2015: 11.991.986 TL azalmıştır) artmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük'ün TKİ ile Bolu-Göynük havzasındaki üretim aşamasındaki kömür havzasının kullanılmasına yönelik bir rüdevans anlaşması imzalamıştır. Grup, finansallarında *TFRS Yorum 20 Açık İşletme Madeninin Üretim Aşamasındaki Dekapaj Maliyetleri*'ne uygun olarak konsolide finansal tablolarda düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Maddi Duran Varlıklar* altındaki kayıtlara alınan dekapaj varlığı net defter değeri 65.483.738 TL (1 Ocak 2015: 43.328.692 TL artmıştır) artmıştır; maden geliştirme varlığı net defter değeri 5.245.440 TL (1 Ocak 2015: 4.395.086 TL artmıştır) artmıştır. *Stoklar* 84.555.274 TL (1 Ocak 2015: 43.616.136 TL azalmıştır) azalmıştır, *Geçmiş Yıllar Karları* 4.107.642 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 7.190.091 TL artmıştır), *Net Dönem Zararı* 17.933.738 TL (1 Ocak 2015: Net Dönem Karı 3.903.978 TL azalmıştır) artmıştır. Düzeltmenin Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Satışların Maliyeti* hesabı altındaki amortisman giderleri 1.650.963 TL artmıştır (30 Haziran 2015: 412.740 TL artmıştır), amortisman etkisi hariç satılan ve üretilen maliyet toplam 16.282.775 TL (30 Haziran 2015: 4.070.693 TL) artmıştır, toplam *Satışların Maliyeti* 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla 8,966,869 TL artmıştır, (31 Aralık 2015: 17.933.738 TL artmıştır).

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Aksa Aksen Enerji, Vadeli İşlemler ve Opsiyon Borsası'nda enerji future işlemleri yapmaktadır. Grup, finansallarında UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçüm Standardına uygun olarak konsolide finansal tablolarda düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle konsolide finansal tablolarda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Türev Araçlar* varlığı 36.357 TL artmış, *Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler* 36.357 TL artmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5. Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar (Devamı)

Grup'un 2015 yılı öncesinde gerçekleşmiş olan ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi ("pooling of interest") yöntemi kullanmamış ve finansal tablolarında şerefiye yer vermiştir. Grup 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bu işlemlerini KGK'nın yayımladığı ilke kararına uygun olarak düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur: 31 Aralık 2015 itibarıyla *Şerefiye* 6.848.196 TL azalarak kayıtlardan çıkarılmıştır (1 Ocak 2015: 6.848.196 TL azaltmıştır); *Maddi Duran Varlıklar* 116.730.989 TL (1 Ocak 2015: 116.730.989 TL azalmıştır) azalmıştır, *Ortak Kontrole Tabii Teşebbüs Veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi* hesabı 120.667.807 TL (1 Ocak 2015: 120.667.807 TL artmıştır), *Geçmiş Yıllar Zararı* 2.911.378 TL (1 Ocak 2015 ve 30 Haziran 2015 tarihlerinde 2.911.378 TL artmıştır). Düzeltmenin 31 Aralık 2015 ve 30 Haziran 2015 yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna etkisi bulunmamaktadır.

Maddi duran varlıklar hesabında 1 Ocak 2015 öncesinde kayıtlara alınan değer düşüklüğü Ekim 2015 tarihinde alınan değerleme raporuna göre 16.410.537 TL ters çevrilmiştir. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal tablolarında 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla *Maddi Duran Varlıklar* 16.410.537 TL artmıştır, *Geçmiş Yıllar Zararı* 16.410.537 TL azalmıştır. Düzeltmelerin 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda etkisi bulunmamaktadır. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Yatırım Faaliyetlerinden Diğer Gelirler* 1.650.963 TL artmıştır.

Grup, *Maddi Duran Varlıklar* hesabındaki bazı kalemlerin ekonomik ömürlerinin tutarlı olmadığını tespit etmiş ve konsolide finansal tablolarını düzeltmiştir. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur: 31 Aralık 2015 itibarıyla *Maddi Duran Varlıklar* 18.145.506 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 6.199.525 TL artmıştır); *Geçmiş Yıllar Zararı* 4.806.482 TL azalmıştır, *Net Dönem Zararı* 13.333.857 TL azalmıştır, *Kontrol Gücü Olmayan Paylar* 5.168 TL artmıştır. Düzeltmenin Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Satışların Maliyeti* hesabı altındaki amortisman giderleri 13.333.857 TL azalmıştır (30 Haziran 2015: 1.168.979 TL artmıştır).

Grup 31 Aralık 2015 itibarıyla, Grup yeniden düzenlenmiş finansal tablolarında diğer düzeltmeler nedeniyle, diğer *Duran Varlıklar* 23.926.651 TL artmıştır, *Net Dönem Zararı* 23.926.651 TL azalmıştır, *Satışların Maliyeti* 23.926.651 TL (30 Haziran 2015: 11.963.326 TL azalmıştır) azalmıştır.

Yukarıdaki düzeltmelerin toplam etkisi nedeniyle, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla *Ertelenmiş Varlıkları* 8.931.319 TL azalmıştır (1 Ocak 2015: 821.528 TL azalmıştır); *Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü* 7,272TL (1 Ocak 2015: 4.522.012 TL artmıştır) artmıştır, *Net Dönem Zararı* 3.872.625 TL (1 Ocak 2015: 987.764 TL azalmıştır) azalmıştır, *Geçmiş Yıl Karları* 5.065.966 TL azalmıştır, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla *Ertelenmiş Vergi Gideri* 3.665.774 TL (30 Haziran 2015: 4.609.933 TL artmıştır) azalmıştır.

Grup, 31 Aralık 2015 tarihli konsolide finansal durum tablosunda yapılan sınıflamalar aşağıdaki gibidir: 31 Aralık 2015 tarihli finansal durum tablosunda uzun vadeli olarak gösterilen 17.779.146 TL tahvil ihracı borcu kısa vadeli tahvil ihracı borcuna; 30 Haziran 2015 tarihi itibarıyla genel yönetim giderlerinde gösterilen 5.070.390 TL tutarındaki şüpheli alacaklar esas faaliyetlerden diğer giderlerde gösterilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Kısa vadeli alacaklar				
Alacaklar	30.501.643	1.194.954	63.448.264	3.905.469
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(725.360)	--	(8.229)	--
Şüpheli alacaklar	3.410.559	--	3.134.496	--
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(3.410.559)	--	(3.134.496)	--
Toplam alacaklar	29.776.283	1.194.954	63.440.035	3.905.469

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Aksa Bandırma Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	5.074
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	1.180	--	--	--
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	40.614	--	37.587
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	13.937.930	--	63.436.380	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	5.934	702.776	--	7.622
Kazancı Holding A.Ş.	--	--	--	743.063
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	113.814	--	58.286
Diğer	27	49	--	--
	13.945.071	857.253	63.436.380	851.632
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Aksa International Ltd.	2.489.217	--	--	2.501.261
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	--	11.813	211.867
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	8.325.712	909	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	5.454.002	916	--	--
Diğer	--	--	--	409
	16.268.931	1.825	11.813	2.713.537

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (Devamı)

i) İlişkili taraflardan alacaklar (devamı):

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	271.608	--	--	31.458
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	--	71	--
Diğer	16.033	335.876	--	308.842
	287.641	335.876	71	340.300
Toplam	30.501.643	1.194.954	63.448.264	3.905.469

ii) İlişkili taraflara borçlar:

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlar	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Borçlar	165.160.182	7.251.811	128.618.211	4.906.931
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(1.009.787)	--	(769.623)	--
Toplam borçlar	164.150.395	7.251.811	127.848.588	4.906.931

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	1.626
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	2.520
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	15.275.998	--	--	2.403
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	109.671.771	--	7.321.048	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	2.509
Aksa Havacılık A.Ş.	33.152	--	554.444	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	28.433.000	17.250	16.013.388	311.391
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	17.110	--	14.955
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.603.440	--	7.121.505	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	1.573.198	--	10.035.801	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	3.025.015	--	67.881
Diğer	4.504.456	--	134.729	6.691
	161.095.015	3.059.375	41.180.915	409.976

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (Devamı)

ii) İlişkili taraflara borçlar (devamı):

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Aksa Far East PTE Ltd.	--	1.467.941	--	1.475.043
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	76.582	--	3.871	--
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	4.530	--	1.975	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	10.409	--	161.990	--
Aksa Power Generation Fze.	512.833	--	407.064	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.754	--	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	667.404	--	50.871.470	--
Fırat Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	13.083	--	1.875	--
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	649
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.636.401	--	34.354.986	--
	2.922.996	1.467.941	85.803.231	1.475.692
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	2.719.947	--	2.724.132
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	266.005	--	445.579	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	839.533	314	978.111	297.095
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	--	210.375	--
Diğer	36.633	4.234	--	36
	1.142.171	2.724.495	1.634.065	3.021.263
Toplam	165.160.182	7.251.811	128.618.211	4.906.931

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	01 Ocak - 30 Haziran 2016		01 Nisan - 30 Haziran 2016		01 Ocak - 30 Haziran 2015		01 Nisan - 30 Haziran 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	411.180.360	--	112.488.086	--	555.291.297	190	314.654.427	190
Diğer	--	2.259	--	2.137	7.023	16.090	7.023	6.675
	411.180.360	2.259	112.488.086	2.137	555.298.320	16.280	314.661.450	6.865
	01 Ocak - 30 Haziran 2016		01 Nisan - 30 Haziran 2016		01 Ocak - 30 Haziran 2015		01 Nisan - 30 Haziran 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	33.060.137	--	26.686.144	--	48.735.435	--	37.051.800	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	18.257.758	2.443	14.988.736	--	35.650.860	--	26.601.120	--
Diğer	--	200	--	--	--	25.003	--	21.483
	51.317.895	2.643	41.674.880	--	84.386.295	25.003	63.652.920	21.483
	01 Ocak - 30 Haziran 2016		01 Nisan - 30 Haziran 2016		01 Ocak - 30 Haziran 2015		01 Nisan - 30 Haziran 2015	
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	--	--	--	--	2.462	--	803
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	113.483	--	45.475	12.617	83.574	12.617	17.528
Diğer	--	622	--	--	--	3	--	--
	--	114.105	--	45.475	12.617	86.039	12.617	18.331
Toplam	462.498.255	119.007	154.162.966	47.612	639.697.232	127.322	378.326.987	46.679

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	01 Ocak - 30 Haziran 2016		01 Nisan - 30 Haziran 2016		01 Ocak - 30 Haziran 2015		01 Nisan - 30 Haziran 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	25.675.830	--	25.675.830	--	--	--	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	--	42.456	--	42.456	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	36.363.222	--	32.287.773	--	224.027.780	--	207.848.930	--
Aksa Havacılık A.Ş.	--	--	--	--	--	272.243	--	272.243
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	25.639.466	91.545	10.443.317	84.977	186.808	73.152	95.803	44.476
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	12.433.229	--	4.736.266	--	17.758.526	--	6.902.411	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	629	--	244	--	709	--	289
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	26.253.273	--	11.709.208	--	48.026.533	--	22.515.521	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	--	10.421.092	24.944	2.281.432	24.944
Kazancı Holding A.Ş.	--	237.398	--	113.790	--	231.102	--	115.241
Diğer	1.413	1.525	1.413	1.525	9.000	24.600	9.000	18.300
	126.366.433	331.097	84.853.807	200.536	300.472.195	626.750	239.695.553	475.493

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar (devamı):

	01 Ocak - 30 Haziran 2016		01 Nisan - 30 Haziran 2016		01 Ocak - 30 Haziran 2015		01 Nisan - 30 Haziran 2015	
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş’nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Power Generation	3.504.635	--	3.504.635	--	--	--	--	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	660	5.790	440	3.840	17.906	41.266	14.295	12.386
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	244	2.571	--	2.571	9.661	65.534	--	10.496
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	--	--	--	--	--	--	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	408.136	--	58.083	167.974	--	85.608	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.229.051	--	907.330	--	3.450	--	1.489	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	10.668	--	--	21.483	29.509	--	27.270
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.095.257	4.079	1.820.985	4.079	--	--	--	--
	7.829.847	431.244	6.233.390	68.573	220.474	136.309	101.392	50.152
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	01 Ocak - 30 Haziran 2016		01 Nisan - 30 Haziran 2016		01 Ocak - 30 Haziran 2015		01 Nisan - 30 Haziran 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	643.746	--	325.407	224.202	304.117	215.767	56.580
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	35.342	1.084.313	35.342	557.022	74.841	648.313	26.252	342.037
Diğer	--	3.386	--	3.291	--	--	--	--
	35.342	1.731.445	35.342	885.720	299.043	952.430	242.019	398.617
Toplam	134.231.622	2.493.786	91.122.539	1.154.829	300.991.712	1.715.489	240.038.964	924.262

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (Devamı)

iii) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	01 Ocak - 30 Haziran 2016	01 Nisan - 30 Haziran 2016	01 Ocak - 30 Haziran 2015	01 Nisan - 30 Haziran 2015
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	3.880.378	3.778.479	236.051	70.230
Aksa Havacılık A.Ş.	--	--	--	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	420.190	219.002	32.276	16.800
Kazancı Holding A.Ş.	831.950	--	10.488.813	6.780.254
Diğer	17.604	17.604	49.003	873
	5.150.122	4.009.109	10.806.143	6.868.157
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	4.439	2.253
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	770	770	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	777	777	--	--
	1.547	1.547	4.439	2.253
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.505	1.505	--	--
Diğer	--	--	118.356	8.253
	1.505	1.505	118.356	8.253
Toplam	5.153.174	4.012.161	10.928.938	6.878.663

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (Devamı)

iv) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	01 Ocak - 30 Haziran 2016	01 Nisan - 30 Haziran 2016	01 Ocak - 30 Haziran 2015	01 Nisan - 30 Haziran 2015
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	13.270.189	3.912.612	9.946.071	5.658.630
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	7.419.219	29.941	539.987	--
Kazancı Holding A.Ş.	5.190.386	5.187.623	--	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	3.779.948	1.266.377	164.813	148.915
Aksa Havacılık A.Ş.	24.329	1.106	16.604	10.568
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	82.476	11.671	13.874	12.730
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	457.002	444.752
Diğer	8.822	2.891	4.602	3.525
	29.775.369	10.412.221	11.142.953	6.279.120
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin Dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	5.027	2.412	1.994	1.994
Aksa Teknoloji A.Ş.	7.134	349	12.156	6.355
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.959.842	978.831	2.216.851	1.973.619
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.074.103	537.043	2.242.678	2.242.678
	5.046.106	1.518.635	4.473.679	4.224.646
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı	Faiz ve Kur Farkı
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	13.875	6.255	20.971	13.756
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	67.450	21.619	75.553	45.176
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	--	72.578	36.688
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	214.453	101.631	74.645	74.645
Diğer	--	--	2.741	1.683
	295.778	129.505	246.488	171.948
Toplam	35.117.253	12.060.361	15.863.120	10.675.714

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (Devamı)

v) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla 1.136.960.176 TL (31 Aralık 2015: 5.280.807.031 TL)'dir.

vi) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Grup'un 30 Haziran 2016 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar toplamı 1.904.189 TL (30 Haziran 2015: 2.073.819 TL) tutarındadır.

4 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Ticari alacaklar	171.354.902	120.598.307
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(516.120)	(1.417.184)
Şüpheli alacaklar	17.806.320	17.464.117
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(17.806.320)	(17.464.117)
Gelir tahakkukları	335.449	--
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	171.174.231	119.181.123

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Ticari borçlar	247.707.852	261.734.693
Ticari senetler	4.171.863	11.048.880
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(641.231)	(488.057)
Gider tahakkukları	1.440.390	--
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	252.678.874	272.295.516

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 30'da açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 **NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ**

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Kasa	247.192	63.861
Bankalar	83.968.624	48.388.555
- Vadesiz mevduatlar	16.888.960	10.422.257
- Vadeli mevduatlar	47.779.096	20.518.378
- Bloke mevduatlar	19.300.568	17.447.920
Toplam	84.215.816	48.452.416

6 **FİNANSAL YATIRIMLAR**

(a) **Finansal varlıklar**

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla finansal varlıklar aşağıdaki gibidir:

Finansal Varlık	İktisap %	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412.408	412.408
Toplam		412.408	412.408

(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20 Kasım 2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

(b) **Türev finansal varlıklar**

Türev finansal araçlar, finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli finansal riskten korunma ilişkisi içerisinde tasarlanmadığı durumlarda konsolide finansal tablolarda türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup'un finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını yerine getiren finansal riskten korunma işlemleri ise riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak sınıflandırılmaktadır.

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Rayiç Değerler		Rayiç Değerler	
Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Döviz opsiyon işlemleri	2.025.925	2.375.233	--	--
Future	3.150	--	36.357	--
Faiz oranı takas işlemleri	--	7.247.915	--	7.207.234
Toplam	2.029.075	9.623.148	36.357	7.207.234

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

7

FİNANSAL BORÇLANMALAR

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmalar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Kısa vadeli banka kredileri	146.119.910	278.509.816
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	30.808.948	30.115.047
Toplam kısa vadeli yükümlülükler	176.928.858	308.624.863
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	595.001.041	576.151.545
Toplam kısa vadeli yükümlülükler	595.001.041	576.151.545
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	1.411.925.667	1.525.054.345
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	128.534.878	139.186.707
Toplam uzun vadeli yükümlülükler	1.540.460.545	1.664.241.052

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, Grup’un toplam banka kredileri ve finansal kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Banka kredileri	2.153.046.618	2.379.715.706
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	159.343.826	169.301.754
	2.312.390.444	2.549.017.460

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2016			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Defter değeri
TL	%11,50-18,50	659.274.618	678.427.187
ABD Doları	Libor +0,15 – Libor+6,75	1.231.510.726	1.219.770.553
Avro	Euribor +1,80 –Euribor +6,50	273.249.573	254.848.878
Toplam			2.153.046.618
31 Aralık 2015			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Defter değeri
TL	12,99-16,49	882.768.691	660.558.634
ABD Doları	Libor +0,15 – Libor +6,75	1.718.746.061	1.414.413.446
Avro	Euribor +0,80 – Euribor +3,50	324.849.821	304.743.626
Toplam			2.379.715.706

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

7 FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmalar aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2016			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	86.761.121	251.051.979
	Avro	18.973.361	60.798.237
	TL	429.270.734	429.270.734
1-2 Yıl	ABD Doları	57.459.521	166.264.871
	Avro	17.398.678	55.752.324
	TL	200.430.487	200.430.487
2-3 Yıl	ABD Doları	52.619.681	152.260.308
	Avro	16.332.694	52.336.485
	TL	48.725.966	48.725.966
3-4 Yıl	ABD Doları	46.187.477	133.648.083
	Avro	9.436.191	30.237.332
	TL	--	--
4-5 Yıl	ABD Doları	38.882.194	112.509.516
	Avro	6.861.570	21.987.213
	TL	--	--
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	139.630.839	404.035.796
	Avro	10.528.426	33.737.287
	TL	--	--
Toplam			2.153.046.618

31 Aralık 2015			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	129.371.079	376.159.350
	Avro	22.758.204	72.316.470
	TL	406.185.541	406.185.541
1-2 Yıl	ABD Doları	77.704.556	225.933.778
	Avro	20.423.847	64.898.816
	TL	194.700.030	194.700.030
2-3 Yıl	ABD Doları	63.490.422	184.604.749
	Avro	18.154.872	57.688.922
	TL	59.673.053	59.673.053
3-4 Yıl	ABD Doları	56.340.944	163.816.928
	Avro	14.075.570	44.726.532
	TL	--	--
4-5 Yıl	ABD Doları	42.296.673	122.981.807
	Avro	7.082.129	22.504.174
	TL	--	--
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	117.250.255	340.916.842
	Avro	13.409.087	42.608.714
	TL	--	--
Toplam			2.379.715.706

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

7 FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

30 Haziran 2016 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait Grup’un kredileri için tahakkuk eden finansman gideri 52.889.040 TL’dir.

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 itibarıyla finansal kiralama işlemlerinden borçlar detayı aşağı gibidir:

30 Haziran 2016			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yılda Az	ABD Doları	3.773.752	11.760.641
	Avro	4.614.010	19.048.307
	TL	--	--
1-2 Yıl	ABD Doları	3.773.752	10.919.728
	Avro	4.614.010	14.785.133
	TL	--	--
2-3 Yıl	ABD Doları	3.509.849	10.156.100
	Avro	3.310.946	10.609.596
	TL	--	--
3-4 Yıl	ABD Doları	3.264.404	9.445.878
	Avro	3.070.160	9.838.022
	TL	--	--
4-5 Yıl	ABD Doları	3.036.111	8.785.292
	Avro	2.808.860	9.000.711
	TL	--	--
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	7.892.075	22.836.507
	Avro	6.914.839	22.157.911
	TL	--	--
Toplam			159.343.826

31 Aralık 2015			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yılda Az	ABD Doları	3.295.326	9.581.490
	Avro	6.461.971	20.533.558
	TL	--	--
1-2 Yıl	ABD Doları	--	--
	Avro	4.783.235	15.199.208
	TL	--	--
2-3 Yıl	ABD Doları	2.231.869	6.489.382
	Avro	4.025.175	12.790.396
	TL	--	--
3-4 Yıl	ABD Doları	5.118.040	14.881.213
	Avro	3.046.939	9.681.953
	TL	--	--
4-5 Yıl	ABD Doları	3.073.464	8.936.404
	Avro	2.852.896	9.065.362
	TL	--	--
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	12.992.320	37.776.469
	Avro	7.668.152	24.366.319
	TL	--	--
Toplam			169.301.754

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

7 FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, diğer finansal yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Factoring borçları	77.565.387	53.220.162
Tahvil ihracı	43.518.216	--
Toplam	121.083.603	53.220.162
Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Factoring borçları	43.694.088	50.990.043
Tahvil ihracı	293.388.814	137.129.101
Toplam	337.082.902	188.119.144

Şirket, 18 Kasım 2015 tarihinde, 135.000.000 TL 2 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli ve %3,5300 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. İlgili tahvillerin itfa tarihi 15 Kasım 2017'dir.

Şirket, 24 Haziran 2016 tarihinde, 60.000.000 TL nominal tutarlı 2 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli ve %3,3763 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. Tahvilin vade başlangıç tarihi 28 Haziran 2016 olup, itfa tarihi 28 Haziran 2018'dir.

Şirket, 24 Haziran 2016 tarihinde, 140.000.000 TL nominal tutarlı, 3 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli %3,6795 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. Tahvilin vade başlangıç tarihi 28 Haziran 2016 olup, itfa tarihi 26 Haziran 2019'dur.

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 itibarıyla tahvil borçlarının detayı aşağı gibidir:

30 Haziran 2016			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	TL	43.518.216	43.518.216
1-2 Yıl	TL	188.448.555	188.448.555
2-3 Yıl	TL	104.940.259	104.940.259
Toplam			336.907.030
31 Aralık 2015			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1-2 Yıl	TL	17.779.146	17.779.146
2-3 Yıl	TL	119.349.955	119.349.955
Toplam			137.129.101

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

7 **FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)**

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 itibarıyla faktoring borçlarının detayı aşağı gibidir:

30 Haziran 2016			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	TL	26.805.843	77.565.387
1-2 Yıl	TL	12.293.241	35.571.721
2-3 Yıl	TL	2.807.011	8.122.367
Toplam			121.259.475
31 Aralık 2015			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	TL	50.458.739	50.458.739
1 Yıldan Az	ABD Doları	869.028	2.761.423
1-2 Yıl	TL	34.762.076	34.762.076
2-3 Yıl	TL	16.227.967	16.227.967
Toplam			104.210.205

8 **DİĞER ALACAK VE BORÇLAR**

(a) **Kısa vadeli diğer alacaklar**

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer alacaklar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Verilen depozito ve teminatlar	298.612	300.969
Vergi dairesinden alacaklar	443.531	187.989
Şüpheli alacaklar	8.248.322	8.173.855
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(8.248.322)	(8.173.855)
Diğer	6.105.209	112.318
Toplam	6.847.352	601.276

Grup'un kısa vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 DİĞER ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

(b) Uzun vadeli diğer alacaklar

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer alacaklar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Verilen depozito ve teminatlar	3.318.499	2.484.450
Toplam	3.318.499	2.484.450

30 Haziran 2016 itibarıyla 2.384.751 TL tutarında verilen depozito ve teminatlar Takasbank'a verilen teminatlardan oluşmaktadır (31 Aralık 2015: 641.362 TL).

Grup'un uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 30'da açıklanmıştır.

(c) Kısa vadeli diğer borçlar

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer borçlar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Ödenecek vergi borçları	6.330.313	5.937.049
Alınan depozito ve teminatlar	3.506.052	2.212.244
Diğer	250	250
Toplam	9.836.615	8.149.543

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 30'da açıklanmıştır.

9 STOKLAR

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
İlk madde ve malzeme	138.116.588	186.122.671
Ticari mallar	22.864.099	84.825
Yarı mamuller	19.106.252	41.144.248
Mamüller	540.598	775.517
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	182.125.006	115.063.779
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.389.160)	(12.389.160)
Toplam	350.363.383	330.801.880

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan yedek parça ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Stoklara ilişkin olarak değer düşüklüğü olup oluşmadığı yapılan yaşlandırma çalışmaları neticesinde uzun zamandır hareket görmeyen stokların belirlenip hareket görmeme gerekçesine göre net gerçekleştirilebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 STOKLAR (Devamı)

30 Haziran 2016 tarihinde sona eren altı aylık ara hesap döneminde, Grup'un stok değer düşüklüğü politikalarına göre hareket görmeyen stoklar ve net gerçekleşebilir değer değerlemelerine göre stoklarda değer düşüklüğü karşılığı (30 Haziran 2015: yoktur) ayrılmamıştır.

10 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

(a) Peşin Ödenmiş Giderler- Kısa Vadeli

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	23.653.758	30.299.920
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	1.465.451	15.928.150
Peşin ödenen sigorta giderleri	801.306	3.705.970
Peşin ödenen diğer giderler	2.138.841	1.442.140
Toplam	28.059.356	51.376.180

(b) Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Verilen sabit kıymet alımı avansları	1.957.094	44.992.503
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	1.183	54.703.266
Peşin ödenen diğer giderler	5.897	11.338
Toplam	1.964.174	99.707.107

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla, verilen sabit kıymet avansları Grup'un Göynük termik santrali ve diğer devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

11 MADDİ DURAN VARLIKLAR

30 Haziran 2016 itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

a) Diğer maddi duran varlıklar

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2016 açılış bakiyesi	26.311.580	27.400.787	21.787.140	3.304.200.163	2.314.206	13.471.058	500.832	459.479.743	3.855.465.509
Hata Etkisi	16.361.581	--	3.769.011	(77.868.674)	170.749	293.906	27	4.029.733	(53.243.667)
1 Ocak 2016, yeniden düzenlenmiş	42.673.161	27.400.787	25.556.151	3.226.331.489	2.484.955	13.764.964	500.859	463.509.476	3.802.221.842
İlaveler(*)	5.748.779	11.930	547.918	2.102.628	--	580.030	1.004	125.736.968	134.729.257
Çıkışlar	--	--	--	--	(183.022)	--	--	--	(183.022)
Yabancı para çevirim etkisi	(725)	(2.303)	(42.150)	(1.495.654)	(3.537)	(3.889)	--	(54.652)	(1.602.910)
Transferler(**)	--	--	--	(38.910.208)	--	--	--	38.910.208	--
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(148.116)	--	(70.112.176)	--	(61.545)	(271)	(14.783)	(70.336.891)
30 Haziran 2016 kapanış bakiyesi	48.421.215	27.262.298	26.061.919	3.117.916.079	2.298.396	14.279.560	501.592	628.087.217	3.864.828.276
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2016 açılış bakiyesi	--	629.832	3.285.974	810.061.015	1.510.025	7.798.340	201.062	--	823.486.248
Hata Etkisi	--	3.189	(125.686)	(42.617.252)	125.468	184.375	(2.649)	--	(42.432.555)
1 Ocak 2016, yeniden düzenlenmiş	--	633.021	3.160.288	767.443.763	1.635.493	7.982.715	198.413	--	781.053.693
Dönem amortismanı	--	905.101	391.805	83.621.031	125.965	624.664	14.994	--	85.683.560
Yabancı para çevirim etkisi	--	(90)	64.548	3.793.831	1.492	11.390	--	--	3.871.170
Çıkışlar	--	--	--	--	(180.382)	--	--	--	(180.382)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(20.278)	--	(6.569.704)	--	(20.031)	(68)	--	(6.610.081)
30 Haziran 2016 kapanış bakiyesi	--	1.517.754	3.616.640	848.288.921	1.582.568	8.598.738	213.339	--	863.817.960
Toplam	48.421.215	25.744.544	22.445.279	2.269.627.158	715.828	5.680.822	288.253	552.312.509	3.001.010.316

(*) 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti 25.224.329 TL'dir (30 Haziran 2015: 19.907.412 TL).

(**) 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla 2.074.848 TL (30 Haziran 2015: Yoktur.) maddi duran varlıklardan stoklara transfer edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

11 MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (Devamı)

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2015 açılış bakiyesi	28.942.675	928.352	7.033.234	2.391.238.576	2.732.305	12.158.862	484.582	922.029.030	3.365.547.616
Hata Etkisi	--	--	2.041.088	(56.571.769)	111.243	152.725	--	--	(54.266.712)
1 Ocak 2015, yeniden düzenlenmiş	28.942.675	928.352	9.074.322	2.334.666.807	2.843.548	12.311.587	484.582	922.029.030	3.311.280.904
İlaveler(*)	313.775	--	69.653	20.544.712	131.499	544.929	14.715	246.454.713	268.073.996
Çıkışlar	--	--	(10.600)	(3.236.218)	(772.444)	(88.350)	--	(25.548)	(4.133.160)
Yabancı para çevirim etkisi	--	--	1.078.373	37.466.550	18.211	89.510	--	962.741	39.615.386
Transferler(**)	--	--	--	75.171.667	--	--	--	(75.171.667)	--
30 Haziran 2015 kapanış bakiyesi	29.256.450	928.352	10.211.748	2.464.613.519	2.220.814	12.857.676	499.297	1.094.249.269	3.614.837.126
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2015 açılış bakiyesi	--	441.248	2.819.694	668.718.521	2.072.311	6.714.364	170.357	--	680.936.495
Hata Etkisi	--	--	904.885	4.680.030	108.313	79.692	--	--	5.772.920
1 Ocak 2015, yeniden düzenlenmiş	--	441.248	3.724.579	673.398.551	2.180.624	6.794.056	170.357	--	686.709.415
Dönem amortismanı	--	22.051	162.325	65.618.665	98.065	550.595	15.842	--	66.467.543
Yabancı para çevirim etkisi	--	--	539.232	17.210.316	(760.510)	20.554	--	--	17.009.591
30 Haziran 2015 kapanış bakiyesi	--	463.299	4.426.135	756.227.532	1.518.179	7.365.205	186.199	--	770.186.549
Toplam	29.256.450	465.053	5.785.615	1.708.385.987	702.635	5.492.471	313.098	1.094.249.269	2.844.650.577

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (Devamı)

Proje	30 Haziran 2016 Harcama Tutarı	Teknik Tamamlanma Yüzdesi (%)
Kozbükü - Hidroelektrik santrali projesi	248.903.335	%98
Bolu Göynük termik santral yatırımı	163.561.945	%100
Gana yatırımı	178.660.365	%45
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	8.834.028	%99
Diğer (*)	28.127.544	
Toplam	628.087.217	

(*) Henüz lisans aşamasında olan projeler ile mevcut santrallerin kapasite artışına ilişkin devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

30 Haziran 2016 ve 30 Haziran 2015 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	80.561.201	67.843.827
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.769	5.477.773
	86.038.970	73.321.600
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	2.721.445	2.360.089
Maden sahası geliştirme maliyeti	256.318	232.333
	2.977.763	2.592.422
Net defter değeri	83.061.207	70.729.178

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

12 **MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR**

30 Haziran 2016 ve 2015 itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

	Haklar	Diğer	Toplam
Maliyet değeri			
1 Ocak 2016 bakiyesi, önceden raporlanan	4.118.891	888.685	5.007.576
Hata etkisi	11.664	--	11.664
1 Ocak 2016 bakiyesi, yeniden düzenlenmiş	4.130.555	888.685	5.019.240
İlaveler	348.413	6.612	355.025
Yabancı para çevirim etkisi	(790)	--	(790)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	(30.500)	--	(30.500)
30 Haziran 2016 bakiyesi	4.447.678	895.297	5.342.975

İtfa Payı			
1 Ocak 2016 bakiyesi, önceden raporlanan	1.057.477	517.297	1.574.774
Hatanın etkisi	168.346	(145.786)	22.560
1 Ocak 2016 bakiyesi, yeniden düzenlenmiş	1.225.823	371.511	1.597.334
Cari dönem itfa gideri	151.288	67.949	219.237
Yabancı para çevirim etkisi	1.621	--	1.621
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	(3.840)	--	(3.840)
30 Haziran 2016 bakiyesi	1.374.892	439.460	1.814.353

Net defter değeri	3.072.780	455.837	3.528.622
--------------------------	------------------	----------------	------------------

	Haklar	Diğer	Toplam
Maliyet değeri			
1 Ocak 2015 bakiyesi	3.267.954	594.950	3.862.904
İlaveler	224.036	--	224.036
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	(36.250)	--	(36.250)
30 Haziran 2015 bakiyesi	3.455.740	594.950	4.050.690

İtfa Payı			
1 Ocak 2015 bakiyesi	877.769	319.382	1.197.151
Cari dönem itfa gideri	80.735	90.706	171.441
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	(5.355)	--	(5.355)
30 Haziran 2015 bakiyesi	953.149	410.088	1.363.237

Net defter değeri	2.502.591	184.862	2.687.453
--------------------------	------------------	----------------	------------------

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 KİRALAMA İŞLEMLERİ

(a) Kiracı açısından kiralama

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla iptal edilemeyen faaliyet kiralalamaları çerçevesinde gelecekteki asgari kira ödemelerinin toplamı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
1 yıldan az	30.808.948	30.115.047
1 ile 5 yıl arası	83.540.460	15.199.208
5 yıldan fazla	44.994.418	123.987.499
	159.343.826	169.301.754

14 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI

Grup şirketlerinden Aksa Enerji'nin Göynük kömür santraline ve İdil İki Enerji'nin Kozbükü santrallerine ilişkin devam eden yatırım teşvik belgeleri bulunmaktadır. Mevcut yatırımlar Grup şirketlerine vergi indirimi, sigorta primi işveren hissesi, KDV istisnası ve gümrük vergisi muafiyeti sağlamaktadır. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla devam eden yatırım indirimi tutarı Aksa Enerji için 239.401.600 TL, İdil İki Enerji için 28.716.593 TL tutarında devreden yatırım indirimi bulunmaktadır. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla yatırım indirimi vergi teşviki ilgili 539.657 TL (31 Aralık 2015: 539.657 TL) ertelenmiş vergi etkisi konsolide altı aylık ara dönem finansal tablolara dahil edilmiştir.

15 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR

Kısa vadeli karşılıklar

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Dava karşılığı	507.825	592.178
Diğer karşılıklar	--	398.138
Toplam	507.825	990.316

30 Haziran tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava Karşılıkları	Diğer karşılıklar	Toplam
1 Ocak 2016 açılış	592.178	398.138	990.316
Cari yıl karşılığı	395.962	--	395.962
Kullanılan karşılıklar	(480.315)	(398.138)	(878.452)
30 Haziran 2016 kapanış	507.825	--	507.826
1 Ocak 2015 açılış	592.178	396.599	988.777
Cari yıl karşılığı	--	--	--
Kullanılan karşılıklar	--	--	--
30 Haziran 2015 kapanış	592.178	396.599	988.777

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (Devamı)

Koşullu yükümlülükler

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla Grup tarafından açılmış ve devam eden dava ve icra takipleri aşağıdaki gibidir:

Dava/İcra konusu	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	<u>Dava/İcra</u>		<u>Dava/İcra</u>	
	<u>Savısı</u>	<u>Tutar</u>	<u>Savısı</u>	<u>Tutar</u>
Alacak (*)	11	1.818.564	5	1.653.621
Sigorta hasar tazminatı	4	13.094.287	3	4.066.630
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	3	275.437	3	275.437
EPDK'ya yapılan başvuru iptali davaları	--	--	2	--
Toplam	18	15.188.288	13	5.995.688

(*) Alacak davalarının 1.520.772 TL tutarındaki kısmı Grup tarafından EÜAŞ'a karşı açılmış bir dava olup ekli finansal tablolarda önceki dönemlerde bu tutar gider yazılmak suretiyle gelir tablosu ile ilişkilendirilmiştir.

16 TAAHHÜTLER

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, Grup'un teminat, rehin ve ipotek pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehin ve İpotekler (TRİ)	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	1.861.832.607	1.642.533.969
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.136.960.176	774.030.570
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 Toplamı	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam TRİ	2.998.792.783	2.416.564.539

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

16 TAAHHÜTLER (Devamı)

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler (Devamı)

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2016	TL	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Bankalar	--	8.313.563	18.543.544	83.045.194
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	8.443.184	--	23.922.918
Diğer	83.869.453	--	--	83.869.453
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.682.487	--	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	63.533.800	--	--	63.533.800
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	4.010.125
İcra Müdürlükleri	709.923	--	--	709.923
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	8.500.200
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	14.148.139	2.676.518	140.000	22.180.918
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	2.036.085
Toplam	164.010.310	23.151.866	19.933.544	293.557.611

31 Aralık 2015	TL	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Bankalar	--	6.693.163	21.149.444	86.665.515
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	8.443.184	--	24.549.402
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.682.487	--	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	85.229.800	--	--	85.229.800
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	21.149.444	3.972.000
İcra Müdürlükleri	796.029	--	--	796.029
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	8.722.800
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	12.920.187	2.676.518	40.000	20.829.535
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	2.089.405
Diğer	31.168.525	--	--	31.168.525
Toplam	131.863.536	21.531.466	42.338.888	265.772.006

(b) Alınan teminatlar

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	30 Haziran 2016 TL Karşılığı
Teminat mektubu	137.259.048	1.192.750	2.688.824	141.140.622
Teminat senedi	26.961.399	1.050.574	935.112	28.947.085
Teminat çeki	13.196.533	28.000	3.546.000	16.770.533
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	178.116.980	2.271.324	7.169.936	187.558.240

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

16 TAAHHÜTLER (Devamı)

(b) Alınan teminatlar (Devamı)

				31 Aralık 2015
Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Teminat mektubu	32.869.555	1.657.272	4.481.115	39.007.942
Teminat senedi	27.055.204	1.050.574	935.112	29.040.890
Teminat çeki	4.712.533	28.000	3.546.000	8.826.533
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	65.337.292	2.735.846	8.962.227	77.035.365

17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

(a) İzin karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 30 Haziran tarihinde sona eren altı aylık ara hesap dönemi itibarıyla 2.064.278 TL (31 Aralık 2015: yoktur) izin karşılığı kayıtlara alınmıştır.

İzin karşılığı tutarı kalan izin gününün günlük ücret ile çarpılması sonucu hesaplanır. Cari dönem karşılık giderleri konsolide finansal tablolarda satılan malın maliyeti ve genel yönetim giderleri hesaplarında gösterilmiştir.

(b) Kıdem tazminatı karşılığı

Türkiye’de mevcut kanunlar çerçevesinde, Şirket ve Türkiye’deki bağlı ortaklıklarda bir yıllık hizmet süresini dolduran ve herhangi bir geçerli nedene bağlı olmaksızın işine son verilen, askerlik hizmeti için göreve çağrılan, vefat eden, erkekler için 25, kadınlar için 20 yıllık hizmet süresini dolduran ve emeklilik yaşına gelmiş (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) personele kıdem tazminatı ödemesi yapılmak zorundadır. Mevzuatın 8 Eylül 1999 tarihi itibarıyla değişmesinden dolayı emekliliğe bağlı hizmet süresi ile ilgili belirli geçiş yükümlülükleri vardır.

Bu ödemeler 30 Haziran 2016 itibarıyla 30 günlük maaşın üzerinden en fazla 4.093 TL’ye göre (31 Aralık 2015: 3.828,37 TL) çalışılan yıl başına emeklilik ya da fesih günündeki orana göre hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı cari bazda hesaplanır ve konsolide finansal tablolara yansıtılır. Karşılık Grup’un çalışanlarının emekliliklerinden kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. Hesaplama Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü, Grup’un çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğünün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. TFRS, Grup’un yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

(b) Kıdem tazminatı karşılığı (devamı)

Temel varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülüğün enflasyona paralel olarak artmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel faiz oranını ifade eder. 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarda yükümlülükler, çalışanların emekliliğinden kaynaklanan geleceğe ait olası yükümlülüğün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

30 Haziran 2016 tarihinde kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Faiz oranı	%6,50	%6,50
Beklenen ücret/limit artışları	%10,50	%10,50
Net iskonto oranı	%3,76	%3,76

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	2016	2015
1 Ocak açılış	4.385.783	5.208.671
Faiz maliyeti	243.756	106.728
Hizmet maliyeti	932.150	402.818
Ödemeler (-)	(1.129.647)	(42.698)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	984.154	115.813
30 Haziran kapanış	5.416.196	5.791.332

(c) Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Personele borçlar	2.821.872	2.754.961
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	954.940	1.010.473
Toplam	3.776.812	3.765.434

18 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Devreden KDV	128.849.365	134.329.234
Diğer	614.371	4.358.585
Toplam	129.463.736	138.687.819

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (devamı)

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

<u>Diğer kısa vadeli yükümlülükler</u>	<u>30 Haziran 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>
Alınan avanslar	4.319	4.867
Toplam	4.319	4.867

19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ

(a) Ödenmiş sermaye

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31 Aralık 2015: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

<u>Adı</u>	<u>30 Haziran 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>
Kayıtlı sermaye tavanı (*)	4.750.000.000	4.750.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118

Grup'un 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

<u>Hissedar</u>	<u>30 Haziran 2016</u>		<u>31 Aralık 2015</u>	
	<u>Pay Oranı (%)</u>	<u>Pay Tutarı</u>	<u>Pay Oranı (%)</u>	<u>Pay Tutarı</u>
Kazancı Holding	61,98	380.064.978	61,98	380.064.978
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	16,62	101.911.765
Halka açık kısım (*)	21,39	131.158.000	21,39	131.158.000
Diğer	0,01	34.375	0,01	34.375
Toplam	100	613.169.118	100	613.169.118

(*) Kazancı Holding 2012 ve 2013 yıllarında Halka Açık Kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda "Halka Açık Kısım" payları içinde gösterilmiştir. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 (31 Aralık 2015: 4.458.962) adettir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (Devamı)

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100	613.169.118	100	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL tutarındaki kısmı BİST’te işlem görmektedir.

Grup’un nihai ortağı Kazancı Holding’in yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. (“Garanti Bankası”) ve T. İş Bankası (İş Bankası)’ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD Doları tutarındaki kredinin teminatı olarak Şirket’in sermayesinin %68,86’sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan Garanti Bankası lehine rehin tesis edilmiştir.

(b) Paylara ilişkin primler

Pay senedi ihraç primi, her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. Şirket’in paylara ilişkin ihraç priminin 96.523.266 TL’si 2010 yılında gerçekleşen ilk halka arz işlemi neticesinde 150.880.369 TL’si 2012 yılında yapılan tahsisli sermaye artırımını neticesinde oluşmuştur.

(c) Ortak yönetim altındaki işletmeler:

Ortak yönetim altındaki işletmelerden satın alınan paylar defter değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki fark özkaynaklara kaydedilir.

Grup, 18 Nisan 2011 tarihinde Ayres Ayvacık Rüzgar’ın %99,99 hissesini Kazancı Holding’den 3.275.083 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki 3.498.840 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 5 Mart 2010 tarihinde İdil İki Enerji’nin %99,99 hissesini Koni İnşaat’tan 18.000.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki 3.349.356 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 31 Mayıs 2013 tarihinde Kapıdağ Rüzgar Enerjisi’nin %94 hissesini Koni İnşaat’tan 126.588.793 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki 117.219.403 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 5 Mart 2010 tarihinde Rasa Elektrik’in %99,99 hissesini Koni İnşaat’tan 28.000.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki 6.987.334 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (Devamı)

(c) Ortak yönetim altındaki işletmeler (devamı):

Grup, 31 Ağustos 2014 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin %100 hissesini ortak kontrol altındaki diğer ilişkili taraflardan 4.011.999 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki 2.747.958 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 28 Ekim 2011 tarihinde Aksa Göynük Enerji'nin %99.99 hissesini Kazancı Holding'den 1.308.200 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki 789.585 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 2 Nisan 2013 tarihinde Gesa Güç Sistemleri'nin %99.99 hissesini ortak kontrol altındaki diğer ilişkili şirketlerinden 50.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki 50.000 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

(d) Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları:

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.

(e) Finansal riskten korunma yedeği:

Finansal riskten korunma yedeği, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının makul değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır.

(f) Yabancı para çevirim farkları:

Yabancı para çevirim farkları, yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çeviriminin kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır.

(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler:

i) Yasal yedekler:

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, Şirket sermayesinin yüzde 20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem karının yüzde 5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda Şirket sermayesinin yüzde 5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda ise Şirket sermayesinin yüzde 5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 42.114.653 TL'dir (31 Aralık 2015: 42.114.653 TL).

Pay ihraç primi

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay ihraç primi olarak kaydedilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (Devamı)

(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler (devamı):

ii) Temettü:

Şirket, temettü dağıtımlarını 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'na, 6362 sayılı Sermaye piyasası Kanunu'na ve SPK'nın 1 Şubat 2014 tarihinden itibaren yürürlüğe giren II-9.1 nolu Kar Payı Tebliği'nin öngördüğü şekilde aşağıdaki gibi yapar:

Şirket'in Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık finansal tablolarında gözüken net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabılır net dönem karının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veya Şirket bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesine ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanmasına Şirket Genel Kurulu karar verir.

(h) Kontrol gücü olmayan paylar:

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla 4.926.321 TL ve 2.720.442 TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 30 Haziran 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 260.145 TL ve 828.581 TL'dir.

20 HASILAT

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Yurtiçi satışlar	1.226.062.746	620.915.146	761.770.402	485.710.229
Yurtdışı satışlar	76.078.662	38.923.477	94.775.979	17.324.157
Diğer satışlar	2.999	(11.001)	87.875	(20.333)
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	--	--	(260.110)	(80.439)
Satış gelirleri (net)	1.302.144.407	659.827.622	856.374.146	502.933.614
Satışların maliyeti (-)	(1.155.380.409)	(584.435.856)	(676.963.299)	(383.042.059)
Toplam	146.763.998	75.391.766	179.410.847	119.891.555

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 **HASILAT (Devamı)**

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Satış gelirleri - Tutar				
Elektrik	1.301.268.718	659.158.719	845.141.601	501.989.677
Linyit satış ve nakliye gelirleri	413.249	296.064	11.042.872	860.031
Doğalgaz malzemeleri ve diğer gelirler	389.164	299.563	189.673	83.906
Jeneratör	73.276	73.276	--	--
Toplam	1.302.144.407	659.827.622	856.374.146	502.933.614
Brüt kar				
Elektrik	145.925.488	67.392.327	175.622.085	120.836.581
Linyit satış ve nakliye gelirleri	534.026	572.788	3.923.978	266.895
Doğalgaz malzemeleri ve diğer gelirler	288.623	7.410.790	(135.216)	(1.211.921)
Jeneratör	15.861	15.861	--	--
Toplam	146.763.998	75.391.766	179.410.847	119.891.555

21 **GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, SATIŞ, PAZARLAMA VE DAĞITIM GİDERLERİ**

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri, araştırma ve geliştirme giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Genel yönetim giderleri	15.458.178	7.644.299	10.215.857	6.206.507
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	332.796	248.704	160.472	86.874
Toplam	15.790.974	7.893.003	10.376.329	6.293.381

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

21 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ, SATIŞ, PAZARLAMA VE DAĞITIM GİDERLERİ (Devamı)

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Personel giderleri	7.627.282	2.754.297	5.662.683	2.859.584
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	2.453.902	1.794.034	911.680	626.059
Müşavirlik ve hukuk giderleri	1.824.750	1.465.161	1.091.105	785.477
Kira gideri	792.629	466.311	564.222	545.944
Vergi, resim, harç giderleri	643.774	124.761	395.812	379.381
Lisans ve yazılım bakım destek giderleri	589.836	291.991	340.529	207.078
Amortisman giderleri	272.918	146.422	448.796	250.351
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	263.900	157.203	163.665	76.185
Temsil, ağırlama giderleri	223.924	105.519	120.796	112.932
Diğer	765.263	338.600	516.569	363.516
Toplam	15.458.178	7.644.299	10.215.857	6.206.507

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Navlun ve ihracat giderleri	150.561	140.864	42.594	22.449
Diğer	182.235	107.840	117.878	64.425
Toplam	332.796	248.704	160.472	86.874

22 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gelir ve karlar aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Esas faaliyetlerden diğer gelirler				
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	1.332.982	(2.191.670)	1.024.005	(119.251)
Sigorta hasar tazminatı (*)	2.377.602	364.360	1.626.794	1.622.987
Ticari nitelikte kur farkı geliri, net	691.409	655.111	--	--
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	7.079	6.506	37.113	37.079
Diğer gelirler	575.725	(430.996)	895.739	136.000
Toplam	4.984.797	(1.596.689)	3.583.651	1.676.815

(*) Sigorta hasar tazminatın 1.986.516 TL'si Kıbrıs santraline ilişkin elde edilen sigorta şirketinden elde edilen tazminat gelirden oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

22 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer giderler	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	762.038	(590.569)	676.464	12.390
Bağış ve yardımlar	115.300	38.000	639.160	439.510
Şüpheli alacak karşılığı	441.350	441.350	5.070.390	5.070.390
Ticari nitelikli kur farkı giderleri	513.559	513.559	--	--
Dava karşılık giderleri	196.235	196.235	--	--
Diğer	997.213	711.959	1.492.463	111.469
Toplam	3.025.695	1.310.534	7.878.477	5.633.759

23 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Sabit kıymet satış karı	191.196	--	234.411	234.411
Toplam	191.196	--	234.411	234.411

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden giderler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden giderler	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Bağlı ortaklı satış zararı (Not 32)	1.904.559	1.904.559	--	--
Sabit kıymet satış zararı	391.580	325.683	702.335	651.280
Diğer	--	132.525	--	--
Toplam	2.296.139	2.362.767	702.335	651.280

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

24 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait, çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Amortisman ve itfa giderleri				
Satışların maliyeti	86.015.220	41.240.861	66.190.188	33.811.670
Genel yönetim giderleri (Not 21)	272.918	146.422	448.796	250.351
Toplam	86.288.138	41.387.283	66.638.984	34.062.021
Personel giderleri				
Satışların maliyeti	20.420.215	8.633.612	13.262.043	6.683.474
Genel yönetim giderleri (Not 21)	7.627.282	2.754.297	5.662.683	2.859.584
Toplam	28.047.497	11.387.909	18.924.726	9.543.058

25 FİNANSMAN GELİRLERİ

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait, finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Finansman gelirleri				
Kur farkı gelirleri, net	20.134.336	--	84.351.722	22.142.916
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	5.153.174	3.508.413	10.928.938	6.878.663
Türev işlem gelirleri	4.838.237	3.193.476	--	--
Faiz ve vade farkı gelirleri	2.459.497	1.416.367	1.338.043	328.028
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	--	--	5.365	--
Toplam	32.585.244	8.118.256	96.624.068	29.349.607

26 FİNANSMAN GİDERLERİ

30 Haziran tarihlerinde sona eren altı aylık ara hesap dönemine ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Finansman giderleri				
Faiz ve vade farkı giderleri	105.284.539	47.861.717	69.223.137	32.397.966
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	35.117.253	25.009.269	15.790.542	10.603.136
Türev işlem giderleri	18.761.689	7.229.329	--	--
Kur farkı giderleri, net	4.162.251	1.009.643	233.253.748	41.443.830
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	3.958.101	257.714	766.173	665.209
Diğer	250.073	236.854	1.086	--
Toplam	167.533.906	81.604.526	319.034.686	85.110.141

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27

GELİR VERGİLERİ

Kurumlar vergisi

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Ödenecek kurumlar vergisi	6.976.387	4.619.789
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(4.696.519)	(2.071.855)
Toplam vergi yükümlülüğü, net	2.279.868	2.547.934

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı % 20’dir.

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre, en az iki yıl süreyle sahip olunan iştiraklerin ve maddi duran varlıkların satışlarından elde edilen gelirlerin % 75’i satış tarihinden itibaren beş yıl içinde sermaye artışında kullanılmak üzere özkaynak hesaplarına kaydedilmesi durumunda vergi istisnasına konu olur. Geriye kalan % 25’lik kısım kurumlar vergisine tabidir.

Türkiye’deki vergi mevzuatı, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklarının konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyona tabi olan her bir şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ay 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 %15 oranında stopaja tabidir. 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 tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

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

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.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 GELİR VERGİLERİ (Devamı)

30 Haziran tarihinde sona eren yıllar itibarıyla gelir vergileri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı	(6.976.387)	(2.356.598)	(3.379.806)	(1.854.864)
Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	1.078.040	(4.514.065)	15.100.413	(2.829.046)
Gelir tablosuna yansıtılan vergi gideri	(5.898.347)	(6.870.663)	11.720.607	(4.683.910)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi, bilanço yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerhiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne atfolunan kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(31.691.190)	(43.800.269)
Gider tahakkuku düzeltmesi	392.468	(289.047)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	5.939.175	4.747.479
Stok değer düşüklüğü karşılığı	2.504.082	2.912.138
Yabancı para kur değeri farkı	--	1.128.703
Türev işlemler	1.519.445	1.441.447
Yatırım indirimi	1.206.183	1.206.183
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	1.592.334	(230.282)
Kıdem tazminatı karşılığı	(3.047.535)	901.075
Tahvil değeri	2.012.875	425.820
Dava karşılığı	101.565	--
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	1.949.711	292.269
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(330.151)	(251.574)
İzin karşılığı	418.737	--
Diğer varlıklar	(4.724.756)	--
Düzeltilmelerin etkisi	--	(8.938.591)
Devreden mali zararlar	46.143.689	56.779.540
Toplam ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	23.986.632	16.324.891
Vergi netlemesi	--	--
Net ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)	23.986.632	16.324.891

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 PAY BAŞINA KAZANÇ

Hisse başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen gelir tablosundaki net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak- 30 Haziran 2016	1 Nisan- 30 Haziran 2016	1 Ocak- 30 Haziran 2015	1 Nisan- 30 Haziran 2015
Hissedarlara ait net kar/(zarar)	(9.759.681)	(17.942.007)	(45.589.662)	49.264.661
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına kar/(zarar)	(0,016)	(0,029)	(0,074)	0,080

29 FİNANSAL ARAÇLAR

Grup risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu dipnot Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır. Daha detaylı niceliksel ya da rakamsal açıklamalar dipnot 30 ve 31'de sunulmuştur.

Risk yönetim çerçevesi

Şirket'in Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu bir Risk Yönetimi Komitesi kurmuştur.

Grup'un risk yönetim politikaları, karşılaşılabilecek riskleri saptamak ve analiz etmek, uygun risk limitlerini belirlemek ve kontrollerini kurmak ile riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri Grup'un faaliyetlerindeki ve piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtmak şeklinde düzenli olarak gözden geçirilir. Grup, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji Denetim Komitesi, yönetimi, Grup'un risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Grup'un karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir. İç denetim bölümü, risk yönetimi politika ve prosedürlerinin düzenli ve özel olarak değerlendirilmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlar.

Kredi riski

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra bilançoda net olarak gösterilmektedir (Dipnot 4 ve Dipnot 8).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

Finansal risk yönetimi (Devamı)

Likidite riski (Devamı)

Grup'un ticari alacaklarının önemli bir oranını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır.

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmak suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akış ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazlı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemeyen durumların potansiyel etkisi hariç olarak finansal yükümlülüklerin yerine getirilmesini de içeren finansal ve operasyonel giderleri karşılamaya yeterli nakdinin olmasını temin eder.

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD Doları ve Avro yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası'nın ABD Doları ve Avro karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un değerlendirme para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

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

Grup, yabancı para birimleri üzerinden olan çeşitli gelir ve gider kalemleri ve bunlardan doğan yabancı para borç, alacak ve finansal borçlanmalar sebebiyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un, bu konsolide finansal tabloların ilgili notlarında belirtildiği gibi, Grup şirketlerinin, başlıca TL olmak üzere, Gana Cedis olarak geçerli para biriminden farklı para birimlerinde bakiyeleri vardır. Söz konusu işlemler başlıca ABD Doları ve Avro işlemlerdir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

29 FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

Finansal risk yönetimi (Devamı)

Faiz oranı riski

Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir.

Sermaye yönetimi

Şirket’in sermaye yönetiminin esas amacı, Şirket’in operasyonlarını sürdürebilmek için güçlü bir sermaye oranını sağlamak ve Şirket ortaklarına sağladığı değeri artırmaktır.

Şirket, piyasa rekabet koşullarına, ekonomik konjonktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler.

Dönem içerisinde Grup’un sermaye yönetimine bakış açısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kredi riski

Değer düşüklüğü

30 Haziran 2016 tarihinde sona eren yıllar itibarıyla şüpheli alacak karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
30 Haziran 2016	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	29.776.283	171.174.231	1.194.954	6.847.352	83.968.624	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	29.776.283	171.174.231	--	6.847.352	83.968.624	--
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	--	1.194.954	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	3.410.559	20.785.690	--	8.248.322	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(3.410.559)	(20.785.690)	--	(8.248.322)	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Diğer
31 Aralık 2015	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	63.440.035	119.181.123	3.905.469	601.276	48.388.555	--
- Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı						
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	63.440.035	115.019.638	--	601.276	48.388.555	--
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	4.161.485	3.905.469	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	12.575.611	2.601.758	--	8.173.855	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	(12.575.611)	(2.601.758)	--	(8.173.855)	--	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Likidite riski

Grup'un 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2016	Defter değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)	Vadesiz (V)
Türev olmayan finansal yükümlülükler							
Finansal borçlar	2.153.046.618	2.164.034.917	203.084.311	470.939.936	1.040.132.191	449.878.479	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	159.343.826	152.834.569	4.549.466	12.868.639	73.679.463	61.737.000	--
Diğer finansal yükümlülükler	458.166.505	454.861.147	17.249.991	51.749.973	385.861.183	--	--
Türev finansal yükümlülükler							
Faiz oranı swap işlemleri	519.082.693	526.330.608	--	--	526.330.608	--	--

Beklenen vadeler	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev olmayan finansal yükümlülükler							
Ticari borçlar	416.829.269	418.480.287	388.062.010	30.418.277	--	--	--
Diğer borçlar	17.088.426	17.088.426	17.088.426	--	--	--	--

31 Aralık 2015	Defter değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)	Vadesiz (V)
Türev olmayan finansal yükümlülükler							
Finansal borçlar	2.379.715.706	2.334.333.380	223.174.136	586.104.899	1.141.528.789	383.525.556	--
Finansal kiralama yükümlülükleri	169.301.754	169.164.095	5.754.504	24.222.884	77.043.913	62.142.794	--
Diğer finansal yükümlülükler	241.339.306	104.210.205	6.609.784	46.610.378	50.990.043	--	--
Türev finansal yükümlülükler							
Faiz oranı swap işlemleri	551.051.966	558.259.200	--	--	558.259.200	--	--

Beklenen vadeler	Defter değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)	Vadesiz (V)
Türev olmayan finansal yükümlülükler							
Ticari borçlar	400.144.104	401.401.784	401.401.784	--	--	--	--
Diğer borçlar	13.056.474	13.056.474	13.056.474	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30

FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Piyasa riski

Kur riski

30 Haziran 2016 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

YABANCI PARA POZİSYONU						
	30 Haziran 2016					
	TL Karşılığı	ADB Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer (*)
1. Ticari alacaklar	22.010.881	4.849.003	2.490.265	--	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	22.167.596	7.594.366	58.225	1.541	--	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	18.663.323	4.159.647	2.068.084	--	--	--
3. Diğer	1.577.012	545.000	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	64.418.812	17.148.016	4.616.574	1.541	--	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	47.056.017	11.432.955	4.360.760	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	47.056.017	11.432.955	4.360.760	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	111.474.829	28.580.971	8.977.334	1.541	--	--
10. Ticari borçlar	51.816.405	11.646.526	5.548.975	66.980	25.727	--
11. Finansal yükümlülükler	336.111.988	85.589.632	27.602.618	--	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	601.564	--	187.731	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	388.529.957	97.236.158	33.339.324	66.980	25.727	--
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	1.418.913.190	383.113.557	96.846.774	--	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.418.913.190	383.113.557	96.846.774	--	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.807.443.147	480.349.715	130.186.098	66.980	25.727	--
19. Finansal durum tablosu 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)	(1.695.968.318)	(451.768.744)	(121.208.764)	(65.439)	(25.727)	--
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.763.264.670)	(467.906.346)	(127.637.608)	(65.439)	(25.727)	--
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	7.247.915	2.530.352	--	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	526.330.608	181.894.736	--	--	--	--

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmişlerdir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Piyasa riski (Devamı)

Kur riski (Devamı)

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

YABANCI PARA POZİSYONU						
	31 Aralık 2015					
	TL Karşılığı	ADB Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer (*)
1. Ticari alacaklar	160.753	50.741	4.160	--	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	18.622.722	6.308.579	110.558	81	--	(94.680)
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	23.794.554	5.341.068	2.600.977	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	42.578.029	11.700.388	2.715.695	81	--	(94.680)
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	135.133.150	36.732.711	8.937.730	81	--	(94.680)
10. Ticari borçlar	50.186.351	5.337.305	10.891.891	1.867	16.905	--
11. Finansal yükümlülükler	481.352.290	133.616.131	29.220.176	--	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	1.475.043	507.306	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	533.013.684	139.460.742	40.112.067	1.867	16.905	--
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	1.409.867.959	380.498.541	95.521.902	--	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.409.867.959	380.498.541	95.521.902	--	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.942.881.643	519.959.283	135.633.969	1.867	16.905	--
19. Finansal durum tablosu 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)	(1.807.748.493)	(483.226.572)	(126.696.239)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.924.098.168)	(513.599.963)	(135.519.251)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(7.207.234)	(2.478.757)	--	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	558.259.200	192.000.000	--	--	--	--

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Piyasa riski (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.

Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir. Kısa vadeli krediler için ise borçlanmalar havuz/portföy modeli altında dengeli olarak TL, Avro ve ABD Doları olarak gerçekleştirilmektedir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
30 Haziran 2016				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(130.723.804)	130.723.804	(130.723.804)	130.723.804
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	52.633.061	(52.633.061)	52.633.061	(52.633.061)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(78.090.743)	78.090.743	(78.090.743)	78.090.743
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(38.840.136)	38.840.136	(38.840.136)	38.840.136
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(38.840.136)	38.840.136	(38.840.136)	38.840.136
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(32.892)	32.892	(32.892)	32.892
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(32.892)	32.892	(32.892)	32.892
Toplam (3+6+9)	(116.963.771)	116.963.771	(116.963.771)	116.963.771

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2015				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(140.502.958)	140.502.958	(140.502.958)	140.502.958
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	55.825.920	(55.825.920)	55.825.920	(55.825.920)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(84.677.038)	84.677.038	(84.677.038)	84.677.038
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(40.258.997)	40.258.997	(40.258.997)	40.258.997
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(40.258.997)	40.258.997	(40.258.997)	40.258.997
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(5.720)	5.720	(5.720)	5.720
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(5.720)	5.720	(5.720)	5.720
Toplam (3+6+9)	(124.941.755)	124.941.755	(124.941.755)	124.941.755

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Piyasa riski (Devamı)

Faiz oranı riski

Profil

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Sabit faizli kalemler		
Finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler	1.049.296.047	1.125.338.596
Değişken faizli kalemler		
Finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler	1.103.722.095	1.254.377.110

Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, sabit faizli gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Faiz pozisyonu tablosu			
		30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	--	--
	Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler		1.049.296.047	1.125.338.596
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		1.103.722.095	1.254.377.110

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Grup sermayeyi net finansal borç/öz kaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2016	31 Aralık 2015
Toplam finansal borç	2.770.556.949	2.790.356.766
Nakit değerler ve bankalar (*)	84.215.816	48.452.416
Net finansal borç	2.686.341.133	2.741.904.350
Öz kaynaklar	715.882.735	772.960.669
Net finansal borç / öz kaynaklar oranı	375%	324%

(*) 30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla nakit değerler ve bankalar tutarı; nakit ve nakit benzerlerine ek olarak, Grup'un sahip olduğu finansal yatırımlar içerisinde gösterilen üç aydan uzun vadeli mevduat ve satılmaya hazır finansal varlıkları da içermektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 FİNANSAL ARAÇLAR (GERÇEĞE UYGUN DEĞER AÇIKLAMALARI VE FİNANSAL RİSKTEN KORUNMA MUHASEBESİ ÇERÇEVESİNDEKİ AÇIKLAMALAR)

Gerçeğe uygun değer

30 Haziran 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin defter değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

		30 Haziran 2016		31 Aralık 2015	
	Not	Net defter değeri	Gerçeğe uygun değer	Net defter değeri	Gerçeğe uygun değer
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	5	84.215.816	84.215.816	48.452.416	48.452.416
Ticari alacaklar	4	200.950.514	200.950.514	182.621.158	182.621.158
Diğer alacaklar	8	6.105.029	6.105.029	112.318	112.318
Türev araçlar	6	7.600.676	7.600.676	36.357	36.357
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	7	2.312.390.444	2.312.390.444	2.549.017.460	2.549.017.460
Ticari borçlar	3	416.829.214	416.829.214	400.144.104	400.144.104
Diğer finansal yükümlülükler	7	458.166.505	458.166.505	241.339.306	241.339.306
Türev araçlar	6	9.623.148	9.623.148	7.207.234	7.207.234
Diğer borçlar	8	250	250	250	250

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Şirket, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir.

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin kısa vadeli olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Gerçeğe uygun değer ölçümünün sınıflandırılması

Aşağıdaki tabloda gerçeğe uygun değer ile değerlendirilen finansal araçların, değerlendirme yöntemleri verilmiştir. Seviyelere göre değerlendirme yöntemleri şu şekilde tanımlanmıştır:

Seviye 1: Özdeş varlıklar ya da borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatlar;

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

Seviye 3: Varlık ya da borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

32 BAĞLI ORTAKLIKLARDAKİ PAY SAHİPLİĞİ ÇIKIŞI

Siirt Akköy Enerji Satışı

3 Mayıs 2016 tarihinde, Grup, Siirt Akköy Enerji'deki hisselerinin tamamını DC Elektrik Üretim'e 21 Nisan 2016 tarihli hisse satış sözleşmesi kapsamında satmıştır. Hisse satış bedeli 19 milyon ABD doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçları düştükten sonra alınan bedel 23.631.541 TL olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıdaki tablo alınan bedel karşılığında transfer edilmesi tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki değerlerini ana başlıklar altında özetlemektedir:

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
30 Haziran 2016 Tarihi İtibarıyla Ara Dönem
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

32 BAĞLI ORTAKLIKLARDAKİ PAY SAHİPLİĞİ ÇIKIŞI (Devamı)

Siirt Akköy Enerji Satışı (Devamı)

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	13.550
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	2.118.758
Stoklar	1.603.723
Peşin ödenmiş giderler	101.943
Diğer dönen varlıklar	32.942
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	601
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar - uzun	43.105
Maddi duran varlıklar	63.726.811
Peşin ödenmiş giderler - uzun vadeli	32.657
Maddi olmayan diğer varlıklar	26.660
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(347.180)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(36.868.894)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(34.450)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(2.166.168)
Toplam net tanımlanabilir varlıklar	28.284.058
Ortak kontrole tabii şirket birleşme etkisi	(2.747.858)
Yatırımın kayıtlı değeri	25.536.100
Alınan bedel	23.631.541
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen net zarar	(1.904.559)
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(13.550)
Elde edilen bedel	23.631.541
Elde edilen net nakit	23.617.991

Transfer edilen bedel ile tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki kayıtlı değerleri arasındaki fark, yatırım faaliyetlerinden giderler olarak kaydedilmiştir.

33 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket, 8 Temmuz 2016 tarihinde Madagaskar Cumhuriyeti’nde iş yapmak üzere 120 MW kapasiteli bir fuel-oil elektrik üretim santrali tesis etmek için Mauritius’da Aksaf Power Ltd. adında bir şirket kurmuştur.