

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi  
Ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Mart 2016 Tarihi İtibarıyla ve  
Aynı Tarihte Sona Eren Üç Aylık Hesap Dönemine Ait  
Konsolide Finansal Tablolar

10 Mayıs 2016

Bu rapor 86 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 Dipnotlar

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Durum Tablosu  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2016</i>	<i>Düzeltilmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2015</i>
	<i>Dipnot</i>		<i>Yeniden düzenlenmiş</i>
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen varlıklar</b>			
Nakit ve nakit benzerleri	5	252.752.439	48.452.416
Ticari alacaklar		299.772.211	182.621.158
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	1.948.463	63.440.035
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4	297.823.748	119.181.123
Diğer alacaklar		1.576.893	4.506.745
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar		--	3.905.469
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	1.576.893	601.276
Stoklar	9	322.356.204	319.346.159
Peşin ödenmiş giderler	10	9.136.370	51.376.180
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	27	346.865	5.005.240
Diğer dönen varlıklar	18	129.660.402	138.687.819
<b>Toplam dönen varlıklar</b>		<b>1.015.601.384</b>	<b>749.995.717</b>
<b>Duran varlıklar</b>			
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408
Diğer alacaklar		13.987.077	2.484.450
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	13.987.077	2.484.450
Maddi duran varlıklar	11	3.041.829.146	3.004.593.387
Maddi olmayan duran varlıklar	12	3.589.474	3.432.802
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	13	3.589.474	3.432.802
Peşin ödenmiş giderler	10	34.054.571	99.707.107
Ertelenmiş vergi varlığı	27	89.295.852	66.271.812
Diğer duran varlıklar		23.926.651	23.926.651
<b>Toplam duran varlıklar</b>		<b>3.207.095.179</b>	<b>3.200.828.617</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>4.222.696.563</b>	<b>3.950.824.334</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Durum Tablosu  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2016</i>	<i>Düzeltilmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2015</i>
	<i>Dipnot</i>		<i>Yeniden düzenlenmiş</i>
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa vadeli yükümlülükler</b>			
Kısa vadeli borçlanmalar	7	320.188.912	308.624.863
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	571.299.216	576.151.545
Diğer finansal yükümlülükler	7,31	81.814.525	53.220.162
Ticari borçlar		746.515.430	400.144.104
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	472.489.027	127.848.588
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4	274.026.403	272.295.516
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	17	4.988.009	3.765.434
Diğer borçlar		12.963.219	10.531.414
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	5.926	4.906.931
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	12.957.293	5.624.483
Türev araçlar	6	6.169.078	7.207.234
Dönem karı vergi yükümlülüğü	27	2.547.934	6.956.701
Kısa vadeli karşılıklar		2.695.873	990.316
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	17	1.959.779	--
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	15	736.094	990.316
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	18	985.568	4.867
<b>Toplam kısa vadeli yükümlülükler</b>		<b>1.750.167.764</b>	<b>1.367.596.640</b>
<b>Uzun vadeli yükümlülükler</b>			
Uzun vadeli borçlanmalar	7	1.518.791.819	1.664.241.052
Diğer finansal yükümlülükler	7,31	199.977.464	188.119.144
Uzun vadeli karşılıklar		4.627.458	4.385.783
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	17	4.627.458	4.385.783
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	27	64.452.245	48.914.772
<b>Toplam uzun vadeli yükümlülükler</b>		<b>1.787.848.985</b>	<b>1.905.660.751</b>
<b>Toplam yükümlülükler</b>		<b>3.538.016.749</b>	<b>3.273.257.391</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Durum Tablosu  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2016</i>	<i>Düzeltilmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2015 Yeniden düzenlenmiş</i>
	<i>Dipnot</i>		
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
<b>Ana ortaklığa ait özkaynaklar</b>			
Ödenmiş sermaye	19	613.169.118	613.169.118
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	19	(120.667.807)	(120.667.807)
Paylara ilişkin primler	19	247.403.635	247.403.635
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler		1.220.668	1.394.201
Riskten korunma kazanç/kayıpları		(6.136.243)	(5.765.383)
Yabancı para çevirim farkları		(496.715)	(48.391)
Kârdan ayrılan kısıtlanmış yedekler	19	39.142.521	42.114.653
Geçmiş yıllar karları/(zararları)		(95.377.009)	128.427.135
Dönem net zararı		8.182.326	(226.776.276)
<b>Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı</b>		<b>686.440.496</b>	<b>679.250.885</b>
<b>Kontrol gücü olmayan paylar toplamı</b>	19	<b>(1.760.680)</b>	<b>(1.683.942)</b>
<b>Toplam özkaynaklar</b>	19	<b>684.679.816</b>	<b>677.566.943</b>
<b>Toplam özkaynaklar ve yükümlülükler</b>		<b>4.222.696.565</b>	<b>3.950.824.334</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Bağımsız denetimden geçmemiş</i>	<i>Düzeltilmelerin etkisi hariç bağımsız denetimden geçmiş</i>
	<i>Dipnot</i>	<i>1 Ocak-31 Mart 2016</i>	<i>1 Ocak-31 Mart 2015</i>
			<i>Yeniden düzenlenmiş</i>
<b>Kar veya zarar kısmı</b>			
Hasılat	20	726.008.987	353.440.532
Satışların maliyeti	20	(654.636.755)	(293.921.240)
<b>Brüt kar</b>		<b>71.372.232</b>	<b>59.519.292</b>
Genel yönetim giderleri (-)	21	(7.813.879)	(4.009.350)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	21	(84.092)	(73.598)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	6.581.485	1.906.836
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(1.715.161)	(2.245.318)
<b>Esas faaliyet karı/(zararı)</b>		<b>68.340.585</b>	<b>55.097.862</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	257.824	--
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	23	--	(51.055)
<b>Finansman gideri öncesi faaliyet karı</b>		<b>68.598.409</b>	<b>55.046.807</b>
Finansman gelirleri	25	56.425.129	67.275.061
Finansman giderleri (-)	26	(117.887.521)	(233.924.545)
<b>Finansman giderler, net</b>		<b>(61.462.392)</b>	<b>(166.649.484)</b>
<b>Vergi öncesi dönem zararı</b>		<b>7.136.017</b>	<b>(111.602.677)</b>
<b>Sürdürülen faaliyetler vergi gideri</b>		<b>972.316</b>	<b>16.404.517</b>
- Dönem vergi gideri	27	(4.619.789)	(1.524.942)
- Ertelenmiş vergi geliri	27	5.592.105	17.929.459
<b>Sürdürülen faaliyetler dönem karı/(zararı)</b>		<b>8.108.333</b>	<b>(95.198.160)</b>
<b>Dönem karı/(zararı)</b>		<b>8.108.333</b>	<b>(95.198.160)</b>
<b>Dönem zararının dağılımı</b>			
Kontrol gücü olmayan paylar		<b>(73.993)</b>	<b>(343.237)</b>
Ana ortaklık payları	28	<b>8.182.326</b>	<b>(94.854.923)</b>
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kazanç	28	0,013	(0,157)
<b>Pay başına kazanç (tam TL)</b>			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına kazanç		0,013	(0,157)

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	<i>Bağımsız denetimden</i> <b><u>geçmemiş</u></b>	<i>Bağımsız denetimden</i> <b><u>geçmemiş</u></b>
<i>Dipnot</i>	<b><i>1 Ocak-31 Mart 2016</i></b>	<b><i>1 Ocak-31 Mart 2015</i></b>
		<b><i>Yeniden düzenlenmiş</i></b>
<b>Diğer kapsamlı gelir kısmı</b>		
<b><u>Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmavacaklar</u></b>		
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	(242.689)	(155.183)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler		
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	48.538	31.037
<b><u>Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar</u></b>		
Yabancı para çevirim farkları	(496.714)	(48.391)
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)	(370.860)	(937.469)
Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler	--	--
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	--	187.494
<b>Diğer kapsamlı gelir/(gider)</b>	<b>(867.574)</b>	<b>(798.366)</b>
<b>Toplam kapsamlı gelir/(gider)</b>	<b>7.046.608</b>	<b>(97.495.869)</b>
<b>Toplam kapsamlı gelirin dağılımı</b>		
Kontrol gücü olmayan paylar	(73.993)	(343.237)
Ana ortaklık payları	8.182.326	(97.152.632)

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Geri alınmış paylar	Karşılıklı iştirak sermaye düzeltmesi	Paylara ilişkin primler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	Birikmiş karlar		Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar toplamı
					Diğer Kazanç/(Kayıplar)	Risken Korunma Kazanç/(Kayıpları)		Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı/(zararı)			
<b>1 Ocak 2015 itibarıyla bakiye</b>	<b>613.169.118</b>			<b>247.403.635</b>	<b>(461.036)</b>	<b>961.128</b>	<b>31.652.019</b>	<b>91.265.789</b>	<b>39.616.634</b>	<b>1.023.607.287</b>	<b>(1.384.837)</b>	<b>1.022.222.450</b>
Muhasebe politikalarındaki değişikliklere ilişkin düzeltmeler (Not: 2)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Hatalara ilişkin düzeltmeler	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Transferler	--	--	--	--	--	--	--	39.616.634	(39.616.634)	--	--	--
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	--	--	--	--	--	(96.278.511)	(96.278.511)	--	(96.278.511)
Sermaye artırımı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Temettüleri	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Payların geri alım işlemleri nedeniyle meydana gelen artış/(azalış)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliklerine bağlı artık/(azalış)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Kontrol gücü olmayan paylardaki değişim	--	--	--	--	254	162	--	--	--	416	(343.652)	(343.236)
Aktüeryal kazanç/(kayıp) değişim	--	--	--	--	(124.146)	--	--	--	--	(124.146)	--	(124.146)
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar	--	--	--	--	--	--	(749.975)	--	--	(749.975)	--	(749.975)
Diğer değişiklikler nedeniyle artık/(azalış)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
<b>31 Mart 2015 itibarıyla bakiye</b>	<b>613.169.118</b>			<b>247.403.635</b>	<b>(584.928)</b>	<b>211.315</b>	<b>31.652.019</b>	<b>130.882.423</b>	<b>(96.278.511)</b>	<b>926.455.071</b>	<b>(1.728.489)</b>	<b>924.726.582</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.



Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Geri alınmış paylar	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmelerin birleşmelerin etkisi	Paylara ilişkin primler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar		Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı	Kontrol gücü olmayan paylar	Özkaynaklar toplamı	
					Diğer Kazanç/(Kayıplar)	Risken korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları				Net dönem karı/(zararı)
<b>1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye</b>	<b>613.169.118</b>	--	--	<b>247.403.635</b>	<b>1.394.201</b>	<b>(5.765.383)</b>	<b>(48.391)</b>	<b>42.114.653</b>	<b>120.419.789</b>	<b>(226.621.360)</b>	<b>792.066.262</b>	<b>(2.644.607)</b>	<b>789.421.655</b>
Muhasebe politikalarındaki değişikliklere ilişkin düzeltmeler (Not:2)	--	--	(120.667.807)	--	--	--	--	--	8.007.346	(154.916)	(112.815.377)	960.665	(111.854.712)
Hatalara ilişkin düzeltmeler	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
<b>1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye</b>	<b>613.169.118</b>	--	<b>(120.667.807)</b>	<b>247.403.635</b>	<b>1.394.201</b>	<b>(5.765.383)</b>	<b>(48.391)</b>	<b>42.114.653</b>	<b>128.427.135</b>	<b>(226.776.276)</b>	<b>679.250.885</b>	<b>(1.683.942)</b>	<b>677.566.943</b>
Transferler	--	--	--	--	--	--	--	(2.972.132)	(223.804.144)	226.776.276	--	--	--
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	--	(173.533)	(370.860)	(448.323)	--	--	8.182.326	7.189.610	(76.737)	7.112.873
Sermaye artırımı	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Temettüleri	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Payların geri alım işlemleri nedeniyle meydana gelen artış/(azalış)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliklerine bağlı artış/(azalış)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Kontrol gücü olmayan pay sahipleri ile yapılan işlemler	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Diğer değişiklikler nedeniyle artış/(azalış)	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
<b>31 Mart 2016 itibarıyla bakiye</b>	<b>613.169.118</b>	--	<b>(120.667.807)</b>	<b>247.403.635</b>	<b>1.220.668</b>	<b>(6.136.243)</b>	<b>(496.714)</b>	<b>39.142.521</b>	<b>(95.377.009)</b>	<b>8.182.326</b>	<b>686.440.495</b>	<b>(1.760.679)</b>	<b>684.679.816</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**Konsolide Nakit Akış Tablosu**  
*(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)*

Dipnot	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş</i>
	<b>1 Ocak-31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak-31 Mart 2015</b>
<b>A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları</b>		
Dönem karı/(zararı)	8.182.326	(95.198.160)
<b>Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		
<i>Düzeltilmelerin etkisi</i>	(7.852.430)	
Amortisman ve itfa gideri ile ilgili düzeltmeler	46.302.987	31.008.463
Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler	(254.222)	240.068
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	61.462.392	1.015.786
Vergi (gideri)/geliri ile ilgili düzeltmeler	972.316	(16.404.517)
Stoklardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	(3.010.045)	(23.519.288)
Ticari alacaklardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	(178.642.625)	14.938.266
İlişkili taraflardan alacaklardaki artış ile ilgili düzeltmeler	70.055.416	54.757.062
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	53.174.292	(1.454.849)
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	4.472.276	(11.836.586)
İlişkili taraflara borçlardaki azalış ile ilgili düzeltmeler	339.739.434	138.871.576
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	8.313.511	2.094.392
Diğer cari/dönen varlıklardaki artış ile ilgili düzeltmeler	(1.768.378)	(15.778.107)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	--	(50.956)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	3.424.029	578.044
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	42.239.810	51.055
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	4.041.585	(26.413.918)
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>	<b>450.852.674</b>	<b>52.898.331</b>
Vergi iadeleri/(ödemeleri)	(2.071.855)	(812.743)
Diğer nakit girişleri/(çıkışları)	--	(1.143.708)
<b>İşletme faaliyetlerinden elde edilen/(kullanılan) net nakit akışları</b>	<b>448.780.819</b>	<b>50.941.880</b>
<b>B.Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları</b>		
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	(48.656.892)	43.477
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	(35.038.526)	(138.266.592)
Türev araçlardan nakit girişleri	2.060.248	937.465
<b>Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan/(kullanılan) net nakit akışları</b>	<b>(81.635.170)</b>	<b>(137.285.650)</b>
<b>C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları</b>		
Çıkarılmış tahvillerden kaynaklanan değişim	(4.958.901)	--
Alınan kredilerden kaynaklanan nakit girişleri/(Çıkışları), net	(107.845.961)	131.169.259
Ödenen temettüleri	--	--
Alınan faiz	2.423.157	--
Ödenen faiz	(52.463.921)	--
<b>Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan/(kullanılan) net nakit akışları</b>	<b>(162.845.626)</b>	<b>131.169.259</b>
<b>Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>D. Yabancı para çevirim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C+D)</b>	<b>204.300.023</b>	<b>44.825.489</b>
<b>E. 1 Ocak itibarıyla nakit ve nakit benzerleri</b>	<b>48.452.416</b>	<b>34.238.000</b>
<b>31 Aralık itibarıyla nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)</b>	<b>252.752.439</b>	<b>79.063.489</b>

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**Konsolide Finansal tablo dipnotları**

<b>Dipnot</b>	<b>Açıklama</b>	<b>Sayfa</b>
1	Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu	9-14
2	Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar	14-31
2	- Sunuma ilişkin temel esaslar	14-17
2	- TMS'ye uygunluk beyanı	
2	- Muhasebe politikalarında değişiklikler	
2	- Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar	
2	- Önemli muhasebe politikalarının özeti	18-30
2	- Önemli muhasebe değerlendirme, tahmin ve varsayımları	29-30
2	-Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar	31
3	İlişkili taraf açıklamaları	33-39
4	Ticari alacak ve borçlar	39
5	Nakit ve nakit benzerleri	40
6	Finansal yatırımlar	41
7	Finansal borçlanmalar	42
8	Diğer alacak ve borçlar	43
9	Stoklar	44
10	Peşin ödenmiş giderler ve ertelenmiş gelirler	44
11	Maddi duran varlıklar	45-47
12	Maddi olmayan duran varlıklar	48
13	Kiralama işlemleri	49
14	Devlet teşvik ve gelirleri	49
15	Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar	50-51
16	Taahhütler	52-54
17	Çalışanlara sağlanan faydalar	54-55
18	Diğer varlık ve yükümlülükler	56
19	Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri	56-59
20	Hasılat	59-60
21	Satışların maliyeti	61
22	Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri ,	61-62
23	Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler	62
24	Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler	63
25	Çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler	63
26	Finansman gelirleri	63-64
27	Gelir vergileri	64-68
28	Pay başına kazanç	68
29	Finansal araçlar	69-73
30	Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi	74-85
31	Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal	85-86
32	Raporlama döneminden sonraki olaylar	86

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli 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, Selvi Çıkmazı, No:10, Kavacık-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 31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık İsmi	Ana faaliyet konusu	Faaliyet yeri	Grup’un etkin pay oranı (%)	
			31 Mart 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	90,45	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	100,00
Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş. (“Aksa Aksen Enerji”)	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Ghana Limited (“Aksa Energy Ghana”)	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00

31 Mart 2016 tarihi itibarıyla Grup’un toplam çalışan sayısı toplam 752 (31 Aralık 2015:779 ) kişidir.

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

## 1 ŞİRKET’İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

### Aksa Enerji - Y.Ş.:

Aksa Enerji -Y.Ş., 2003 yılının başında, Kuzey Kıbrıs Türk Cumhuriyeti (“KKTC”)’nde 89 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 yıllığına kiralamıştır.

### Rasa Elektrik:

Rasa Elektrik, ilk olarak 30 Ocak 1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makinaları 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 EPDK’dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı 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 Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

## 1 ŞİRKET'İN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (DEVAMI)

### 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 santralının 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 santralının 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'ten devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW'dir.

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

## 1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet 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 hesap döneminde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup'un ortaklık payı %90,45'e 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 %99,993 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 28 Ekim 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraflardan Kazancı Holding'ten 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 24 MW olan ve 3 MW ek kapasitesinin yatırımı devam eden 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. 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla, 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 Raza 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.

### **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 Energy Ghana:**

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**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**  
*(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)*

**1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)**

31 Mart 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	40 yıl	15	15
Aksa Enerji	Mardin	Fuel oil	14 Temmuz 2011	49 yıl	32	32
Aksa Enerji	Erzincan (*)	HES	17 Ocak 2008	49 yıl	85	--
Aksa Enerji	Mersin (*)	HES	14 Haziran s2007	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-Ilyaslar- 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
<b>Toplam</b>					<b>3.536</b>	<b>2.211</b>

(\*) Henüz yatırıma başlanmamış lisans aşamasında olan projelerdir.

**2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**

**2.1) Sunuma İlişkin Temel Esaslar**

**a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli**

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 ("KGK") 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.



Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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)**

**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 (UMS/UFRS uygulamasını benimseyenler dahil) 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**

Bu konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan Türk Lirası (“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.	TL
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 Energy Ghana	Gana Sedi (“Ghs”)

**d) 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.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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)**

**(i) İşletme birleşmeleri (devamı)**

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 kontrole 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 alınır. 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.

Bağlı ortaklıklar, aşağıdaki yöntemler kullanılarak konsolide edilmiştir:

- Aksa Enerji – Y.Ş., Siirt Akköy Enerji, 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 Energy Ghana 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.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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) Konsolidasyon esasları (devamı)**

**(v) Kontrolün kaybedilmesi**

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar 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 itibariyle 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.

**g) 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 değerlerin yabancı para cinsinden tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yeniden çevirimle oluşan yabancı para kur farkları genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Aksa Energy Ghana'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.

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

	<b><u>31 Mart 2016</u></b>	<b><u>31 Aralık 2015</u></b>
Avro / TL	3,2081	3,1776
ABD Doları / TL	2,8334	2,9076
Gana Cedis / TL	0,7338	0,7578

**2.2. TMS'ye Uygunluk Beyanı**

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.

İlişikteki konsolide finansal tablolar, Tebliğ hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("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 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tabloları Grup yönetimi kurulu tarafından 10 Mayıs 2016 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul'unun finansal tabloların yayımı sonrası konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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

a) Finansal araçlar

Grup, türev olmayan finansal varlıkları belirtilen kategorilere sınıflandırır: Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar, 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 oluşturdukları 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.

Sözleşmeye dayalı yükümlülüklerinin yerine getirildiği, iptal veya feshedildiği durumlarda; Grup, söz konusu finansal yükümlülüğü kayıtlarından çıkarır.

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.

(i) *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.

*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.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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 yükümlülükler – ölçüm***

Bir finansal yükümlülük alım satım amaçlı olarak elde tutuluyorsa veya ilk kez kayda alınması sırasında bu şekilde tasarlanmış ise bu finansal araç gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler olarak sınıflanır. Direk ilgili işlem maliyeti oluştuğunda doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir. Gerçeğe uygun değeri kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değerleri ile ölçülürler ve finansman giderleri de dahil olmak üzere, gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler kar veya zararda muhasebeleştirilir.

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.

**(iii) *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.

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.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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**

**(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.

**(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 şerhfiye, 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.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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)**

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 gerçekleştirilebilir değer düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleştirilebilir 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 bulunan tüzel kişiler "ilişkili taraflar" olarak kabul ve ifade edilmişlerdir (Dipnot 9).

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,

(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.

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli 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

##### (i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülürler. Maliyet, ilgili varlığın satın alınmasıyla 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 ulaşım erişimi 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 ölçümlenebildiğinde 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 gerçekleşebilmekle birlikte bu faaliyetler üretim dekapaj çalışmasının planlandığı gibi sürdürülmesi için gerekli olamaması sebebiyle dekapaj çalışması varlığının maliyetine dahil edilmez.

##### (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 oluştuğu 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 tabii 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 kesinlikle üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabii tutulur. Arazi amortisman tabii 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 tabii tutulur.



**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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)**

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

Grup'un mevcut tesisleri santrallerin aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortismanına tabi tutulmaktadır:

	<u>Yıl</u>
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	15
Doğalgaz santralleri	20
Hidroelektrik santralleri	40
Kömür santralleri	15

Maddi duran varlıklar içinde yer alan Antalya Santraline ilişkin Grup tarafından inşa edilip BOTAS'a bilabedel devredilecek olan boru hattı lisans süresi boyunca Grup tarafından kullanılacaktır. 24.912.599 TL maliyet bedelli boru hattı kalan lisans süresi boyunca amorti edilmektedir.

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

**f) Maddi olmayan duran varlıklar**

**(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm**

**Şerefiye**

Bağlı ortaklık edinimlerinden doğan şerefiye maliyet değerinden birikmiş değer düşüklüklerinin çıkarılmasıyla ölçülür. Alenka Enerji ve Baki Elektrik satın almalarına ilişkin şerefiyeler 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla 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 artırıcı 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.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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**

**(iii) İtfa payları**

Amortisman, 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.

**f) 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.

**g) 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.

**(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. 31 Mart 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.

**h) 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 durumunda, söz konusu varlık ve bununla ilgili gelir değişikliğinin olduğu tarihte konsolide finansal tablolara alınır.

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli 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)

#### i) 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 akacağı 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.

Hasılat olarak kayıtlara alınan tutarların tahsilinin şüpheli hale gelmesi durumunda, ayrılan şüpheli alacak karşılığı, hasılat tutarının düzeltilmesi suretiyle değil, bir gider olarak finansal tablolara alınır. Net satışlar, indirimler ve iadeler düşüldükten sonraki faturalanmış satış bedelinden oluşmaktadır.

Faiz geliri, etkin faiz yöntemine göre kaydedilmektedir. Temettü gelirleri, Grup'un temettü alma hakkının oluştuğu tarihte gelir yazılmaktadır.

#### j) 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.

#### k) 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 kazançlardan oluşmaktadır.

Finansman giderleri, banka kredilerinin faiz giderlerini, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı giderlerini ve türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen kazançlarını 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 kur farkı hareketlerinin net pozisyonuna göre finansman gelirleri veya finansman giderleri içerisinde net 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.

Faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir. Temettü gelirleri Grup'un ödemeyi almayı hak kazandığı tarihte kar veya zararda muhasebeleştirilir.

#### l) 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

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**  
*(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)*

kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştuğu dönemde kar veya zararda kaydedilmektedir.

**2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (devamı)**

**2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)**

**m) 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.

**n) 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.

**(ii) Kiralanan varlıklar**

Varlığın sahipliğine ilişkin önemli bütün risk ve getirilerin Grup'a devrildiği 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.

**o) Vergi**

Vergi gideri, cari dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Gelir vergisi 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.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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) Gelir vergileri (devamı)**

**(i) Dönem vergisi (devamı)**

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) Ertelemiş vergi**

Ertelemiş 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. Ertelemiş 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.

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. Ertelemiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

**(ii) 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.

**r) 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.

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli 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) Finansal teminat sözleşmesi (devamı)

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 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Not 16'da açıklanmıştır.

#### t) 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 31 Mart 2016 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (1 Ocak – 31 Mart 2015: %99) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (1 Ocak – 31 Mart 2015: %1) kısmı jeneratör, 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.

#### u) Gerçeğe uygun değer 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) Vadeli döviz işlem sözleşmeleri ve vadeli faiz oranı takasları

Vadeli döviz işlem sözleşmelerinin ve vadeli faiz oranı takaslarının gerçeğe uygun değerleri, aracı kotasyonlarına dayalıdır. Bu fiyat tekliflerinin makul olup olmadığı, tahmin edilen nakit akışlarının, her sözleşmenin şart ve vadesine bağlı olarak, ölçüm gününde benzer araçlara uygulanan piyasa faizleri kullanılarak indirgenmesi ile test edilir. Gerçeğe uygun değerler, söz konusu aracın kredi riskini yansıtır ve uygun olan durumlarda Grup'un ve karşı tarafların hesaba katması gereken kredi riski ile ilgili düzeltmeleri içerir.

#### (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.

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli 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

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulamaya 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.

#### ***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 UFRS veya UMS şeklinde atıfta bulunulmaktadır. 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 yayımlamıştır. 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)’den 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’de 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.

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli 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)

#### u) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

##### UFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmeler

Yeni standart, Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (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 ayırıştırma 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.

##### IFRS 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 İnisyatifi

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 değişiklikler, 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 olmadığına, 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.

### 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.



**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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)**

**(i) Varsayımlar**

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

- Dipnot 47 – KIBTEK'ten olan ticari alacaklar ile faktoring borçlarının netleştirilmesi: Grup'un 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla diğer finansal yükümlülüklerinin 143.095.139 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. 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 11.963.126 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**

31 Mart 2016 üç aylık ara dönem 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;
- 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).

Şayet bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçmek için kullanılan bilgiler gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin farklı bir seviyesine sınıflandırılabilirse 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.

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli 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

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük'ün TKİ ile Bolu-Göynük havzasındaki üretim aşamasındaki kömür havzasının kullanılmasına yönelik bir rödovans anlaşması imzalamıştır. Grup, finansallarında *TFRS Yorum 20 Açık İşletme Madeninin Üretim Aşamasındaki Dekopaj 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 Zararı* 13.826.096 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 4.107.642 TL azalmıştır, 31 Mart 2015: 3.456.524 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 1.650.963 TL artmıştır (31 Mart 2015: 412.740 TL artmıştır), amortisman etkisi hariç satılan ve üretilen maliyet toplam 16.282.775 TL (31 Mart 2015: 4.070.693 TL) artmıştır.

Grup'un 2015 yılı öncesinde gerçekleşmiş olan ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi ("pooling of interest") yöntemi kullanılmamış 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 31 Mart 2015 tarihlerinde 2.911.378 TL artmıştır). Düzeltmenin 31 Aralık 2015 ve 31 Mart 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 değerlendirme 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 31 Mart 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 Ve Maddi Olmayan 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* 14.943.228 TL azalmıştır (1 Ocak 2015: 14.943.228 TL azalmıştır), *Maddi Olmayan Duran Varlıklar* 20.068 TL azalmıştır; *Geçmiş Yıllar Zararı* 14.963.296 TL artmıştır.

Grup 31 Aralık 2015 itibarıyla, Grup yeniden düzenlenmiş finansal tablolarında diğer düzeltmeler nedeniyle, diğer *Duran Varlıklar* 23.926.651 TL artmıştır, *Diğer Borçlar* hesabı 2.525.060 TL artmış, *Geçmiş Yıl Zararları* 21.246.675 TL azalmıştır, *Satışların Maliyeti* 23.926.651 TL (31 Mart 2015: 5.981.663 TL azalmıştır) azalmıştır.

Yukarıdaki düzeltmelerin toplam etkisi nedeniyle, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla *Ertelenmiş Yükümlülükleri* 4.343.550 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 4.043.955 azalmıştır); *Ertelenmiş Vergi Varlığı* 3.562.842 TL (1 Ocak 2015: 3.538.804 TL artmıştır) azalmıştır, *Geçmiş Yıllar Zararı* 7.882.405 TL artmıştır, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla *Ertelenmiş Vergi Gideri* 299.646 TL (31 Mart 2015: 74.912 TL azalmıştır) azalmıştır.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**  
*(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)*

**3 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI**

**(a) İlişkili taraf bakiyeleri**

<b>Kısa vadeli alacaklar</b>	<b>31 Mart 2016</b>		<b>31 Aralık 2015</b>	
	<b>Ticari</b>	<b>Diğer</b>	<b>Ticari</b>	<b>Diğer</b>
Ticari alacaklar	368.488	1.579.975	63.448.264	3.599.046
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	--	--	(8.229)	--
Şüpheli alacaklar	276.063	--	12.575.611	--
Şüpheli alacak karşılığı (-)	(276.063)	--	(12.575.611)	--
<b>Toplam</b>	<b>368.488</b>	<b>1.579.975</b>	<b>63.440.035</b>	<b>3.599.046</b>

31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar ve borçlar aşağıdaki gibidir:

**i) İlişkili taraflardan alacaklar:**

**Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar**

	<b>31 Mart 2016</b>		<b>31 Aralık 2015</b>	
	<b>Ticari</b>	<b>Diğer</b>	<b>Ticari</b>	<b>Diğer</b>
Aksa Bandırma Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	--	5.074
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	39.161	--	37.587
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	273.310	--	63.436.380	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	95.176	--	--	7.622
Kazancı Holding	--	934,486	--	743.063
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	--	78,197	--	58.286
<b>Toplam</b>	<b>368.486</b>	<b>1.051.844</b>	<b>63.436.380</b>	<b>851.632</b>

**Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar**

	<b>31 Mart 2016</b>		<b>31 Aralık 2015</b>	
	<b>Ticari</b>	<b>Diğer</b>	<b>Ticari</b>	<b>Diğer</b>
Aksa International Ltd.	--	--	--	2.501.261
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş Serbets Bİg.-TRA	271.951	--	--	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	236	11.813	211.867
Aksa Satış Ahlserbest Bölge	2.000	--	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	241	--	250
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2	--	--	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	159	--	159
<b>Toplam</b>	<b>273.953</b>	<b>635</b>	<b>11.813</b>	<b>2.713.537</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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:

	31 Mart 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Koni İnşaat	--	19.263	--	--
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş.	--	211.326	--	--
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	--	71	--
Koni İnşaat San.A.Ş Antalya Şb.	--	1.076	--	31.458
Mustafa Alp Emre Baysal	--	--	--	307
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	19.768	--	--
Tasfiye Halinde S.S. Endüstriyel Ürün Üreticileri	--	2.112	--	2.112
	--	<b>253.545</b>	<b>71</b>	<b>33.877</b>
<b>Toplam</b>	<b>368.488</b>	<b>1.579.975</b>	<b>63.448.264</b>	<b>3.599.046</b>

ii) *İlişkili taraflara borçlar:*

Kısa vadeli borçlar

	31 Mart 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Diğer	Ticari	Diğer
Ticari alacaklar	492.624.819	2.921.100	128.618.211	4.906.931
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(23.056.892)	--	(769.623)	--
<b>Toplam</b>	<b>469.567.927</b>	<b>2.921.100</b>	<b>127.848.588</b>	<b>4.906.931</b>

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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:**

**Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin**  
**iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili**  
**taraflar:**

	31 Mart 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Aksa Balıkesir Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.626	--	1.626
Aksa Bilecik Bolu Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	2.520	--	2.520
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	2.403	--	2.403
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	293.414.933	--	7.321.048	--
Aksa Gaz Dağıtım A.Ş.	--	2.509	--	2.509
Aksa Havacılık A.Ş.	581.847	-	554.444	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	16.090.818	--	16.013.388	311.391
Aksa Makina Sanayi A.Ş.	--	14.955	--	14.955
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.966.014	--	--	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	8.719.348	--	10.035.801	--
Aksa Turizm İşletmeleri A.Ş.	20.962	--	--	--
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.	--	1.406	--	6.691
Deriş İnşaat A.Ş.	5,592	--	113.137	--
Kazancı Holding A.Ş.	96.499.647	84.900	--	67.881
<b>Toplam</b>	<b>418.299.162</b>	<b>110.320</b>	<b>41.180.915</b>	<b>409.976</b>

**Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin**  
**dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan**  
**ilişkili taraflar:**

	31 Mart 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Aksa Far East PTE Ltd.	--	--	--	1.475.043
Aksa Power Generation	369.879	--	--	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	69.550	--	3.871	--
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	1.496	--	1.975	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	169.997	--	161.990	--
Aksa Power Generation Fze.	--	--	407.064	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	9.348.702	--	50.871.470	--
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	1
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	160.090	--	--	--
Fırat Aksa Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	1.875	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	13.083	--	--	--
Fırat Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	648
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	39.242.256	--	34.354.986	--
	<b>49.375.052</b>	<b>--</b>	<b>85.803.231</b>	<b>1.475.692</b>

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**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:**

**Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un üst düzey yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:**

	31 Mart 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari Olmayan	Ticari	Ticari Olmayan
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	265.303	--	445.579	--
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	--	210.375	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.616.694	--	978.111	297.095
Koni İnşaat Sanayi A.Ş. Mirada Del	124	--	--	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.Samsun	11.266	--	--	--
Reform Alt Yapı Hizmetleri A.Ş.	111	--	--	--
Mustafa Kurnaz	--	--	--	19
Rasa Endüstriyel Radyatör San. A.Ş.	213	--	--	--
Diğer	--	--	--	17
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	2.810.781	--	2.724.132
	<b>1.893.711</b>	<b>2.810.781</b>	<b>1.634.065</b>	<b>3.021.263</b>
<b>Toplam</b>	<b>469.567.926</b>	<b>2.921.101</b>	<b>128.618.211</b>	<b>4.906.931</b>

**i) İlişkili taraflara yapılan satışlar**

	1 Ocak-31 Mart 2016		1 Ocak-31 Mart 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
<b>Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>				
Aksa Ankara Makine Satış ve Servis A.Ş.	--	--	--	6.300
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	284.754.344	--	240.636.870	823.986
Aksa Havacılık A.Ş.	--	--	--	9
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	--	--	--	188
Kazancı Holding	--	--	--	4
Rasa Endüstriyel Radyatörler San. A.Ş.	--	122	--	9.214
	<b>284.754.344</b>	<b>122</b>	<b>240.636.870</b>	<b>839.701</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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 taraflara yapılan satışlar(devamı)

	1 Ocak-31 Mart 2016		1 Ocak-31 Mart 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
<b>Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	--	200	--	3.520
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.269.022	2.443	9.049.740	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	6.373.993	--	11.683.675	--
	<b>10.007.015</b>	<b>2.643</b>	<b>20.733.415</b>	<b>3.520</b>

	1 Ocak-31 Mart 2016		1 Ocak-31 Mart 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
<b>Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili</b>				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	--	--	1.659
Aksa Müşteri Hizmetleri A.Ş.	--	--	--	3
Koni İnşaat	--	68.008	--	66.046
Siirt Batman A.Ş.	--	--	--	--
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	622	--	--
<b>Toplam</b>	<b>--</b>	<b>68.629</b>	<b>--</b>	<b>67.708</b>
	<b>294.761.359</b>	<b>71.394</b>	<b>261.370.285</b>	<b>910.929</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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 yapılan alışlar

	1 Ocak-31 Mart 2016		1 Ocak-31 Mart 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
<b>Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>				
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	4.075.449	--	15.354.864	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	15.196.149	6.568	91.005	28.676
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	7.696.963	--	10.856.115	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	385	420	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	14.544.065	--	25.457.099	53.913
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	8.083.388	56.272
Kazancı Holding	--	123.608	--	115.861
<b>Toplam</b>	<b>41.512.626</b>	<b>130.560</b>	<b>59.842.891</b>	<b>254.722</b>

	1 Ocak-31 Mart 2016		1 Ocak-31 Mart 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
<b>Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>				
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	220	1.950	3.611	28.880
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	244	--	9.661	55.038
Aksa Servis ve Yedek Parça A.Ş.	--	--	--	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	10.668	--	21.483	2.239
Fırat Elektrik Perakende A.Ş.	1.274.272	--	1.961	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	321.721	--	--	--
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	350.053	--	82.366	--
<b>Toplam</b>	<b>1.942.429</b>	<b>1.950</b>	<b>119.082</b>	<b>86.157</b>

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili	1 Ocak-31 Mart 2016		1 Ocak-31 Mart 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	318.339	--	8.435	247.537
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	519.791	--	48.589	306.276
Koni İnşaat Sanayi A.Ş. Samsun	7.500	--	--	--
Reform Altyapı Hizmetleri A.Ş.	95	--	--	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim	--	--	--	--
	<b>845.725</b>	<b>--</b>	<b>57.024</b>	<b>553.813</b>
<b>Toplam</b>	<b>44.300.780</b>	<b>132.510</b>	<b>60.018.997</b>	<b>894.692</b>



Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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 finansman gelirleri

	1 Ocak-31 Mart 2016	1 Ocak-31 Mart 2015
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
<b>Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>		
Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.		--
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	101.899	165.821
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	201.188	15.476
Aksa Tokat Amasya Doğal Gaz Dağıtım A.Ş.		--
Kazancı Holding A.Ş.	831.950	3.708.559
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.		48.130
	<b>1.135.037</b>	<b>3.937.986</b>

	1 Ocak-31 Mart 2016	1 Ocak-31 Mart 2015
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
<b>Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>		
Çoruh Aksa Elektrik Hizmetleri A.Ş.	--	2.186
<b>Toplam</b>	<b>--</b>	<b>2.186</b>

	1 Ocak-31 Mart 2016	1 Ocak-31 Mart 2015
	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
<b>Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:</b>		
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	110.103
Aksa Samsun Enerji Üretim A.Ş.	5.976	
	<b>5.976</b>	<b>110.103</b>
<b>Toplam</b>	<b>1.141.014</b>	<b>4.050.275</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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 taraflara finansman giderleri

	1 Ocak-31 Mart 2016 Faiz ve kur farkı	1 Ocak-31 Mart 2015 Faiz ve kur farkı
<b>Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:</b>		
Aksa Elektrik Toptan Satış A.Ş.	9.357.578	4.287.441
Aksa Havacılık A.Ş.	23.223	6.036
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	70.805	1.144
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	2.513.571	15.898
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	7.389.278	539.987
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	12
Deriş İnşaat A.Ş.	4.739	1.077
Kazancı Holding A.Ş.	2.763.	--
Aksa Tokat Amasya Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	1.192	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	2.615	--
<b>Toplam</b>	<b>19.365.763</b>	<b>4.863.833</b>

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	1 Ocak-31 Mart 2016 Faiz ve kur farkı	1 Ocak-31 Mart 2015 Faiz ve kur farkı
Aksa Teknoloji A.Ş.	6.785	5.801
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.537.060	--
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1.981.011	243.232
Renk Transmisyon San. A.Ş.	--	--
	<b>3.524.857</b>	<b>249.033</b>

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:

	31 Mart 2016 Faiz ve kur farkı	31 Aralık 2015 Faiz ve kur farkı
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	7.620	7.215
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	44.190	30.377
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	1.641	36
Mustafa Kurnaz	--	1.058
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	112.821	--
	<b>166.273</b>	<b>38.650</b>
<b>Toplam</b>	<b>23.056.893</b>	<b>5.151.516</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**Ortaklardan Kazancı Holding  
A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı  
ortaklıkları olan ilişkili taraflar:**

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
	<b>Faiz ve kur farkı</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>
Aksa Teknoloji A.Ş.	6,785	5.801
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1,537,060	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	1,981,011	243.232
<b>Toplam</b>	<b>3,524,857</b>	<b>249.033</b>

**Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp  
üst düzey yöneticileri Grup'un  
yöneticileri ile aynı olan ilişkili  
taraflar:**

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
	<b>Faiz ve kur farkı</b>	<b>Faiz ve kur farkı</b>
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	7,620	7.215
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	44,190	30.377
Koni Tarımsal Yatırımlar A.Ş.	1,641	36
Mustafa Kurnaz	--	1.058
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	112,821	--
<b>Toplam</b>	<b>166,273</b>	<b>38.650</b>

**iv) 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 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla 6.422.451.900 TL (31 Aralık 2015: 5.280.807.031 TL)'dir.

**v) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:**

Grup'un 31 Mart 2016 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemine ait üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar toplamı 1.003.449 TL (31 Mart 2015: 963.378 TL) tutarındadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**4 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR**

**(a) Kısa vadeli ticari alacaklar**

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Alıcılar	298.427.724	120.598.307
Şüpheli ticari alacaklar	134.570	2.601.758
Şüpheli ticari alacak karşılığı (-)	(134.570)	(2.601.758)
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(603.976)	(1.417.184)
	<b>297.823.748</b>	<b>119.181.123</b>

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 31'de açıklanmıştır.

**(b) Kısa vadeli ticari borçlar**

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Satıcılar	274.625.645	272.783.573
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(599.242)	(488.057)
	<b>274.026.403</b>	<b>272.295.516</b>

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 31'de açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**5 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ**

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Kasa	122.439	63.861
Bankalar		
- Vadesiz mevduatlar	4.502.489	10.422.257
- Vadeli mevduatlar	231.125.791	37.964.978
- Blokeli mevduatlar	17.001.720	1.320
	<b>252.752.439</b>	<b>48.452.416</b>

31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla Grup'a ait vadeli mevduatların, vade tarihlerinin ve faiz oranlarının detayları aşağıdaki gibidir:

	<b>Vade Aralığı</b>	<b>Faiz oranı</b>	<b>31 Mart 2016</b>
TL	1 Nisan – 16 Temmuz 2016	0,5 - 2	100.528.600
ABD Doları	1 Nisan 2016	8,5 – 9,5	147.597.591
			<b>248.126.191</b>
	<b>Vade Aralığı</b>	<b>Faiz oranı</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
ABD Doları	4 Ocak 2016 -15 Ocak 2016	0,25- 2,00%	37.798.800
			<b>37.798.800</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**6 FİNANSAL YATIRIMLAR**

**(a) Finansal varlıklar**

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

	<u>İktisap %</u>	<u>31 Mart 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>
<u>Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)</u>	0,67	412.408	412.408
<b><u>Toplam</u></b>		<b><u>412.408</u></b>	<b><u>412.408</u></b>

(\*) 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) Yatırım amaçlı türev finansal varlıklar**

Türev finansal araçlar, Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlamakla birlikte risk muhasebesi yönünden gerekli koşulları taşımadıkları durumlarda konsolide finansal tablolarda alım-satım amaçlı 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. Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar diğer varlık ve yükümlülüklerin altında sınıflandırılmıştır.

31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla alım satım amaçlı türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Mart 2016</u>	
	<b>Rayiç Değerler</b>	
	<b>Varlık</b>	<b>Yükümlülük</b>
Faiz oranı takas işlemleri	--	6.169.078
	<b>--</b>	<b>6.169.078</b>
	<u>31 Aralık 2015</u>	
	<b>Rayiç Değerler</b>	
	<b>Varlık</b>	<b>Yükümlülük</b>
Faiz oranı takas işlemleri	--	7.207.234
	<b>--</b>	<b>7.207.234</b>

Grup'un finansal yatırımları için kur, faiz oranı riskleri ve duyarlılık analizleri Not 31'de açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**7 FİNANSAL BORÇLANMALAR**

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
<b><u>Kısa vadeli finansal borçlanmalar</u></b>		
Kısa vadeli teminatlı banka kredileri	279.296.211	278.509.816
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	571.299.215	576.151.545
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	40.892.701	30.115.047
	<b>891.488.127</b>	<b>884.776.408</b>
<b><u>Uzun vadeli finansal borçlanmalar</u></b>		
Uzun vadeli teminatlı banka kredileri	1.389.673.934	1.525.054.345
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	129.117.885	139.186.707
	<b>1.518.791.819</b>	<b>1.664.241.052</b>

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Banka kredileri	2.240.269.360	2.379.715.706
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	170.010.586	169.301.754
	<b>2.410.279.946</b>	<b>2.549.017.460</b>

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

<b>31 Mart 2016</b>					
	<b>Para birimi</b>	<b>Nominal faiz oranı</b>	<b>Vade</b>	<b>Nominal değer</b>	<b>Defter değeri</b>
Teminatlı banka kredisi	TL	%11,50-18,50	2016-2027	881.036.829	762.502.595
Teminatlı banka kredisi	ABD	Libor +0,15 – Libor+6,75	2016-2027	1.568.224.039	1.203.987.045
Teminatlı banka kredisi	Avro	Euribor +1,80 – Euribor +6,50	2016-2027	310.567.631	273.779.720
					<b>2.240.269.360</b>
<b>31 Aralık 2015</b>					
	<b>Para birimi</b>	<b>Nominal faiz oranı</b>	<b>Vade</b>	<b>Nominal değer</b>	<b>Defter değeri</b>
Teminatlı banka kredisi	TL	12,99-16,49	2016-2027	882.768.691	660.558.634
Teminatlı banka kredisi	ABD	Libor +0,15 – Libor +6,75	2016-2027	1.718.746.061	1.414.413.446
Teminatlı banka kredisi	Avro	Euribor +0,80 – Euribor +3,50	2016-2027	324.849.821	304.743.626
					<b>2.379.715.706</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

31 Mart 2016 tarihinde itibarıyla finansal borçlanmalar aşağıdaki gibidir:

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
0-3 ay	ABD\$	21.615.224	61.244.576.
	EUR	6.224.268	19.968.073
	TL	154.132.598	154.132.598
3 ay- 1 yıl	ABD\$	80.066.743	226.861.109
	EUR	14.719.520	47.221.693
	TL	437.104.611	437.104.611
1-5 yıl	ABD\$	200.615.715	568.424.567
	EUR	46.456.661	149.037.613
	TL	171.265.385	171.265.385
5 yıldan fazla	ABD\$	130.851.758	370.755.370
	EUR	10.677.275	34.253.767
	TL	--	--
<b>Toplam</b>			<b>2.240.269.362</b>

31 Mart 2016 itibarıyla Grup'un kredileri için tahakkuk eden finansman gideri 29.982.342 TL'dir.



Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 FİNANSAL BORÇLANMALAR (devamı)

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
<b><u>Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler</u></b>		
Factoring borçları	81.814.525	53.220.162
	<b>81.814.525</b>	<b>53.220.162</b>
<b><u>Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler</u></b>		
Tahvil ihracı	62.403.288	50.990.043
Factoring borçları	137.574.176	137.129.101
	<b>199.977.464</b>	<b>188.119.144</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**8 DİĞER ALACAK ve BORÇLAR**

**(a) Kısa vadeli diğer alacaklar**

31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Şüpheli alacaklar	8.176.854	8.173.855
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(8.176.854)	(8.173.855)
Verilen depozito ve teminatlar	298.611	300.969
Vergi dairesinden alacaklar	360.225	187.989
Diğer	918.057	112.318
	<b>1.576.893</b>	<b>601.276</b>

Grup'un kısa vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 31'de açıklanmıştır.

**(b) Uzun vadeli diğer alacaklar**

31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Verilen depozito ve teminatlar	13.987.077	2.484.450
	<b>13.987.077</b>	<b>2.484.450</b>

31 Mart 2016 itibarıyla 11.822.089 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 31'de açıklanmıştır.

**(c) Kısa vadeli diğer borçlar**

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Ödenecek vergi borçları	10.956.289	3.411.989
Alınan depozito ve teminatlar	2.000.754	2.212.244
Diğer	249	250
	<b>12.957.293</b>	<b>5.624.483</b>

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 31'de açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**9 STOKLAR**

31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
İlk madde ve malzeme	239.280.182	186.122.671
Yarı mamül	25.092.088	29.688.527
Mamül	779.891	775.517
Ticari mallar	45.192	84.825
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	69.548.011	115.063.779
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.389.160)	(12.389.160)
<b>Toplam</b>	<b>322.356.204</b>	<b>319.346.159</b>

31 Aralık 2015 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 oluşup oluşmadığı yapılan yaşlandırma çalışmaları neticesinde uzun zamandır hareket görmeyen stokların belirlenip hareket görmeme gerekçesine göre net gerçekleşebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir. Stok değer düşüklüğü karşılığının 31 Mart 2015 ve 31 Mart 2016 tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemi itibarıyla hareketleri aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Mart 2015</b>
Açılış bakiyesi	12.389.160	11.639.160
Dönem içindeki artış	--	--
<b>Toplam</b>	<b>12.389.160</b>	<b>11.639.160</b>

31 Mart 2016 tarihinde sona eren üç aylık ara hesap döneminde, Grup'un stok değer düşüklüğü politikalarına göre hareket görmeyen stoklar ve net gerçekleşebilir değer değerlemelerine göre stoklarda değer düşüklüğü karşılığı (31 Mart 2015: yoktur) ayrılmamıştır.

**10 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER**

**(a) Peşin Ödenmiş Giderler- Kısa Vadeli**

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	2.807.663	30.299.920
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	5.116.492	15.928.150
Peşin ödenen sigorta giderleri	43.072	3.705.970
Peşin ödenen diğer giderler	1.169.143	1.442.140
<b>Toplam</b>	<b>9.136.370</b>	<b>51.376.180</b>

**(b) Peşin Ödenmiş Giderler- Uzun Vadeli**

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Verilen sabit kıymet alımı avansları	34.043.391	44.992.503
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	--	54.703.266
Peşin ödenen diğer giderler	11.180	11.338
<b>Toplam</b>	<b>34.054.571</b>	<b>99.707.107</b>

Verilen sabit kıymet avansları Grup'un Göynük termik santrali ve diğer devam eden elektrik üretim santralleri projeleri için tedarikçilere verilen avanslardan oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 MADDİ DURAN VARLIKLAR

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
<b>Maliyet değeri</b>									
<b>1 Ocak 2015 açılış bakiyesi önceden raporlanan</b>	28.942.675	928.352	7.033.234	2.391.238.577	2.732.305	12.158.862	484.581	922.029.031	3.365.547.617
Hatanın etkisi	--	--	--	(123.149.274)	70.696	2.865	27	--	(123.075.686)
<b>1 Ocak 2015 açılış bakiyesi,yeniden düzenlenmiş</b>	28.942.675	928.352	7.033.234	2.268.089.303	2.803.001	12.161.727	484.608	922.029.031	3.242.471.931
İlaveler(*)	313.775	--	69.653	2.703.276	--	182.534	12.044	134.990.259	138.271.541
Çıkışlar	--	--	--	--	--	(71.402)	--	(36.090)	(107.492)
Transferler(**)	--	--	--	11.943.061	--	--	--	(11.943.061)	--
<b>31 Mart 2015 kapanış bakiyesi</b>	<b>29.256.450</b>	<b>928.352</b>	<b>7.102.887</b>	<b>2.282.735.640</b>	<b>2.803.001</b>	<b>12.272.859</b>	<b>496.652</b>	<b>1.045.040.139</b>	<b>3.380.635.980</b>
<b>1 Ocak 2016 açılış bakiyesi, önceden raporlanan</b>	<b>26.311.580</b>	<b>27.400.787</b>	<b>21.787.140</b>	<b>3.181.050.889</b>	<b>2.384.902</b>	<b>13.473.923</b>	<b>500.859</b>	<b>459.479.744</b>	<b>3.732.389.824</b>
Hatanın etkisi	16.410.537	--	--	--	--	--	--	--	<b>16.410.537</b>
<b>1 Ocak 2016, yeniden düzenlenmiş</b>	<b>42.722.117</b>	<b>27.400.787</b>	<b>21.787.140</b>	<b>3.181.050.889</b>	<b>2.384.902</b>	<b>13.473.923</b>	<b>500.859</b>	<b>459.479.744</b>	<b>3.748.800.362</b>
İlaveler(*)	--	2.330	--	1.498.226	--	278.768	271	107.708.086	<b>109.487.682</b>
Çıkışlar	--	--	--	--	(156.235)	--	--	(34.778.770)	<b>(34.935.005)</b>
Transferler	--	--	--	(3.545.440)	--	--	--	1.436.677	<b>(2.108.763)</b>
Yabancı para çevrim farkları	(53.238)	--	--	(3.196)	(77.708)	8.290	--	--	<b>(125.852)</b>
<b>31 Mart 2016 kapanış bakiyesi</b>	<b>42.668.879</b>	<b>27.403.117</b>	<b>21.787.140</b>	<b>3.179.000.479</b>	<b>2.150.959</b>	<b>13.760.982</b>	<b>501.130</b>	<b>533.845.736</b>	<b>3.821.118.423</b>

(\*) 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti 13.578.419 TL'dir (31 Mart 2015: 19.907.412 TL).

(\*\*) 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla 1.625.022 TL (31 Mart 2015: Yoktur.) maddi duran varlıklardan stoklara transfer edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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
<b>Birikmiş amortisman</b>									
<b>1 Ocak 2015 açılış bakiyesi, önceden raporlanan</b>	--	441.248	2.819.695	668.718.521	2.072.311	6.714.364	170.356	--	680.936.495
Hatanın etkisi	--	2.654	(3)	(8.607.063)	6.410	2.120	(2.649)	--	(8.598.531)
<b>1 Ocak 2015 açılış bakiyesi, yeniden düzenlenmiş</b>	--	443.902	2.819.692	660.111.458	2.078.721	6.716.484	167.707	--	672.337.964
Dönem amortismanı	--	11.024	80.930	32.001.375	48.363	274.059	7.820	--	32.423.571
Çıkışlar	--	--	--	--	--	(12.960)	--	--	(12.960)
<b>31 Mart 2015 kapanış bakiyesi</b>	--	452.272	2.900.625	700.719.896	2.120.674	6.975.463	178.176	--	713.347.106
<b>1 Ocak 2016, önceden raporlanan</b>	--	629.832	3.285.974	810.061.015	1.510.025	7.798.340	201.062	--	823.486.248
Hatanın etkisi	--	2.654	(3)	(8.607.063)	6.410	2.120	(2.649)	--	(8.598.531)
<b>1 Ocak 2016, yeniden düzenlenmiş</b>	--	632.486	3.285.971	801.453.952	1.516.435	7.800.460	198.413	--	814.887.717
Yabancı para çevrim farkları	--	--	--	318	6.719	651	--	--	7.688
Dönem amortismanı	--	452.474	187.846	43.701.224	52.241	306.847	7.514	--	44.708.145
Çıkışlar	--	--	--	--	(154.303)	--	--	--	(154.303)
Transfer	--	--	--	(483.741)	--	--	--	--	(483.741)
<b>31 Mart 2016 kapanış bakiyesi</b>	--	1.084.961	3.473.817	844.671.752	1.421.091	8.107.959	205.927	--	858.965.506
<b>31 Mart 2015 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>29.256.450</b>	<b>476.080</b>	<b>4.202.262</b>	<b>1.705.165.018</b>	<b>611.631</b>	<b>5.294.531</b>	<b>318.449</b>	<b>1.045.040.139</b>	<b>2.790.364.560</b>
<b>31 Mart 2016 itibarıyla net defter değeri</b>	<b>42.668.879</b>	<b>26.318.156</b>	<b>18.313.323</b>	<b>2.334.328.727</b>	<b>729.868</b>	<b>5.653.023</b>	<b>295.204</b>	<b>533.845.736</b>	<b>2.962.152.916</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**11 MADDİ DURAN VARLIKLAR (devamı)**

**a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)**

<b>Proje</b>	<b>31 Mart 2016 Harcama Tutarı</b>	<b>Teknik Tamamlanma Yüzdesi (%)</b>
Kozbükü – Hidroelektrik santrali projesi	205.467.608	98
Bolu Göynük power plant investment	168,020,164	100
Gana yatırımı	126,991,878	40
Kıbrıs Kalecik – Mobil santral yatırımı	6.781.525	99
Diğer (*)	26,84,563	
<b>Toplam</b>	<b>507.345.764</b>	

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

**b) Maden varlıkları**

31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları maden geliştirme, ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
<b>Maliyet:</b>		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	76.805.377	67.843.827
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.733	5.477.773
	<b>82.283.150</b>	<b>73.321.600</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>		
Ertelenen maden çıkarma maliyetleri	2.373.615	2.360.089
Maden sahası geliştirme	233.305	232.333
	<b>2.606.920</b>	<b>2.592.422</b>
	<b>79.676.230</b>	<b>70.729.177</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

12 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

31 Mart 2016 ve 2015 itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

	Haklar	Diğer	Toplam
<b>Maliyet değeri</b>			
<b>1 Ocak 2015 bakiyesi</b>	3.267.954	594.950	3.862.904
İlaveler	77.000	--	77.000
Çıkışlar	(36.250)	--	(36.250)
<b>31 Mart 2015 bakiyesi</b>	<b>3.308.704</b>	<b>594.950</b>	<b>3.903.654</b>
<b>1 Ocak 2016 bakiyesi, önceden raporlanan</b>	4.118.891	888.685	5.007.576
Hatanın etkisi	--	--	--
<b>1 Ocak 2016 bakiyesi, yeniden düzenlenmiş</b>	4.118.891	888.685	5.007.576
İlaveler	272.882	6.612	279.494
<b>31 Mart 2016 bakiyesi</b>	<b>4.391.773</b>	<b>895.297</b>	<b>5.287.069</b>
<b>İtfa Payı</b>			
<b>1 Ocak 2015 bakiyesi</b>	877.769	319.382	1.197.151
Cari dönem itfa gideri	34.402	48.990	83.392
Çıkışlar	(5.355)	--	(5.355)
<b>31 Mart 2015 bakiyesi</b>	<b>906.816</b>	<b>368.372</b>	<b>1.275.188</b>
<b>1 Ocak 2016 bakiyesi, önceden raporlanan</b>	1.057.477	517.297	1.574.774
Hatanın etkisi	165.854	(145.786)	20.068
<b>1 Ocak 2016 bakiyesi, yeniden düzenlenmiş</b>	1.223.331	371.511	1.594.842
Cari dönem itfa gideri	70.787	31.968	102.755
<b>31 Mart 2016 bakiyesi</b>	<b>1.294.118</b>	<b>403.479</b>	<b>1.697.597</b>
<b>Net defter değeri</b>			
<b>31 Mart 2015 bakiyesi</b>	<b>2.401.888</b>	<b>226.578</b>	<b>2.628.466</b>
<b>31 Mart 2016 bakiyesi</b>	<b>3.097.655</b>	<b>491.818</b>	<b>3.589.472</b>

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**  
*(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)*

**13 KİRALAMA İŞLEMLERİ**

**(a) Kiracı açısından kiralama**

31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla iptal edilemeyen faaliyet kiralamaları çerçevesinde gelecekteki asgari kira ödemelerinin toplamı aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
1 yıldan az	40.892.700	30.115.047
1 ile 5 yıl arası	83.080.974	15.199.208
5 yıldan fazla	46.036.909	123.987.499
	<b>170.010.583</b>	<b>169.301.754</b>

**14 DEVLET TEŞVİK VE YARDIMLARI**

Grup şirketlerinden Aksa Enerji'nin Göynük kömür santraline ve İdil İki'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. 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla devam eden yatırım indirimi tutarı Aksa Enerji için 239.401.600 TL, İdil İki için 28.716.593 TL tutarında devreden yatırım indirimi bulunmaktadır. 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla yatırım indirimi vergi teşviği ilgili 539.657 TL (31 Aralık 2015: 539.657 TL) ertelenmiş vergi etkisi konsolide üç aylık ara dönem finansal tablolara dahil edilmiştir.



Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**15 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR**

**Kısa vadeli karşılıklar**

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Dava karşılığı	667.500	592.178
Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları	68.594	398.138
	<b>736.094</b>	<b>990.316</b>

31 Mart tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<b>Dava karşılıkları</b>	<b>Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları</b>	<b>Toplam</b>
<b>2016</b>			
<b>1 Ocak bakiyesi</b>	592.178	398.138	990.316
Cari yıl karşılığı	75.322	68.594	143.916
Kullanılan karşılıklar	--	(398.138)	(398.138)
<b>31 Mart bakiyesi</b>	<b>667.500</b>	<b>68.594</b>	<b>736.094</b>

	<b>Dava karşılıkları</b>	<b>Elektrik, bakım onarım ve diğer gider karşılıkları</b>	<b>Toplam</b>
<b>2015</b>			
<b>1 Ocak bakiyesi</b>	592.178	396.599	988.777
Cari yıl karşılığı	--	398.138	398.138
Kullanılan karşılıklar	--	(396.599)	(396.599)
<b>31 Aralık bakiyesi</b>	<b>592.178</b>	<b>398.138</b>	<b>990.316</b>

**Koşullu varlıklar**

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

<b>Dava/İcra Konusu</b>	<b>31 Mart 2016</b>		<b>31 Aralık 2015</b>	
	<b>Dava/İcra Savısı</b>	<b>Tutar</b>	<b>Dava/İcra Savısı</b>	<b>Tutar</b>
Alacak (*)	6	1.676.291	5	1.653.621
Sigorta hasar tazminatı	3	3.974.712	3	4.066.630
Karar iptali ve yürütmenin durdurulması	3	275.437	3	275.437
EPDK'ya yapılan başvuru iptali davaları	2	--	2	--
<b>Toplam</b>	<b>14</b>	<b>5.926.440</b>	<b>13</b>	<b>5.995.688</b>

(\*) 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.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 **KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE BORÇLAR (DEVAMI)**

**Koşullu yükümlülükler**

31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla Grup aleyhine açılmış ve devam eden ancak karşılık ayrılmamış dava ve icra takipleri aşağıdaki gibidir:

Dava/İcra Konusu	31 Mart 2016		31 Aralık 2015	
	Dava/İcra Sayısı	Tutar	Dava/İcra Sayısı	Tutar
Alacak (*)	19	2.168.800	19	1.803.341
Menfi tespit	1	1.140.630	1	953.280
Kira bedeli	2	516.131	2	516.131
Tazminat	22	497.203	25	1.722.680
İtirazın iptali	1	76.728	1	76.728
Tarım dışı amaçlı kullanma kararının iptali	2	--	2	--
İl Genel Meclisi kararının iptali	1	--	1	--
İdari işlemlerin iptali	2	--	2	--
Kamu yararı kararı iptali	1	--	1	--
Genel kurul iptali				
<b>Toplam</b>	<b>52</b>	<b>4.399.493</b>	<b>54</b>	<b>5.072.160</b>

(\*) 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla alacak davaları içinde yer alan 206.173 TL tutarındaki dava ve icra takibi Aksa Enerji'nin Antalya ve Kıbrıs santralleri yatırımlarında hizmet alınan bir tedarikçi şirket tarafından açılmış olup verilen sabit kıymet alımı avansları hesabında yer alan 4.474.982 TL tutarındaki henüz faturalandırılmamış olan avans tutarına ilave olarak talep edilmektedir. Söz konusu dava devam etmekte olup 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla ekli finansal tablolarda söz konusu tutarın tamamı için diğer alacaklar hesabında karşılık hesaplanmıştır (Dipnot 9).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**16 Taahhütler**

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

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

	<u>31 Mart 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>
	<u>TL Karşılığı</u>	<u>TL Karşılığı</u>
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	1.858.585.918	1.642.533.969
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	786.236.875	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	--	--
<b>Toplam TRİ</b>	<b><u>2.644.822.793</u></b>	<b><u>2.416.564.539</u></b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

16 Taahhütler (devamı)

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

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

31 Mart 2016	Avro	TL	ABD Doları	TL Karşılığı
Bankalar	18.973.100	-	6,124,600	78.221.044
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	-	-	8,443,184	23.922.918
Diğer	-	72.886.883	-	72.886.883
Elektrik Dağıtım Şirketleri	-	1.682.487	-	1.682.487
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.	-	15.015.786	-	15.015.786
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	-	68.085.400	-	68.085.400
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	1.250.000	-	-	4.010.125
İcra Müdürlükleri	-	1.403.473	-	1.403.473
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.	40.000	12.938.294	2.676.518	20.650.264
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	-	-	718.601	2.036.085
<b>Toplam</b>	<b>20.263.100</b>	<b>172.078.830</b>	<b>20.962.903</b>	<b>296.481.171</b>

31 Aralık 2015	Avro	TL	ABD Doları	TL Karşılığı
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	--	8.443.184	24.549.402
Bankalar	21.149.444	--	6.693.163	86.665.515
Elektrik Dağıtım Şirketleri	--	1.682.487	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	--	85.229.800	--	85.229.800
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	1.250.000	--	--	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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	40.000	12.920.187	2.676.518	20.829.535
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	--	718.601	2.089.405
Diğer	--	31.168.525	--	31.168.525
<b>Toplam</b>	<b>22.439.444</b>	<b>131.863.536</b>	<b>21.531.466</b>	<b>265.772.006</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**16 Taahhütler**

**(b) Alınan teminatlar**

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

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Mart 2016
				TL Karşılığı
Teminat mektubu	132,199,627	1,203,172	2,383,513	143,255,242
Teminat senedi	26,624,454	1,050,574	935,112	32,601,083
Teminat çeki	9,946,533	28,000	3,546,000	21,401,790
İpotek	700,000	-	-	700,000
<b>Toplam</b>	<b>169,470,613</b>	<b>2,281,746</b>	<b>6,864,625</b>	<b>197,958,116</b>

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2015
				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	8.286.533
İpotek	700.000	--	--	700.000
<b>Toplam</b>	<b>65.337.292</b>	<b>2.735.846</b>	<b>8.962.227</b>	<b>77.035.365</b>

**17 Çalışanlara sağlanan faydalar**

**(a) İzin karşılığı**

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 31 Mart tarihinde sona eren üç aylık ara hesap dönemi itibarıyla izin karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2015
1 Ocak bakiyesi	--
Cari yıl karşılığı	1.959.779
Kullanılan karşılıklar	--
<b>31 Mart bakiyesi</b>	<b>1.959.779</b>

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.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**  
*(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)*

**17 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (DEVAMI)**

**(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 31 Mart 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 yükümlülüğün 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.

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. 31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarda yükümlülükler, çalışanların emekliliğinden kaynaklanan geleceğe ait olası yükümlülüğün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

31 Mart 2016 tarihinde kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Faiz oranı	%10,50	%9,25
Beklenen ücret/limit artışları	%6,50	%7,00
Net iskonto oranı	%3,76	%2,10

31 Mart tarihlerinde sona eren yıllara ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
1 Ocak bakiyesi	4.385.783	5.208.671
Faiz maliyeti	397.965	170.219
Hizmet maliyeti	619.422	106.728
Ödemeler (-)	(1.018.400)	(42.695)
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	242.689	155.184
<b>31 Mart bakiyesi</b>	<b>4.627.459</b>	<b>5.598.107</b>

**(c) Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar**

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Personele borçlar	3.845.936	2.754.961
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	1.142.073	1.010.473
	<b>4.988.009</b>	<b>3.765.434</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**18 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER**

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Devreden KDV	128.671.818	134.329.234
Diğer	988.584	4.358.585
<b>Toplam</b>	<b>129.660.402</b>	<b>138.687.819</b>

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Alınan avanslar	985.568	4.867
<b>Toplam</b>	<b>985.568</b>	<b>4.867</b>

**19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ**

**(a) Ödenmiş sermaye**

31 Mart 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.

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

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

	<b>%</b>	<b>31 Mart 2016</b>	<b>%</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
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
	<b>100,00</b>	<b>613.169.118</b>	<b>100,00</b>	<b>613.169.118</b>

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



Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (DEVAMI)**

31 Mart 2016 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

<b>Grubu</b>	<b>Sermayeye Oranı (%)</b>	<b>Pay Tutarı</b>
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898
<b>Ödenmiş Sermaye</b>	<b>100,00</b>	<b>613.169.118</b>

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL tutarındaki kısmı Borsa İstanbul A.Ş.'de 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 T. Garanti Bankası A.Ş. lehine rehin tesis edilmiştir.

**(b) Paylara ilişkin primler**

Pay senedi ihraç primi ve kontrol değişmeden yapılan bağlı ortaklık pay satışından kaynaklanan kar veya zararlar ile kontrol değişmeden yapılan kontrol gücü olmayan pay alımlarından kaynaklanan kar veya zararlardan oluşmaktadır. 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, 31 Nisan 2014 itibarıyla Ayres Ayvacık'ın %99,99 hissesini Kazancı Holding'ten 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'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'ın %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.

Grup, 31 Ağustos 2014 tarihinde Siirt Akköy'ün %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.

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**  
*(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)*

**19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (DEVAMI)**

**(c) Ortak yönetim altındaki işletmeler:**

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

Grup, 2 Nisan 2013 tarihinde Gesa'nın %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 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 çeviriminden 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. 31 Mart 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 39.130.480 TL'dir (31 Aralık 2015: 39.130.480 TL).

**Pay ihraç primi**

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

**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 gözükten 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

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

kullanılması veyahut Şirket bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesine ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanmasına Şirket Genel Kurulu karar verir.

## 19 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZSERMAYE KALEMLERİ (DEVAMI)

### (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. 31 Mart 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla 1.760.680 TL ve 1.683.942 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. 31 Mart 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren üç aylık ara hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 73.993 TL ve 343.237 TL'dir.

## 20 HASILAT

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Yurtiçi satışlar	688.839.802	276.060.173
Yurtdışı satışlar	37.155.185	77.451.822
Diğer satışlar	14.000	108.208
Satış gelirleri (net)	726.008.987	353.440.532
Satışların maliyeti (-)	(654.636.755)	(293.921.240)
<b>Brüt kar</b>	<b>71.372.232</b>	<b>59.519.292</b>

Grup 1 Ocak -31 Mart 2016 döneminde toplam 804 GWh (1 Ocak -31 Mart 2015: 1.284 GWh) üretim yapmıştır. Üretime ilave olarak (i) TEİAŞ'tan 168 GWh'lik (1 Ocak -31 Mart 2015: 282 GWh) Yük Atma Talimatı ("YAT") almış, (ii) Sistemden 2.312 GWh'lik alım gerçekleştirmiş, ve (iii) ikili anlaşmalar yoluyla da piyasadan 893,5 GWh alım gerçekleştirerek toplamda 4.1 TWh enerji tedarik etmiştir.

Satış hacminin 3.1 TWh lik kısmını OTC piyasasına ve nihai tüketiciye satışlar oluşturmuştur. Ortalama satış fiyatı 173.7 TL/MWh (1 Ocak -31 Mart 2015: 181 TL/MWh) olarak gerçekleşmiştir. Grup'un 1 Ocak -31 Mart 2016 dönemindeki ortalama kapasite kullanım oranı % 36 (1 Ocak -31 Mart 2014: %39,29)'dur. Ticari işlemlerin dahil edilmiş düzeltilmiş kapasite kullanım oranı %60'dır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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 - 31 Mart 2016	1 Ocak - 31 Mart 2015
<b>Toplam satış – Miktar</b>		
Elektrik – Mws	4.178	3.013
Jeneratör – adet	14	--
<b>Satış gelirleri – Tutar</b>		
Elektrik	725.802.201	343.151.924
Doğalgaz malzemeleri ve diğer gelirler	89.601	105.767
Linyit satış ve nakliye gelirleri	117.185	10.182.841
<b>Toplam</b>	<b>726.008.987</b>	<b>353.440.532</b>
<b>Brüt kar</b>		
Doğalgaz malzemeleri ve diğer gelirler	(7.122.167)	1.076.705
Elektrik	78.533.161	54.785.504
Linyit satış ve nakliye gelirleri	(38.762)	3.657.083
<b>Toplam</b>	<b>71.372.232</b>	<b>59.519.292</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

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

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri, araştırma ve geliştirme giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Genel yönetim giderleri	7.813.879	4.009.350
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri	84.092	73.598
	<b>7.897.971</b>	<b>4.082.948</b>

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Personel giderleri	4.807.146	2.803.099
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	659.868	302.653
Müşavirlik ve hukuk giderleri	359.589	305.628
Şüpheli alacak karşılığı	331.229	5.817
Kira gideri	326.318	18.278
Şirket kuruluş giderleri	222.549	--
Amortisman giderleri	126.496	198.445
Temsil, ağırlama giderleri	118.405	7.864
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	106.697	87.480
Dava karşılık giderleri	75.322	--
Kıdem tazminatı karşılığı	65.839	25.823
Mahkeme, noter giderleri	32.009	68.295
Haberleşme giderleri	29.552	26.683
Diğer	548.228	164.273
	<b>7.813.879</b>	<b>4.009.350</b>

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Reklam giderleri	10.000	15.000
Navlun ve ihracat giderleri	9.697	20.145
Diğer	64.395	38.413
	<b>84.092</b>	<b>73.598</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**22 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gelir ve karlar aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Vadeli alımlara ilişkin finansman geliri	3.524.652	1.143.256
Sigorta hasar tazminatı (*)	2.013.242	3.807
Ticari nitelikte kur farkı geliri, net	36.298	--
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	573	34
Diğer gelirler	1.006.720	759.739
<b>Toplam</b>	<b>6.581.485</b>	<b>1.906.836</b>

(\*) Sigorta hasar tazminatın 1.986.516 TL'si Kıbrıs santraline ilişkin gelirden oluşmaktadır.

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Vadeli satışlara ilişkin finansman gideri	1.352.607	664.074
Bağış ve yardımlar	77.300	199.650
İptal edilen yatırım proje maliyetleri	--	68.644
Kıbrıs santraline ilişkin deniz temizlik maliyeti (*)	--	400.000
Diğer	285.254	912.950
<b>Toplam</b>	<b>1.715.161</b>	<b>2.245.318</b>

(\*) Kıbrıs santraline ilişkin olarak santrale fuel oil aktarımı esnasında denize dökülen fuel oil nedeniyle sebep olunan çevre kirliliğinin temizlenmesi ile ilgili katlanılan temizlik maliyetinden oluşmaktadır.

**23 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık ana hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Sabit kıymet satış karı	257.824	--
<b>Toplam</b>	<b>257.824</b>	<b>--</b>

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık ana hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden giderler aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Sabit kıymet satış zararı	--	51.055
<b>Toplam</b>	<b>--</b>	<b>51.055</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**24 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait, çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

**Amortisman ve itfa giderleri**

	<b>1 Ocak-31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak-31 Mart 2015</b>
Satışların maliyeti	44.774.361	32.308.519
Genel yönetim giderleri (Not 21)	126.499	198.444
	<b>44.900.859</b>	<b>32.506.963</b>

**Personel giderleri**

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Satışların maliyeti	11.786.603	6.578.569
Genel yönetim giderleri (Not 21)	4.807.146	2.803.099
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (Not 21)	--	1.419
	<b>16.594.349</b>	<b>9.383.087</b>

**25 FİNANSMAN GELİRLERİ**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait, finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Kur farkı gelirleri	52.596.225	62.209.406
Faiz ve vade farkı gelirleri	1.009.143	1.010.015
Türev işlem gelirleri	1.644.761	--
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri	1.141.014	4.050.275
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	--	5.365
Diğer	33.987	--
<b>Toplam</b>	<b>56.425.129</b>	<b>67.275.061</b>

**26 FİNANSMAN GİDERLERİ**

31 Mart tarihlerinde sona eren üç aylık hesap dönemine ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak - 31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak - 31 Mart 2015</b>
Kur farkı giderleri	35.110.749	191.809.918
Faiz ve vade farkı giderleri	52.463.921	36.825.171
Faiz takası giderleri	11.532.360	--
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri	10.107.984	5.187.406
Tahvil, faiz ve diğer giderler	4.958.901	--
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	3.700.387	100.964
Diğer	13.219	1.086
<b>Toplam</b>	<b>117.887.521</b>	<b>233.924.545</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 Vergi

**Kurumlar vergisi**

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

	<b>31 Mart 2016</b>
Ödenecek kurumlar vergisi	4.619.789
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(2.071.855)
<b>Vergi yükümlülüğü/varlığı, net</b>	<b>2.547.934</b>

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

**Gelir vergisi stopajı**

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %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 gözönünde 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**  
**Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli**  
**Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar**  
*(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)*

**27 Vergi (devamı)**

31 Mart tarihinde sona eren yıllar itibarıyla gelir vergileri aşağıdaki gibidir:

	<b>1 Ocak-31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak-31 Mart 2015</b>
<b>Vergi gideri:</b>		
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	(4.619.789)	(1.524.942)
Ertelenmiş vergi geliri	5.592.105	17.929.459
<b>Toplam vergi gideri</b>	<b>972.316</b>	<b>16.404.517</b>

**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 şerhliye 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**

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

	<b>31 Mart 2016</b>		
	<b>Varlıklar</b>	<b>Yükümlülükler</b>	<b>Net tutar</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark		(53.746.386)	(53.746.386)
Gider tahakkuku düzeltmesi	9.000.178		9.000.178
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	4.681.406		4.681.406
Stok değer düşüklüğü karşılığı	2.477.832		2.477.832
Yabancı para kur değerlendirme farkı	243.363		243.363
Türev işlemler	1.233.816		1.233.816
Yatırım indirimi	539.657		539.657
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	4.981.165	(8.223.853)	(3.242.688)
Kıdem tazminatı karşılığı	925.492		925.492
Tahvil değerlendirme	425.820		425.820
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	1.103.763		1.103.763
Tahakkuk etmemiş finansman gideri		(2.482.006)	(2.482.006)
İzin karşılığı	391.956		391.956
Devreden mali zararlar	63.291.405		63.291.405
<b>Toplam ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)</b>	<b>89,295,852</b>	<b>(64,452,245)</b>	<b>24,843,607</b>
Vergi netlemesi	<b>(64,452,245)</b>	<b>64.452.245</b>	--
<b>Net ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)</b>	<b>24.843.607</b>	<b>--</b>	<b>24.843.607</b>

	<b>31 Aralık 2015</b>		
	<b>Varlıklar</b>	<b>Yükümlülükler</b>	<b>Net tutar</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	--	(43.800.269)	(43.800.269)
Gider tahakkuku düzeltmesi		(289.047)	(289.047)
Yatırım indirimi	1.206.183		1.206.183
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	4.747.479		4.747.479

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Stok değer düşüklüğü karşılığı	2.912.138		2.912.138
Yabancı para kur değerleme farkı	1.128.703		1.128.703
Türev işlemler	1,441,447		1,441,447
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi		(230.282)	(230.282)
Kıdem tazminatı karşılığı	901.075		901.075
Tahvil değerlemesi	425.820		425.820
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	292.269		292.269
Tahakkuk etmemiş finansman gideri		(251.574)	(251.574)
Devreden mali zararlar	56.779.540		56.779.540
Düzeltilmelerin etkisi	(3.562.842)	(4.343.550)	(7.906.392)
<b>Toplam ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)</b>	<b>66.271.812</b>	<b>(48.914.722)</b>	<b>17.357.090</b>
Vergi netlemesi	(48.914.722)	48.914.722	--
<b>Net ertelenen vergi varlığı/(yükümlülüğü)</b>	<b>17.357.090</b>	<b>--</b>	<b>17.357.090</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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.

	<b>1 Ocak-31 Mart 2016</b>	<b>1 Ocak-31 Mart 2015</b>
Hissedarlara ait net kar/(zarar)	8.182.326	(94.854.923)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına kar/(zarar)	0,013	(0,157)

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

## 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 yansıtacak şekilde 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 bulundurmamak, 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 6 ve Dipnot 7).

Grup'un ticari alacaklarının önemli bir oranını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmaktadır olup, Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır. İlişkili taraflardan olan alacakların önemli bir kısmı Aksa Elektrik Satış A.Ş.'den kaynaklanmakta olup, ilgili şirketin satış ağı genellikle tüzel kişilerdir. Söz konusu alacaklara ilişkin Grup tahsilat sıkıntısı yaşamamaktadır.

İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar için ise borç verilen ilişkili tarafların kredi derecelendirmeleri kontrol edilmektedir. İlişkili taraflar jeneratör üretim, doğalgaz dağıtım ve elektrik üretim ana sektörlerinde faaliyet gösteren şirketlerden oluşmakta olup Grup Yönetimi normal koşullarda ödeme yetilerinde herhangi bir problem yaşanmasını beklememekle beraber gerekli teminatlar ilgili firmalardan alınmaktadır.

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar (Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

## 29 FİNANSAL ARAÇLAR (DEVAMI)

### Finansal risk yönetimi (devamı)

#### Likidite riski (devamı)

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 bulundurmaya 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\$ ve EUR yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası'nın ABD\$ ve EUR 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.

## 29 FİNANSAL ARAÇLAR (DEVAMI)

### Finansal risk yönetimi (devamı)

#### Kur riski

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. 31 Mart 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.

#### Faiz oranı riski

# Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

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. Faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki gibidir.

## 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  
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

**Kredi riski**

**Değer düşüklüğü**

31 Mart tarihinde sona eren yıllar itibarıyla şüpheli alacak karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	<b>2016</b>	<b>2015</b>
1 Ocak bakiyesi	<b>23.351.224</b>	<b>19.319.390</b>
Tahsilatlar	(275.424)	(34)
Yıl içinde ayrılan karşılıklar	331.229	5.817
<b>31 Mart bakiyesi</b>	<b>23.407.029</b>	<b>19.325.173</b>

**Likidite riski**

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

<b>31 Aralık 2015</b>	<b>Defter değeri</b>	<b>Sözleşmeli nakit akışı</b>	<b>3 aydan az</b>	<b>3-12 ay</b>	<b>1-5 yıl</b>	<b>5 yıldan fazla</b>
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Finansal borçlar	2.379.715.7	2.334.333.380	223.174.136	586.104.	1.141.528.789	383.525.55
Finansal kiralama yükümlülükleri	169.301.754	169.164.095	5.754.504	24.222.8 84	77.043.913	62.142.794
Diğer finansal yükümlülükler	241.339.306	104.210.205	6.609.784	46.610.3 78	50.990.043	--
<b>Türev Finansal Yükümlülükler</b>						
Faiz oranı swap	551.051.966	558.259.200	--	--	558.259.200	--

<b>Beklenen vadeler</b>	<b>Defter Değeri</b>	<b>Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)</b>	<b>3 aydan kısa (I)</b>	<b>3-12 ay arası (II)</b>	<b>1-5 yıl arası (III)</b>	<b>5 yıldan uzun (IV)</b>	<b>Vadesiz (V)</b>
<b>Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler</b>							
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  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (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:

<b>31 Aralık 2015</b>	<b>Defter değeri</b>	<b>Sözleşmeli nakit akışı</b>	<b>3 aydan az</b>	<b>3-12 ay</b>	<b>1-5 yıl</b>	<b>5 yıldan fazla</b>
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Finansal borçlar	2.379.715.7	2.334.333.380	223.174.136	586.104.899	1.141.528.	383.525.55
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	--
<b>Türev Finansal Yükümlülükler</b>						
Faiz oranı swap	551.051.966	558.259.200	--	--	558.259.20	--

<b>Beklenen vadeler</b>	<b>Defter Değeri</b>	<b>Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)</b>	<b>3 aydan kısa (I)</b>	<b>3-12 ay arası (II)</b>	<b>1-5 yıl arası (III)</b>	<b>5 yıldan uzun (IV)</b>	<b>Vadesiz (V)</b>
<b>Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler</b>							
Ticari borçlar	400.144.104	400.144.104	400.144.104	--	--	--	--



Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)**

**Likidite riski (devamı)**

Grup'un 31 Mart 2016 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

<b>31 Mart 2016</b>	<b>Defter değeri</b>	<b>Sözleşmeli nakit akışı</b>	<b>3 aydan az</b>	<b>3-12 ay</b>	<b>1-5 yıl</b>	<b>5 yıldan fazla</b>
<b>Türev olmayan finansal yükümlülükler</b>						
Finansal borçlar	2.240.269.362	2.759.828.500	289.926.083	876.124.686	1.094.839.623	498.938.109
Finansal kiralama yükümlülükleri	170.010.583	218.354.271	20.134.430	32.386.393	106.705.625	59.127.823
Diğer finansal yükümlülükler	281.791.988	281.791.988	27.436.859	73.102.357	181.252.772	--
<b>Türev Finansal Yükümlülükler</b>						
Faiz oranı swap işlemleri	515.380.545	521.549.623	--	--	521.549.623	--

<b>Beklenen vadeler</b>	<b>Defter Değeri</b>	<b>Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)</b>	<b>3 aydan kısa (I)</b>	<b>3-12 ay arası (II)</b>	<b>1-5 yıl arası (III)</b>	<b>5 yıldan uzun (IV)</b>	<b>Vadesiz (V)</b>
<b>Türev Olmayan Finansal Yükümlülükler</b>							
Ticari borçlar	746.515.430	746.515.430	746.515.430	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

**30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)**

**Piyasa riski**

**Kur riski**

31 Mart 2016 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Mart 2016					
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer (*)
1. Ticari alacaklar	1.077.708	353.004	24.160	--	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	101.327.962	35.659.956	88.985	762	--	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	20.446.195	4.492.199	2.405.785	--	--	--
<b>4. Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>121.774.157</b>	<b>40.152.155</b>	<b>2.494.770</b>	<b>762</b>	--	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	47.685.764	11.507.717	4.700.539	--	--	--
<b>8. Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>47.685.764</b>	<b>11.507.717</b>	<b>4.700.539</b>	--	--	--
<b>9. Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>169.459.921</b>	<b>51.659.873</b>	<b>7.195.309</b>	<b>762</b>	--	--
10. Ticari borçlar	38.346.701	2.351.212	9.800.354	59.918	--	--
11. Finansal yükümlülükler	1.446.514.812	410.369.068	88.455.813	--	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
<b>13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>1.484.861.514</b>	<b>412.720.280</b>	<b>98.256.167</b>	--	--	--
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	<b>1.477.766.7681</b>	<b>433.149.440</b>	<b>78.077.724</b>	--	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
<b>17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>1.477.766.7681</b>	<b>433.149.440</b>	<b>78.077.724</b>	--	--	--
<b>18. Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>2.962.628.282</b>	<b>845.869.720</b>	<b>176.333.891</b>	<b>59.918</b>	--	--
<b>19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)</b>	--	--	--	--	--	--
<b>19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı</b>	--	--	--	--	--	--
<b>19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı</b>	--	--	--	--	--	--
<b>20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(2,793.168.361)</b>	<b>(794.209.847)</b>	<b>(169.138.582)</b>	<b>60.681</b>	--	--
<b>21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	(2.860.222.611)	(809.856.760)	(176.220.746)	--	--	--
<b>22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	(6.169.078)	(2.177.270)	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	521.549.623	184.072.006	0	0	0	0

**30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)**

**Piyasa riski (devamı)**

**Kur riski (devamı)**

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

	31 Aralık 2015					
	TL Karşılığı	ABD 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	--	--	--
<b>4. Dönen varlıklar (1+2+3)</b>	<b>42.578.029</b>	<b>11.700.388</b>	<b>2.715.695</b>	<b>81</b>	<b>--</b>	<b>(94.680)</b>
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
<b>8. Duran varlıklar (5+6+7)</b>	<b>92.555.121</b>	<b>25.032.323</b>	<b>6.222.035</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>9. Toplam varlıklar (4+8)</b>	<b>135.133.150</b>	<b>36.732.711</b>	<b>8.937.730</b>	<b>81</b>	<b>--</b>	<b>(94.680)</b>
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	--	--	--	--	--	--
<b>13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)</b>	<b>533.013.684</b>	<b>139.460.742</b>	<b>40.112.067</b>	<b>1.867</b>	<b>16.905</b>	<b>--</b>
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	--	--	--	--	--	--
<b>17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)</b>	<b>1.409.867.959</b>	<b>380.498.541</b>	<b>95.521.902</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>18. Toplam yükümlülükler (13+17)</b>	<b>1.942.881.643</b>	<b>519.959.283</b>	<b>135.633.969</b>	<b>1.867</b>	<b>16.905</b>	<b>--</b>
<b>19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)</b>	--	--	--	--	--	--
<b>19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı</b>	--	--	--	--	--	--
<b>19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı</b>	--	--	--	--	--	--
<b>20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)</b>	<b>(1.807.748.493)</b>	<b>(483.226.572)</b>	<b>(126.696.239)</b>	<b>(1.786)</b>	<b>(16.905)</b>	<b>(94.680)</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar

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

<b>21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)</b>	<b>(1.924.098.168)</b>	<b>(513.599.963)</b>	<b>(135.519.251)</b>	<b>(1.786)</b>	<b>(16.905)</b>	<b>(94.680)</b>
<b>22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri</b>	(7.207.234)	(2.478.757)	--	--	--	--
<b>23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutuarı</b>	--	--	--	--	--	--
<b>24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutuarı</b>	558.259.200	192.000.000	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Piyasa riski (devamı)

*Kur riski (devamı)*

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

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				
31 Mart 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	226.640.276	(226.640.276)	226.640.276	(226.640.276)
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	(52.154.962)	52.154.962	(52.154.962)	52.154.962
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>174.485.313</b>	<b>(174.485.313)</b>	<b>174.485.313</b>	<b>(174.485.313)</b>
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(54.233.812)	54.233.812	(54.233.812)	54.233.812
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(54.233.812)</b>	<b>54.233.812</b>	<b>(54.233.812)</b>	<b>54.233.812</b>
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	--	--	--	--
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
<b>9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>	<b>--</b>
<b>Toplam (3+6+9)</b>	<b>120.251.501</b>	<b>(120.251.501)</b>	<b>120.251.501</b>	<b>(120.251.501)</b>

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

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)
<b>3- ABD Doları net etki (1+2)</b>	<b>(84.677.038)</b>	<b>84.677.038</b>	<b>(84.677.038)</b>	<b>84.677.038</b>
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 (-)	--	--	--	--
<b>6- Avro net etki (4+5)</b>	<b>(40.258.997)</b>	<b>40.258.997</b>	<b>(40.258.997)</b>	<b>40.258.997</b>
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 (-)	--	--	--	--
<b>9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)</b>	<b>(5.720)</b>	<b>5.720</b>	<b>(5.720)</b>	<b>5.720</b>
<b>Toplam (3+6+9)</b>	<b>(124.941.755)</b>	<b>124.941.755</b>	<b>(124.941.755)</b>	<b>124.941.755</b>

*Faiz oranı riski*

Profil

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

	31 Mart 2016	31 Aralık 2015
<b>Sabit faizli kalemler</b>		
Finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler	1.298.142.567	1.125.338.596
<b>Değişken faizli kalemler</b>		
Finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler	942.126.795	1.254.377.110

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski (devamı)

**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			
		31 Mart 2016	31 Aralık 2015
<b>Sabit faizli finansal araçlar</b>			
Finansal varlıklar	Gerçeğe uygun değer farkı kar/zarara yansıtılan varlıklar	--	--
	Satılmaya hazır finansal varlıklar	--	--
Finansal yükümlülükler		1.298.142.567	1.125.338.596
<b>Değişken faizli finansal araçlar</b>			
Finansal varlıklar		--	--
Finansal yükümlülükler		942.126.795	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.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar  
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

**30 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (DEVAMI)**

**Sermaye riski yönetimi (devamı)**

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

	<b>31 Mart 2016</b>	<b>31 Aralık 2015</b>
Toplam finansal borç	2.410.279.946	2.549.017.460
Nakit değerler ve bankalar (*)	(252.752.439)	(48.452.416)
Net finansal borç	2.157.527.507	2.500.565.044
Özkaynaklar	684.679.816	677.566.943
<b>Net finansal borç / özkaynaklar oranı</b>	<b>317%</b>	<b>271%</b>

(\*) 31 Mart 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.

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

**Gerçeğe uygun değer**

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

		<b>31 Mart 2016</b>		<b>31 Aralık 2015</b>	
	<b>Not</b>	<b>Net defter değeri</b>	<b>Gerçeğe uygun değer</b>	<b>Net defter değeri</b>	<b>Gerçeğe uygun değer</b>
<b>Finansal varlıklar</b>					
Nakit ve nakit benzerleri	5	252.752.439	252.752.439	48.452.416	48.452.416
Ticari alacaklar	3,4	229.772.211	229.772.211	182.621.158	182.621.158
<b>Finansal yükümlülükler</b>					
Finansal borçlar	7	2.410.279.946	2.410.279.946	2.549.017.460	2.549.017.460
Ticari borçlar	3,4	746.515.430	746.515.430	400.144.104	400.144.104
Diğer finansal yükümlülükler		281.791.989	281.791.989	241.339.306	241.339.306

**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.



Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları  
Bağımsız Denetimden Geçmemiş 31 Mart 2016 Tarihli  
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) (DEVAMI)**

**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).

	<b>Seviye 1</b>	<b>Seviye 2</b>	<b>Seviye 3</b>	<b>Toplam</b>
<b>31 Mart 2016</b>				
Finansal varlıklar				
-Türev araçlardan kaynaklanan varlıklar				
Finansal yükümlülükler				
-Türev araçlardan kaynaklanan finansal yükümlülükler	--	6.169.078	--	<b>6.169.078</b>
<b>31 Aralık 2015</b>				
Finansal varlıklar				
-Türev araçlardan kaynaklanan varlıklar	--	--	--	--
Finansal yükümlülükler				
-Türev araçlardan kaynaklanan finansal yükümlülükler	--	7.207.234	--	<b>7.207.234</b>

**32 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

Yoktur.