

**AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş.
VE BAĞLI ORTAKLIKLARI**

30 Eylül 2018 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Dokuz Aylık Hesap Dönemine Ait
Özet Ara Dönem Konsolide
Finansal Tablolar ve Sınırlı Denetim Raporu

18 Mart 2019

Bu rapor 2 sayfa sınırlı denetim raporu ve 66 sayfa özet ara dönem konsolide finansal tablolar ve özet ara dönem konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

AKSA ENERJİ ÜRETİM A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

İçindekiler

Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Durum Tablosu	
Özet Ara Dönem Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu	
Özet Ara Dönem Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu	
Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu	
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar	



KPMG Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
İş Kuleleri Kule 3 Kat:2-9
Levent 34330 İstanbul
Tel +90 212 316 6000
Fax +90 212 316 6060
www.kpmg.com.tr

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL BİLGİLERE İLİŞKİN SINIRLI DENETİM RAPORU

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na

Giriş

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi'nin ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 30 Eylül 2018 tarihli ilişikteki özet konsolide finansal durum tablosunun ve aynı tarihte sona eren dokuz aylık ara dönemine ait özet konsolide kar veya zarar tablosunun, diğer kapsamlı gelir tablosunun, özkaynak değişim tablosunun ve nakit akış tablosunun sınırlı denetimini yürütmüş bulunuyoruz. Grup yönetimi, söz konusu ara dönem konsolide finansal bilgilerin Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGK") tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe Standardı 34 "Ara Dönem Finansal Raporlama" Standardı'na ("TMS 34") uygun olarak hazırlanmasından ve sunumundan sorumludur. Sorumluluğumuz, yaptığımız sınırlı denetime dayanarak söz konusu ara dönem özet konsolide finansal bilgilere ilişkin bir sonuç bildirmektir.

Sınırlı Denetimin Kapsamı

Yaptığımız sınırlı denetim Sınırlı Bağımsız Denetim Standardı ("SBDS") 2410 "Ara Dönem Finansal Bilgilerin, İşletmenin Yıllık Finansal Tablolarının Bağımsız Denetimini Yürüten Denetçi Tarafından Sınırlı Bağımsız Denetimi" ne uygun olarak yürütülmüştür. Ara dönem finansal bilgilere ilişkin sınırlı denetim, başta finans ve muhasebe konularından sorumlu kişiler olmak üzere ilgili kişilerin sorgulanması ve analitik prosedürler ile diğer sınırlı denetim prosedürlerinin uygulanmasından oluşur. Ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetiminin kapsamı; Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yapılan ve amacı finansal tablolar hakkında bir görüş bildirmek olan bağımsız denetimin kapsamına kıyasla önemli ölçüde dardır. Sonuç olarak ara dönem finansal bilgilerin sınırlı denetimi, denetim şirketinin, bir bağımsız denetimde belirlenebilecek tüm önemli hususlara vâkıf olabileceğine ilişkin bir güvence sağlamamaktadır. Bu sebeple, bir bağımsız denetim görüşü bildirmemekteyiz.

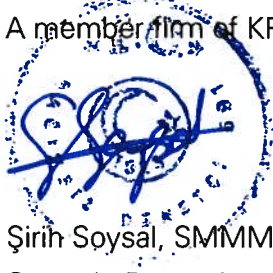


Sonuç

Sınırlı denetimimize göre ilişikteki ara dönem özet konsolide finansal bilgilerin, tüm önemli yönleriyle, TMS 34 "*Ara Dönem Finansal Raporlama*" Standardı'na uygun olarak hazırlanmadığı kanaatine varmamıza sebep olacak herhangi bir husus dikkatimizi çekmemiştir.

KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.

A member firm of KPMG International Cooperative



Şirih Soysal, SMMM

Sorumlu Denetçi

18 Mart 2019

İstanbul, Türkiye

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

VARLIKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş/Cari dönem (Yeniden Düzenlenmiş) (*) 30 Eylül 2018	Bağımsız denetimden geçmiş/önceki dönem (Yeniden Düzenlenmiş) (*) 31 Aralık 2017
Dönen varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri		24.475.183	59.577.791
Ticari alacaklar		1.914.569.226	706.750.072
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	376.028.667	32.140.674
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		1.538.540.559	674.609.398
Diğer alacaklar		355.902.769	94.187.924
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	223.162.496	9.234.230
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		132.740.273	84.953.694
Türev araçlar		553.004	2.576.770
Stoklar		464.340.690	403.860.710
Peşin ödenmiş giderler		15.367.265	32.362.134
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		20.646.882	3.292.537
Diğer dönen varlıklar		147.286.817	124.924.838
		2.943.141.836	1.427.532.776
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	16	--	46.013.293
Toplam dönen varlıklar		2.943.141.836	1.473.546.069
Duran varlıklar			
Finansal yatırımlar		412.408	412.408
Diğer alacaklar		2.946.113	15.662.583
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		2.946.113	15.662.583
Maddi duran varlıklar	5	3.964.600.165	3.635.797.549
Maddi olmayan duran varlıklar		96.273.556	72.616.102
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar		96.273.556	72.616.102
Peşin ödenmiş giderler		1.349.802	4.135.958
Toplam duran varlıklar		4.065.582.044	3.728.624.600
TOPLAM VARLIKLAR		7.008.723.880	5.202.170.669

(*) Bakınız Dipnot 2.6

İlişikteki dipnotlar bu özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

KAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş/Cari dönem (Yeniden Düzenlenmiş)(*) 30 Eylül 2018	Bağımsız denetimden geçmiş/önceki dönem (Yeniden Düzenlenmiş)(*) 31 Aralık 2017
Kısa vadeli yükümlülükler			
Kısa vadeli borçlanmalar	4	483.859.595	441.628.371
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	1.489.019.661	840.155.894
Diğer finansal yükümlülükler	4	258.617.101	259.814.613
Ticari borçlar		507.866.815	489.602.933
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	19.024.423	76.256.568
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		488.842.392	413.346.365
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		7.920.410	8.876.262
Diğer borçlar		226.873.548	23.837.905
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	211.394.251	9.020.316
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		15.479.297	14.817.589
Türev araçlar		--	3.052.466
Dönem karı vergi yükümlülüğü		41.093.935	2.732.752
Kısa vadeli karşılıklar		2.140.835	2.371.672
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.448.457	1.679.295
- Diğer kısa vadeli karşılıklar		692.378	692.377
Ertelenmiş gelirler		54.621	1.050.813
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		13.865.038	70.694.151
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		3.031.311.559	2.143.817.832
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	4	1.767.263.275	1.158.627.222
Diğer finansal yükümlülükler	4	21.120.989	136.278.110
Uzun vadeli karşılıklar		3.760.183	3.000.204
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		3.760.183	3.000.204
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	11	82.298.501	99.520.213
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		1.874.442.948	1.397.425.749
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		4.905.754.507	3.541.243.581

(*) Bakınız Dipnot 2.6

İlişikteki dipnotlar bu özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Sınırlı denetimden geçmiş/Cari dönem (Yeniden düzenlenmiş)(*) 30 Eylül 2018	Bağımsız denetimden geçmiş/önceki dönem (Yeniden düzenlenmiş)(*) 31 Aralık 2017
Ana ortaklığa ait özkaynaklar			
Ödenmiş sermaye	7	613.169.118	613.169.118
Paylara ilişkin primler	7	247.403.635	247.403.635
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		826.737.681	883.952.929
-Maddi duran varlık yeniden değerleme artışları		824.949.376	882.386.856
-Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kazançları		1.788.305	1.566.073
Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler veya Giderler		346.820.246	30.235.722
-Riskten korunma kazançları		2.955.842	2.060.997
Yabancı para çevirim farkları		343.864.404	28.174.725
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	7	48.267.560	48.267.560
Geçmiş yıllar zararları		(166.888.473)	(576.879.411)
Dönem net karı		15.614.338	357.310.764
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		1.931.124.105	1.603.460.317
Kontrol gücü olmayan paylar	7	171.845.268	57.466.771
Toplam özkaynaklar		2.102.969.373	1.660.927.088
TOPLAM KAYNAKLAR		7.008.723.880	5.202.170.669

(*) Bakınız Dipnot 2.6

İlişikteki dipnotlar bu özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir
Tablosu

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

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş (Yeniden düzenlenmiş) (*) 1 Ocak - 30 Eylül 2018</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmiş (Yeniden düzenlenmiş) (*) 1 Temmuz - 30 Eylül 2018</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2017</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Temmuz - 30 Eylül 2017</i>
Kar veya zarar:	Dipnot				
Sürdürülen faaliyetler					
Hasılat	8	3.486.504.457	1.428.214.991	2.565.379.499	952.382.175
Satışların maliyeti (-)	8	(2.986.815.116)	(1.215.143.122)	(2.353.212.205)	(817.358.061)
Brüt kar		499.689.341	213.071.869	212.167.294	135.024.114
Genel yönetim giderleri (-)		(42.044.141)	(16.152.677)	(43.897.435)	(13.225.962)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)		(1.071.831)	(596.310)	(907.695)	(255.611)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		8.608.951	6.891.413	10.819.980	(5.425.684)
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)		(19.269.882)	(11.924.322)	(9.785.467)	(1.323.611)
Esas faaliyet karı		445.912.438	191.289.973	168.396.677	114.793.246
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		2.647.294	38.119	217.303.064	137.142.880
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)		--	--	(9.666.016)	(9.555.341)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		448.559.732	191.328.092	376.033.725	242.380.785
Finansman gelirleri	9	493.510.462	308.962.131	79.215.430	22.244.079
Finansman giderleri (-)	10	(794.982.245)	(435.381.984)	(363.436.405)	(75.296.412)
Finansman giderleri, net		(301.471.783)	(126.419.853)	(284.220.975)	(53.052.333)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı		147.087.949	64.908.239	91.812.750	189.328.452
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri/(gideri)		(17.095.097)	(19.616.607)	27.313.577	8.879.365
- Dönem vergi gideri	11	(38.963.664)	(12.617.969)	(7.309.891)	(1.559.194)
- Ertelenmiş vergi geliri	11	21.868.567	(6.998.638)	34.623.468	10.438.559
Sürdürülen faaliyetler dönem karı		129.992.852	45.291.632	119.126.327	198.207.817
Dönem karı		129.992.852	45.291.632	119.126.327	198.207.817
Dönem karının dağılımı					
-Kontrol gücü olmayan paylar	7	114.378.514	46.425.757	43.012.276	34.285.744
-Ana ortaklık payları	12	15.614.338	(1.134.125)	76.114.051	163.922.073
Toplam		129.992.852	45.291.632	119.126.327	198.207.817
Pay başına kar					
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına kar	12	0,025	(0,002)	0,124	0,267
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına kar	12	0,025	(0,002)	0,124	0,267

(*) Bakınız Dipnot 2.6

İlişikteki dipnotlar bu özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir
Tablosu

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

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş (Yeniden düzenlenmiş)(*) 1 Ocak - 30 Eylül 2018</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmiş (Yeniden düzenlenmiş)(*) 1 Temmuz - 30 Eylül 2018</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2017</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Temmuz - 30 Eylül 2017</i>
Diğer kapsamlı gelir/(gider):	Dipnot				
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar					
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları		277.790	969.880	(545.016)	(424.505)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler					
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	11	(55.558)	(193.976)	109.003	84.904
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar					
Yabancı para çevirim farkları		315.689.679	186.276.911	(79.430.475)	(68.483.101)
Nakit akış riskinden korunma kazançları		1.118.535	1.759.084	(9.002)	668.369
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler					
- Ertelenmiş vergi geliri/(gideri)	11	(223.707)	(351.817)	1.804	(133.674)
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		316.806.739	188.460.081	(79.873.686)	(68.288.007)
Toplam kapsamlı gelir		446.799.591	233.751.713	39.252.641	129.919.810
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı					
Kontrol gücü olmayan paylar		114.378.497	47.445.671	41.989.876	33.265.847
Ana ortaklık payları		332.421.094	186.306.042	(2.737.235)	96.653.963
Toplam		446.799.591	233.751.713	39.252.641	129.919.810

(*) Bakınız Not 2.6

İlişikteki dipnotlar bu özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap Dönemine Ait
Özet Ara Dönem Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmelerin birleşmelerin etkisi	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar			Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
				Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Riskten korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/(zararları)	Net dönem karı/(zararı)			
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(117.919.849)	1.214.288	1.071.273	33.890.084	44.342.753	(70.191.788)	(363.242.861)	389.736.653	(2.337.947)	387.398.706
Net dönem zararı	--	--	--	--	--	--	--	--	76.114.051	76.114.051	43.012.276	119.126.327
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	(7.188)	--	--	--	--	(7.188)	(10)	(7.198)
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	(433.520)	--	--	--	--	--	(433.520)	(2.493)	(436.013)
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(78.410.578)	--	--	--	(78.410.578)	(1.019.897)	(79.430.475)
Kapsamlı Gelir Toplamı	--	--	--	(433.520)	(7.188)	(78.410.578)	--	--	76.114.051	(2.737.235)	41.989.876	39.252.641
Geçmiş yıl karlarına transfer	--	--	--	--	--	--	3.924.807	(367.167.668)	363.242.861	--	--	--
Ortak kontrole tabi işletme birleşmesiyle elde edilen bağlı ortaklığın satış etkisi	--	--	117.919.849	--	--	--	--	(117.919.849)	--	--	--	--
Bağlı ortaklıkların kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliğine bağlı artış/(azalış)	--	--	--	--	--	--	--	(21.596.227)	--	(21.596.227)	(85.737)	(21.681.964)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler	--	--	117.919.849	--	--	--	3.924.807	(506.683.744)	363.242.861	(21.596.227)	(85.737)	(21.681.964)
30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	--	780.768	1.064.085	(44.520.494)	48.267.560	(576.875.532)	76.114.051	365.403.191	39.566.192	404.969.383

İlişikteki dipnotlar bu özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmemiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap Dönemine Ait
Özet Ara Dönem Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	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			Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
			Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	Risken korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem karı	Toplam		
31 Aralık 2017 önceden raporlanan	613.169.118	247.403.635	1.566.073	887.786.445	2.060.997	28.174.725	48.267.560	(576.879.411)	357.310.764	1.608.859.906	58.704.622	1.667.564.528
-Muhasebe politikalarındaki değişikliklere ilişkin düzeltmeler (Dipnot 2.3)								(4.757.306)	--	(4.757.306)	--	(4.757.306)
TMS 8 uyarınca hatalara ilişkin yapılan düzeltmeler (Dipnot 2.6)	--	--	--	(5.399.589)	--	--	--	--	--	(5.399.589)	(1.237.851)	(6.637.440)
31 Aralık 2017 yeniden düzenlenmiş	613.169.118	247.403.635	1.566.073	882.386.856	2.060.997	28.174.725	48.267.560	(581.636.717)	357.310.764	1.598.703.011	57.466.771	1.656.169.782
1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	1.566.073	882.386.856	2.060.997	28.174.725	48.267.560	(581.636.717)	357.310.764	1.598.703.011	57.466.771	1.656.169.782
Dönem karı	--	--	--	--	--	--	--	--	15.614.338	15.614.338	114.378.514	129.992.852
Risken korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	894.845	--	--	--	--	894.845	(17)	894.828
Yeniden değerlendirilen maddi duran varlıkların amortisman etkisi	--	--	--	(57.437.480)	--	--	--	57.437.480	--	--	--	--
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	222.232	--	--	--	--	--	--	222.232	--	222.232
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	315.689.679	--	--	--	315.689.679	--	315.689.679
Toplam kapsamlı gelir	--	--	222.232	(57.437.480)	894.845	315.689.679	--	57.437.480	15.614.338	332.421.094	114.378.497	446.799.591
Transferler	--	--	--	--	--	--	--	357.310.764	(357.310.764)	--	--	--
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	--	--	--	--	--	357.310.764	(357.310.764)	--	--	--
30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	1.788.305	824.949.376	2.955.842	343.864.404	48.267.560	(166.888.473)	15.614.338	1.931.124.105	171.845.268	2.102.969.373

İlişikteki dipnotlar bu özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

		<i>Sınırlı denetimden geçmiş (Yeniden düzenlenmiş)(*) 1 Ocak - 30 Eylül 2018</i>	<i>Sınırlı denetimden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2017</i>
	<i>Dipnot</i>		
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları		(487.811.993)	391.120.336
Dönem karı		129.992.852	119.126.327
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler			
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler		309.967.098	163.368.235
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler		726.701	1.454.883
Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler	10	357.409.094	319.393.307
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	9	(34.838.980)	(30.970.971)
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	11	17.095.099	(27.313.577)
Bağlı ortaklık satış zararı/(karı)		--	(159.462.373)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar/(kazançlar) ile ilgili düzeltmeler		(2.647.294)	9.008.190
Türev işlem gelirleriyle ilgili düzeltmeler		(6.070.961)	6.258.056
Satılmaya hazır duran varlıklarından satışından olan karlar ile ilgili düzeltmeler		--	(57.182.866)
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları		444.026.546	19.161.017
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler			
Stoklardaki artış/(azalış)		(137.366.255)	(12.001.325)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(863.931.161)	(266.399.895)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış/(artış)		(343.887.993)	7.363.480
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(213.928.266)	8.386.957
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış/(artış)		(74.786.433)	173.388.863
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		75.496.027	130.132.807
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış/(artış)		154.646.619	125.716.780
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış/(azalış)		(57.232.145)	(25.337.459)
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış/(azalış)		(334.484)	(2.326.853)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış/(azalış)		463.973	(1.277.592)
Satış amacıyla elde tutulan varlıklardaki artış/(azalış)		46.013.293	139.496.959
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış/(artış)		19.781.025	24.055.953
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(179.405.645)	664.038.903
Vergi ödemeleri		(6.013.277)	(3.920.559)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler		(439.300)	(1.001.810)
Ödenen faizler		(336.792.751)	(298.967.169)
Alınan faizler		34.838.980	30.970.971
B. Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları		(44.586.875)	(53.121.295)
Bağlı ortaklıkların kontrolünün kaybı sonucunu doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri		733.568	141.935.428
Satılmaya hazır duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		--	72.066.016
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri		39.477.998	(7.525.315)
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	5	(84.010.386)	(249.387.156)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları		(788.055)	(10.210.268)
C. Finansman faaliyetlerinde kullanılan nakit akışları		497.327.580	(363.853.070)
Kredilerden nakit girişleri ve çıkışları	18	493.595.020	(362.769.584)
Türev araçlardan nakit girişleri ve çıkışları		3.732.560	(1.083.486)
Yabancı para çevrim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		(35.071.288)	(25.854.029)
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		59.546.471	41.608.428
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D)		24.475.183	15.754.399

(*) Bakınız Not 2.6

İlişikteki dipnotlar bu özet ara dönem konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

1	Şirket'in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	10
2	Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar	14
3	İlişkili Taraf Açıklamaları	28
4	Finansal Borçlanmalar	36
5	Maddi Duran Varlıklar	40
6	Taahhütler	44
7	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	46
8	Hasılat	49
9	Finansman Gelirleri	50
10	Finansman Giderleri	50
11	Vergi	51
12	Pay Başına Kar	54
13	Finansal Araçlar	54
14	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	57
15	Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları ve Finansal Riskten Korunma Muhasebesi Çerçevesindeki Açıklamalar)	63
16	Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlık ve Yükümlülük Grupları	64
17	Faaliyet Bölümleri	65
18	Nakit Akış Tablosuna İlişkin Açıklamalar	66
19	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	66

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu

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

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

Şirket'in nihai ortağı Kazancı Holding A.Ş. ("Kazancı Holding")'dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık ve Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet konusu	Faaliyet yeri	Grup'un etkin pay oranı (%)	
			30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Aksa Aksen Enerji Ticareti A.Ş. ("Aksa Aksen Enerji")	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Company Ghana Limited ("Aksa Enerji Gana")	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. ("Aksa Enerji – Y.Ş.")	Elektrik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Aksa Gana B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Global Investment B.V. ("Aksa Global B.V.")	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Göynük Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Madagascar B.V.	Holding şirketi	Hollanda	100,00	100,00
Aksa Mali S.A.	Elektrik üretimi	Mali	100,00	100,00
Aksaf Power Ltd. ("Aksaf Power")	Elektrik üretimi	Mauritius	58,35	58,35
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("İdil İki Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Overseas Power Ltd. ("Overseas Power")	Mal ve tedarik ticareti	Mauritius	100,00	100,00
Rasa Enerji Üretim A.Ş. ("Rasa Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99

30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı toplam 1.012 (31 Aralık 2017: 1.019) kişidir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Aksen Enerji:

Aksa Aksen Enerji, Grup tarafından üretilen elektriğin satışı amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde %100,00 oranında hisse sahiplik oranıyla Aksa Enerji tarafından kurulmuştur.

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015'te kurulmuştur. Raporlama tarihi itibarıyla Aksa Enerji Gana'nın toplam 370 MW kapasiteli enerji santralinin 192,5 MW kurulu gücündeki bölümün geçici kabulü 10 Nisan 2017 itibarıyla yapılmış olup elektrik üretimine başlamıştır. Santralin kurulu gücü 1 Ağustos 2017 tarihinde 192,5 MW'tan 35 MW'ı yedek kapasite olmak üzere toplam 280 MW'a yükselmiştir.

Aksa Enerji - Y.Ş.:

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 Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu ("KIB-TEK") ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 1 Nisan 2009 tarihinden itibaren 15+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu'na satacaktır.

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

Aksa Gana B.V.:

Aksa Gana B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da Aksa Enerji Gana'nın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Global B.V.:

Aksa Global 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da kurulmuş ve kurulacak olan yurtdışı yatırımları koordine etmek amacıyla kurulmuştur. Aksa Gana B.V. ve Aksa Madagascar B.V. şirketlerinin holding şirketi'dir.

Aksa Göynük Enerji:

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

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

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

Aksa Madagascar B.V.:

Aksa Madagascar B.V. 19 Ekim 2016 tarihinde Aksaf Power'ın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Mali S.A.:

Aksa Mali S.A. 6 Şubat 2017 tarihinde Mali'de ağırlıklı olarak işletme ve bakım faaliyetlerini yürütmek amacıyla kurulmuştur. Santralin ilk motorları 4 Ağustos 2017 tarihinde devreye alınarak, santral 10 MW kurulu güç ile ticari faaliyetine başlamıştır. Toplam 40 MW kurulu güçteki santralin kalan 30 MW'lık kısmı ise 28 Eylül 2017 tarihinde devreye girmiştir.

Aksaf Power:

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti'nde 120 MW kurulu güçte bir Heavy fuel oil ("HFO") santralinin kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %58,35'i Aksa Enerji'ye, %41,65'i yerel ortağa ait olmak üzere Mauritius'da yerleşik Aksaf Power adında bir şirket kurmuştur. Aksaf Power, Madagaskar Cumhuriyeti'nin elektrik ve su hizmetlerini üstlenen devlet şirketi Jiro Sy Rano Malagasy ("Jirama") ile yaptığı anlaşma çerçevesinde avans ve teminatların alınmasından sonra 2016 yılının son çeyreğinde inşaatla başlamıştır.

Garantili enerji satış anlaşmasında tarife ABD Doları cinsinden belirlenmiş olup, saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanmıştır. Santralin kurulu gücü 4 Ağustos 2017 tarihinde 50 MW'a yükselmiş olup toplam 66 MW kurulu güçteki ilk fazın kalan 16 MW gücündeki bölümü 7 Eylül'de devreye girmiştir. 54 MW kurulu güçteki ikinci fazın ise bölgedeki iletim hatlarının tamamlanmasını takiben devreye girmesi planlanmaktadır.

İdil İki Enerji:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat A.Ş tarafından Bilkent Grup'tan 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 A.Ş'den devir alınmıştır. 7 Şubat 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır.

Overseas Power:

Overseas Power 18 Kasım 2016 tarihinde Mauritius'ta ağırlıklı olarak Aksaf Power'ın faaliyetleriyle ilgili hammadde ve mal tedariki faaliyetlerini yürütmek amacıyla kurulmuştur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

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. Rasa Radyatör, 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 33 MW kapasite ile kurulmuştur. Sözleşmenin süresi 31 Aralık 2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ")'a satılmaya başlanmıştır. 26 Ocak 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır. Ekipmanlar yurtdışı projelerinde kullanılmaktadır.

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.

Devir öncesi Siirt santrali makina ve ekipmanları Rasa Elektrik'e satılmıştır.

Rasa Elektrik'in hisseleri, 21 Mayıs 2018 tarihinde Aksa Göynük Enerji tarafından devir alınmıştır.

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 A.Ş.'den devir alınmıştır. Rasa Enerji bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali, 2012 yılında kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 115 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 Şanlıurfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin 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.

30 Eylül 2018 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	Antalya (*)	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21 Şubat 2008	30 yıl	115	115
Aksa Göynük Enerji	Bolu	Termik	25 Mart 2008	30 yıl	270	270
Aksa Enerji Gana	Gana	Fuel Oil	--	6,5 yıl	370	280
Aksa Mali S.A	Mali	Fuel Oil	--	3 yıl	40	40
Aksaf Power	Madagaskar	Fuel Oil	--	20 yıl	120	66
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	270	147
Toplam					3.388	2.221

(*) 26 Ekim 2018 tarihinde Antalya doğalgaz santralinin kurulu gücü EPDK'ya yapılan lisans tadil başvurusu ile 1.150 MW'tan 900 MW'a düşürülmüştür. Lisansı iptal edilen üretim bloğunu 2018 yılında fiili üretime katkısı olmadığı için, iptal edilmiş bölümün 2018 yılı üretimine veya faaliyet gelirine etkisi bulunmamaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

Şirket ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarını, Maliye Bakanlığı’nca yayımlanmış Tek Düzen Hesap Planı çerçevesinde Türk Ticaret Kanunu (“TTK”) ve vergi mevzuatına uygun olarak tutmakta ve yasal finansal tablolarını buna uygun olarak hazırlamaktadır. Yabancı bağlı ortaklıklar muhasebe kayıtlarını faaliyet gösterdikleri ülke kanunları ve uygulamalarına göre hazırlamaktadır. İlişikteki özet 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 özet ara dönem konsolide finansal tablolar ve dipnotlar SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

SPK, halka açık şirketlerin TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardı uyarınca ara dönem mali tablolarının sunumunda tam set veya özet sunumun uygulanabilmesine izin vermiştir. Buna bağlı olarak Grup, 30 Eylül 2018 tarihi itibarı ile hazırlanan ara dönem konsolide finansal tablolarını özet sunumu tercih ederek hazırlamıştır.

Ekteki ara dönem özet konsolide finansal tablolar, yıllık finansal tablolarda yer alması gereken tüm bilgileri ve açıklamaları içermez ve Grup’un 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla hazırlanan yıllık finansal tabloları ile birlikte okunması gerekir.

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

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

c) Ölçüm Esasları

Özet konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen özet konsolide finansal durum tablosundaki önemli kalemler hariç olmak üzere, 31 Aralık 2004’te sona eren enflasyon etkilerinden arındırılmış tarihi maliyet temeline göre hazırlanmıştır:

- türev finansal araçlar gerçeğe uygun değerleri ile ölçülmüşlerdir,
- maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar maliyet esasına göre gerçeğe uygun değerleri ile ölçülmüşlerdir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama para birimi (devamı)

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

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

Şirket	Geçerli para birimi
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Rasa Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Aksa Göynük Enerji	TL
Aksa Aksen Enerji	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları
Aksa Gana B.V.	Avro
Aksa Global B.V.	Avro
Aksa Madagascar B.V.	Avro
Aksa Mali S.A.	Avro
Aksaf Power	ABD Doları
Overseas Power	ABD Doları

Geçerli para birimi, ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında önemli ölçüde kullanılmakta veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip bulunmakta olup, bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıtmaktadır. Finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Dolayısıyla, geçerli para birimiyle ölçülmemiş olan işlemler ve bakiyeler, ilgili geçerli para birimleri cinsinden yeniden ifade edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

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

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

(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler

Grup'u kontrol eden paydaşın kontrolündeki şirketlerin paylarının transferinden kaynaklanan işletme birleşmeleri sunulan en erken karşılaştırmalı dönemin başında birleşme gerçekleşmiş gibi, ya da, ortak kontrolün sağlandığı tarihte muhasebeleştirilir. Bu amaçla karşılaştırmalı dönemler yeniden düzenlenir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi yöntemi kullanılır ve şerefiyeye yer verilmez. İktisap edilen varlıklar ve borçlar önceden Grup'un kontrolündeki paydaşların özet konsolide tablolarında kaydedilen kayıtlı değerinden kayıtlara alınırlar. İktisap edilen şirketlerin özsermaye kalemleri sermayenin haricinde Grup'un özkaynaklarında aynı kalemlere eklenir ve ortaya çıkan kar veya zarar özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında muhasebeleştirilir. Söz konusu şirketlerin, Grup'un kontrolünü kaybetmesi halinde, daha önce "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabı altında kayıtlara alınan tutarı "Geçmiş yıllar karları/(zararları)"na sınıflanır.

(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 imkânına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolün sona erdiği tarihe kadar özet konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları (devamı)

(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. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltmeler, bağlı ortaklığın net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden hesaplanmaktadır. Şerefiye üzerinde bir düzeltme yapılmaz ve kar veya zararda kazanç veya kayıp olarak muhasebeleştirilmez.

(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 itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

(vi) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

Özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleşmemiş her türlü gelirler elimine edilmiştir.

Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleşmemiş karların arındırılmasında kullanılan yöntemle arındırılmıştır. Grup'un sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

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

Yabancı para cinsinden olan ve gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerlerin tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yabancı para cinsinden olan ve tarihsel değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlemin gerçekleştiği kurdan çevrilmişlerdir. Yeniden çevrimle oluşan kur farkları, diğer kapsamlı gelirden kayıtlara alınan nakit akış riskinden korunma araçlarından doğan farklar hariç; kar veya zararda kayıtlara alınır.

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

	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Avro / TL	6,9505	4,5155
ABD Doları / TL	5,9902	3,7719
Gana Cedis / ABD Doları	0,2094	0,2265
TL / ABD Doları	0,1669	0,2651

Yurtdışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri ve şerefiye dahil olmak üzere yurtdışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurlardan TL'ye çevrilir. Yurtdışı faaliyetlerin gelir ve giderleri ilgili dönemin ortalama kurlarından TL'ye çevrilir.

Yabancı para çevrim farkları kontrol gücü olmayan paylara ilişkin çevrim farkları olmadığı sürece diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur. Ancak, eğer faaliyet, tamamına sahip olunmayan bir bağlı ortaklık ile ilgili ise, kontrol gücü olmayan paylara ilişkin kısım oransal olarak kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır.

Bir yurtdışı faaliyetin satılması sonucunda kontrol, önemli etki veya müşterek kontrol kaybedildiğinde bu yabancı faaliyetle ilgili yabancı para çevrim farklarında birikmiş ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir bağlı ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutarın ilgili kısmı kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir iştirakini veya iş ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp önemli etkiyi veya müşterek kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutar kar veya zarara transfer edilir.

Bir yurtdışı faaliyet ile parasal alacak veya borç ilişkisinin kapanmasının öngörülebilir gelecekte planlanmadığı ve muhtemel olmadığı durumlarda, söz konusu parasal kalemlerden oluşmuş alacak ve borç kaynaklı yabancı para çevrim kar ve zararları net yurtdışı faaliyet yatırımlarının bir parçası şeklinde tanımlanarak, diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihinde Sona Eren Dokuz Aylık Hesap
Dönemine Ait Özet Ara Dönem Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 TMS'ye Uygunluk Beyanı

İlişkitedeki özet konsolide finansal tablolar, Tebliğ hükümleri uyarınca KGK tarafından yayımlanan ve yürürlüğe girmiş olan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmıştır. TMS; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumlardan oluşmaktadır. Grup'un 30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla düzenlenmiş özet ara dönem konsolide finansal tablolar Grup yönetimi tarafından 18 Mart 2019 tarihinde onaylanmıştır.

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler

Aşağıda belirtilen değişiklikler dışında, Grup'un özet ara dönem konsolide finansal tablolarında uygulanan muhasebe politikaları, 31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıl itibarıyla hazırlanan yıllık konsolide finansal tablolarında uygulanan muhasebe politikalarıyla aynıdır.

a) TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat

TFRS 15 standardı, hasılatın ne zaman ve hangi tutarda muhasebeleştirileceğini belirlemek için kapsamlı bir çerçeve oluşturmuştur. TMS 18 *Hasılat*, TMS 11 *İnşaat Sözleşmeleri* ve ilgili yorumların yerini almıştır.

Grup, TFRS 15'i ilk uygulama tarihinde (1 Ocak 2018) bu standardın başlangıçta uygulanmasının etkisini muhasebeleştirmek için kümülatif etki yöntemini benimsemiştir. Buna göre 2017 için sunulan bilgiler yeniden düzenlenmemiştir – diğer bir ifadeyle daha önce raporlandığı üzere TMS 18, TMS 11 ve ilgili yorumlar'a göre sunulmuştur. Grup'un çeşitli mal ve hizmetlerine ilişkin önemli muhasebe politikalarının detayları ve hasılat muhasebeleştirilme yöntemleri aşağıda belirtilmiştir.

Grup, aşağıdaki 5 temel prensip doğrultusunda hasılatı finansal tablolara kaydetmektedir:

- Müşteri sözleşmelerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerinin belirlenmesi
- Sözleşmelerdeki işlem fiyatının belirlenmesi
- İşlem fiyatının sözleşmelerdeki performans yükümlülüklerine dağıtılması
- Her performans yükümlülüğü yerine getirildiğinde hasılatın muhasebeleştirilmesi

Satış gelirleri

Satış gelirlerinin önemli bir kısmı elektrik satışlarından oluşmaktadır. 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 Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir.

TFRS 15' in, Grup'un satış gelirlerinin muhasebeleştirilmesi üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

b) TFRS 9 Finansal araçlar

Grup, Temmuz 2014'te yayınlanan TFRS 9 *Finansal Araçlar* standardını ilk uygulama tarihi 1 Ocak 2018 olmak üzere uygulamaya başlamıştır. TFRS 9 finansal varlık ve yükümlülüklerin ve bazı finansal olmayan kalemlerin alım veya satım sözleşmelerinin muhasebeleştirilmesi ve ölçülmesiyle ilgili gereklilikleri belirler.

TFRS 9 standardına geçişin 1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla geçmiş yıl karları/(zararları) üzerindeki vergiden arındırılmış etkisi aşağıda gibi özetlenmiştir:

1 Ocak 2018- TFRS 9 uygulamasının etkisi	
Geçmiş yıl karları / (zararları)	
TFRS 9'a göre beklenen zararlarının muhasebeleştirilmesi	5.946.633
İlgili vergi etkisi	(1.189.327)
TFRS 9'a göre açılış bakiyesi (1 Ocak 2018)	4.757.306

i. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin sınıflandırılması

TFRS 9'un uygulanmasının Grup'un finansal borçları ile ilgili muhasebe politikaları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır. Grup'un TFRS 9'a göre finansal varlıklarını nasıl sınıflandırdığı, ölçtüğü ve ilgili gelir ve giderleri nasıl muhasebeleştirdiği konusunda detaylı bilgi aşağıda sunulmuştur.

TFRS 9'a göre, bir finansal varlık ilk defa finansal tablolara alınması sırasında; İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen; gerçeğe uygun değer ("GUD") farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen borçlanma araçları; GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülen – özkaynak araçları veya GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılır. TFRS 9 kapsamındaki finansal varlıkların sınıflandırılması, genellikle, finansal varlıkların yönetimi için işletmenin kullandığı iş modeli ve finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özelliklerine dayanmaktadır. TFRS 9, TMS 39'da geçerli olan vadeye kadar elde tutulan finansal varlıklar, kredi ve alacaklar ve satılmaya hazır finansal varlıklar sınıflarını ortadan kaldırmıştır. Standart kapsamında saklı türevlerin finansal varlıktan ayrılma zorunluluğu ortadan kaldırılmış olup bir karma sözleşmenin bir bütün olarak ne şekilde sınıflandırılacağı değerlendirilmelidir.

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

-Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması ve

-Finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Bir borçlanma aracı, aşağıdaki her iki şartın birden sağlanması ve GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılmaması durumunda GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülür:

-Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini ve finansal varlıkların satılmasını amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması ve

-Finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Yukarıda belirtilen itfa edilmiş maliyeti üzerinden ya da GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülmeyen tüm finansal varlıklar GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülür. Bunlar, tüm türev finansal varlıkları da içermektedir. Finansal varlıkların ilk defa finansal tablolara alınması sırasında, finansal varlıkların farklı şekilde ölçümünden ve bunlara ilişkin kazanç veya kayıpların farklı şekilde finansal tablolara alınmasından kaynaklanacak bir muhasebe uyumsuzluğunu ortadan kaldırması veya önemli ölçüde azaltması şartıyla bir finansal varlığın geri dönülemez bir şekilde gerçeğe uygun değer değişimi kâr veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak tanımlanabilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

b) TFRS 9 Finansal araçlar (devamı)

i. Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin sınıflanması (devamı)

Gerçeğe uygun değer değişimleri kâr veya zarara yansıtılanlar dışındaki finansal varlıkların (ilk defa finansal tablolara alınması sırasında işlem bedeli üzerinden ölçülen ve önemli bir finansman bileşenine sahip olmayan ticari alacaklar haricinde) ilk ölçümünde, bunların edinimiyle veya ihracıyla doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri de gerçeğe uygun değere ilave edilerek ölçülür.

Aşağıdaki muhasebe politikaları finansal varlıkların sonraki ölçümlerinde geçerlidir.

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

b) TFRS 9 Finansal araçlar (devamı)

i. *Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin sınıflanması (devamı)*

1 Ocak 2018 tarihinde TFRS 9'un uygulanmasının aşağıda daha detaylı olarak açıklandığı üzere finansal varlıkların defter değerlerine önemli etkisi bulunmamaktadır.

Aşağıdaki tablo ve ilişikteki notlar, TMS 39 kapsamındaki orijinal ölçüm kategorilerini ve Grup'un 1 Ocak 2018'deki finansal varlıklarının her bir sınıfı için TFRS 9'göre yapılan yeni ölçüm kategorilerini açıklamaktadır.

	TMS 39'a göre orijinal sınıflandırma	TFRS 9'a göre yeni sınıflandırma	TMS 39'a göre orijinal defter değeri	TFRS 9'a göre yeni defter değeri
Finansal varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	Kredi ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet	59.577.791	59.577.791
Ticari alacaklar	Kredi ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet	706.750.072	700.803.439
Diğer alacaklar	Kredi ve alacaklar	İtfa edilmiş maliyet	94.187.924	94.187.924
Finansal Yatırımlar	Satılmaya hazır finansal varlık	Gerçeğe uygun değer farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan	412.408	412.408

ii. *Finansal varlıklarda değer düşüklüğü*

TFRS 9, TMS 39'daki "oluşan zarar" modelini "beklenen kredi zararları" modeliyle değiştirmektedir. Yeni değer düşüklüğü modeli itfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıklara ve sözleşme varlıklarına uygulanır ancak özkaynak araçlarına yapılan yatırımlara uygulanmaz.

İtfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıklar ticari alacaklar, diğer alacaklar ve nakit ve nakit benzerlerinden oluşmaktadır.

1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla, TFRS 9'un değer düşüklüğü karşılığı üzerindeki etkisi aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2017 itibarıyla TMS 39 kapsamında değer düşüklüğü	18.514.130
1 Ocak 2018 itibarıyla kayıtlara alınan ek değer düşüklüğü	
- Ticari alacaklar	5.946.633
1 Ocak 2018 itibarıyla TFRS 9 kapsamında değer düşüklüğü	24.460.763

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

c) Yayımlanmış ancak yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmaya başlanmamış değişiklikler

Raporlama tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmasına izin verilmemekle birlikte Grup tarafından erken uygulanmayan yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra özet konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

TFRS 16 Kiralamalar

KGK tarafından TFRS 16 "Kiralamalar" Standardı 16 Nisan 2018 tarihinde yayınlanmıştır. Bu Standart kiralama işlemlerinin muhasebeleştirilmesinin düzenlendiği mevcut UMS 17 "Kiralama İşlemleri" Standardının, UFRS Yorum 4 "Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi" ve UMS Yorum 15 "Faaliyet Kiralamaları – Teşvikler" yorumlarının yerini almakta ve UMS 40 "Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller" Standardında da değişiklikler yapılmasına neden olmuştur. TFRS 16, kiracılar açısından mevcut uygulama olan finansal kiralama işlemlerinin bilançoda ve faaliyet kiralamasına ilişkin yükümlülüklerin bilanço dışında izlenmesi şeklindeki ikili muhasebe modelini ortadan kaldırmaktadır. Bunun yerine, tüm kiralamalar için mevcut finansal kiralama muhasebesine benzer olarak bilanço bazlı tekil bir muhasebe modeli ortaya koyulmaktadır. Kiraya verenler için muhasebeleştirme mevcut uygulamalara benzer şekilde devam etmektedir. TFRS 16, 1 Ocak 2019 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olmakla birlikte TFRS 15 "Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat" standardını uygulamaya başlayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, TFRS 16'nın uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS Yorum 23 Gelir Vergisi Uygulamalarına İlişkin Belirsizlikler

KGK tarafından 24 Mayıs 2018'de gelir vergilerinin hesaplanmasına ilişkin belirsizliklerin finansal tablolara nasıl yansıtılacağını belirlemek üzere TFRS Yorum 23 "Gelir Vergisi Uygulamalarına İlişkin Belirsizlikler" Yorumu yayımlanmıştır. Belirli bir işlem veya duruma vergi düzenlemelerinin nasıl uygulanacağına veya vergi otoritesinin bir şirketin vergi işlemlerini kabul edip etmeyeceğine yönelik belirsizlikler bulunabilir. TMS 12 "Gelir Vergileri", cari ve ertelenmiş verginin nasıl hesaplanacağına açıklık getirmekle birlikte, ancak bunlara ilişkin belirsizliklerin etkilerinin finansal tablolara nasıl yansıtılacağına yönelik rehberlik sağlamamaktadır. TFRS Yorum 23, gelir vergilerinin muhasebeleştirmesinde gelir vergilerine ilişkin belirsizliğin etkilerinin finansal tablolara nasıl yansıtılacağını açıklığa kavuşturmak suretiyle TMS 12'de yer alan hükümlere ilave gereklilikler getirmektedir. Bu Yorumun yürürlük tarihi 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan raporlama dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, TFRS Yorum 23'ün uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

TFRS 9'daki değişiklikler- Negatif Tazminata Yol Açan Erken Ödemeler

KGK tarafından Aralık 2017'de finansal araçların muhasebeleştirilmesine yönelik açıklık kazandırmak üzere TFRS 9'un gerekliliklerini değiştirmiştir. Erken ödendiğinde negatif tazminata neden olan finansal varlıklar, TFRS 9'un diğer ilgili gerekliliklerini karşılaması durumunda itfa edilmiş maliyeti üzerinden veya gerçeğe uygun değer farkları diğer kapsamlı gelire yansıtılarak ölçülebilir. TFRS 9 uyarınca, sözleşmesi erken sona erdirildiğinde, henüz ödenmemiş anapara ve faiz tutarını büyük ölçüde yansıtan makul bir ilave bedel' ödenmesini gerektiren erken ödeme opsiyonu içeren finansal varlıklar bu kriteri karşılamaktadır. Grup, TFRS 9 değişikliğinin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

TMS 28'deki değişiklikler- İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Uzun Dönemli Yatırımlar

KGK tarafından Aralık 2017'de iştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlardan özkaynak yönteminin uygulanmadığı diğer finansal araçların ölçümünde de TFRS 9'un uygulanması gerektiğine açıklık getirmek üzere TMS 28'de değişiklik yapılmıştır. Bu yatırımlar, esasında, işletmenin iştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan uzun dönemli elde tutulan paylardır. Bir işletme, TMS 28'in ilgili paragraflarını uygulamadan önce, bu tür uzun dönemli yatırımların ölçümünde TFRS 9'u uygular. TFRS 9 uygulandığında, uzun vadeli yatırımların defter değerinde TMS 28'in uygulanmasından kaynaklanan herhangi bir düzeltme yapılmaz. Bu değişiklik, 1 Ocak 2019 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. TMS 28'de yapılan bu değişikliğin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

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

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) tarafından yayımlanmış fakat KGK tarafından henüz yayımlanmamış yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'ndaki ("UFRS") değişiklikler Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ("UMSK") tarafından yayınlanmış 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 halihazırda KGK tarafından yayımlanmayan standartlara UFRS veya UMS şeklinde atıfta bulunmaktadır. Grup, konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

Yıllık iyileştirmeler - 2015–2017 Dönemi

UFRS'deki iyileştirmeler

Halihazırda yürürlükte olan standartlar için yayınlanan "UFRS'de Yıllık İyileştirmeler / 2015-2017 Dönemi" aşağıda sunulmuştur. Bu değişiklikler 1 Ocak 2019 tarihinden itibaren geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. UFRS'lerdeki bu değişikliklerin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

UFRS 3 İşletme Birleşmeleri ve UFRS 11 Müşterek Anlaşmalar

UFRS 3 ve UFRS 11, işletme tanımını karşılayan müşterek bir operasyonda sahip olunan paylardaki artışını nasıl muhasebeleştirileceğine açıklık getirmek üzere değiştirilmiştir. Müşterek taraflardan biri kontrol gücünü elde ettiğinde, bu işlem aşamalı olarak gerçekleşen işletme birleşmesi olarak dikkate alınarak satın alan tarafın önceden sahip olduğu payı gerçeğe uygun değeriyle yeniden ölçmesi gerekecektir. Taraflardan birinin müşterek kontrolü devam ettiğinde (ya da müşterek kontrolü elde ettiğinde) daha önce sahip olunan payın yeniden ölçülmesi gerekmemektedir.

UMS 12 Gelir Vergileri

UMS 12 temettülerden kaynaklanan gelir vergilerinin (özkaynak olarak sınıflandırılan finansal araçlara yapılan ödemeler de dahil olmak üzere) işletmenin dağıtılabilir kar tutarını oluşturan işlemlerle tutarlı olarak (örneğin; kâr veya zararda, diğer kapsamlı gelir unsurları içerisinde veya özkaynaklarda), muhasebeleştirilmesini açıklığa kavuşturmak üzere değiştirilmiştir.

UMS 23 Borçlanma Maliyetleri

UMS 23, finansman faaliyetlerinin tek bir merkezden yürütüldüğü durumlarda aktifleştirilebilir borçlanma maliyetlerinin hesaplanmasında kullanılan genel amaçlı borçlanma havuzuna, halihazırda geliştirme aşamasında olan veya inşaatı devam eden özellikli varlıkların finansmanı için doğrudan borçlanılan tutarların dahil edilmemesi gerektiğine açıklık kazandırmak üzere değiştirilmiştir. Kullanıma veya satışa hazır olan özellikli varlıkların – veya özellikli varlık kapsamına girmeyen herhangi bir varlığın - finansmanı için direkt borçlanılan tutarlar ise genel amaçlı borçlanma havuzuna dahil edilmelidir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Muhasebe politikasında değişiklikler (devamı)

c. Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) tarafından yayımlanmış fakat KGK tarafından henüz yayımlanmamış yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

UMS 19'daki değişiklikler-Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yükümlülüklerin Yerine Getirilmesi

UMSK tarafından 7 Şubat 2018'de, Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yükümlülüklerin Yerine Getirilmesi (UMS 19'daki Değişiklikler) başlıklı değişiklik yayımlanmıştır. Yapılan değişiklik, planda yaşanan bir değişikliğin veya küçülmenin yanı sıra yükümlülüklerin yerine getirilmesinin muhasebeleştirilmesine açıklık getirilmektedir. Bir şirket bundan sonra dönemin hizmet maliyetini ve net faiz maliyetini belirlemek için güncellenen cari aktüeryal varsayımları kullanacak ve plana ilişkin herhangi bir yükümlülüğün yerine getirilmesinde ortaya çıkan kazanç veya zararların hesaplanmasında varlık tavanından kaynaklanan etkiyi dikkate almayacak olup, bu durumun etkileri diğer kapsamlı gelir içerisinde ayrı olarak ele alınacaktır. Bu değişiklik, 1 Ocak 2019 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, UMS 19 değişikliğinin uygulanmasının konsolide finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Kavramsal Çerçeve (güncellenmiş)

Güncellenen Kavramsal Çerçeve UMSK tarafından 28 Mart 2018 tarihinde yayımlanmıştır. Kavramsal Çerçeve; UMSK'ya yeni UFRS'leri geliştirirken finansal raporlamalarına rehberlik sağlayacak olan temel çerçeveyi ortaya koymaktadır. Kavramsal Çerçeve; standartların kavramsal olarak tutarlı olmasını ve benzer işlemlerin aynı şekilde ele alınmasını sağlamaya yardımcı olmakta ve böylece yatırımcılar, borç verenler ve kredi veren diğer taraflar için faydalı bilgiler sağlamaktadır. Kavramsal Çerçeve, şirketlere, belirli bir işlem için herhangi bir UFRS'nin uygulanabilir olmadığı durumlarda muhasebe politikaları geliştirmelerine ve daha geniş bir biçimde, paydaşların bu standartları anlamalarına ve yorumlamalarına yardımcı olmaktadır. Güncellenen Kavramsal Çerçeve ise önceki versiyonundan daha kapsamlı olup, UMSK'ya standartların oluşturulmasında gerekli olan tüm araçların sağlanmasını amaçlamaktadır. Güncellenen Kavramsal Çerçeve finansal raporlamanın amacından başlayarak sunum ve açıklamalara kadar standart oluşturulmasının tüm yönlerini kapsamaktadır. Güncellenen Kavramsal Çerçeve, belirli bir işlem için herhangi bir UFRS'nin uygulanabilir olmadığı durumlarda muhasebe politikalarını geliştirmek için Kavramsal Çerçeve'yi kullanan şirketler için, erken uygulamaya izin verilmekle birlikte, 1 Ocak 2020 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemlerinden itibaren geçerli olacaktır.

2.4 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Mali tabloların TFRS'ye uygun olarak hazırlanması, varlık ve yükümlülükler ile şarta bağlı varlık ve yükümlülüklerle ve gelir ve gider kalemlerine ilişkin açıklayıcı notları etkileyecek belirli varsayımların ve önemli muhasebe tahminlerinin kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahminler, yönetimin mevcut olaylar ve aksiyonlar çerçevesinde en iyi tahminlerine dayansa da, fiili sonuçlar yapılan tahminlerden farklı gerçekleşebilir. Karmaşık ve daha ileri derecede bir yorum gerektiren varsayım ve tahminlerin finansal tablolar üzerinde önemli etkisi bulunabilir. 30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla sona eren dokuz aylık ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan varsayım ve önemli muhasebe tahminlerinde önceki yılda kullanılanlara göre değişiklik olmamıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar içerisindeki arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar, finansal tablolarda değerlendirilmiş tutarlarından belirtilmiş olup gerçeğe uygun değer hesaplamasında kullanılmış olan önemli varsayımlar Dipnot 11'de belirtilmiştir. İlgili maddi duran varlıkların değerlemeleri 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, bağımsız bir değerlendirme şirketi tarafından yapılmıştır.

30 Eylül 2018 tarihinde sona eren 9 aylık hesap dönemine ait finansal tabloları hazırlanırken kullanılan önemli muhasebe politikaları, 31 Aralık 2017 tarihli finansal tablolar içerisinde detaylı olarak açıklanan muhasebe politikaları ile tutarlılık arz etmektedir. Ayrıca, maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazlar da maliyet esasından yeniden değerlendirme esasına göre kayıtlarına almaya başlamıştır. Söz konusu maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemine göre finansal tablolara yansıtılması TMS 8, paragraf 17'ye göre geriye dönük olarak uygulanmamıştır.

2.6 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tabloların düzeltilmesi

Grup, 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarda maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arazi ve arsalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis makine ve cihazları maliyet yöntemiyle muhasebeleştirmek yerine TMS 16 Maddi Duran Varlıklar standardına uygun olarak yeniden değerlendirme yöntemi ile ölçme seçeneğini tercih etmiştir. Bu kapsamda, Grup'un geçerli para birimi ABD Doları ve Avro olan yurtdışı operasyonlarının maddi duran varlıklarının yeniden değerlendirilmiş tutarlarının tespitinde 28 Aralık 2017 tarihli değerlendirme raporunda yer verilen ABD Doları bazındaki yeniden değerlendirilmiş makine ve gayrimenkul değerleri 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tablolarda Grup'un geçerli para birimi olan TL'ye 29 Aralık 2017 döviz kuru esas alınarak çevrilmiştir. TMS 21 uyarınca bu tutarların Grup'un geçerli para birim olan TL'ye 31 Aralık 2017 tarihli döviz kuru kullanılarak çevrilmesi gerekmektedir. Bu düzeltmelerin etkileri geriye dönük olarak TMS 8 "Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar" uyarınca ilgili döneme yansıtılmıştır. Önceki döneme yapılan düzeltmelerin etkisi her bir finansal tablo kalemi bazında aşağıdaki tabloda sunulmuştur:

Konsolide finansal durum tablosu

31 Aralık 2017	Düzeltilmelerin etkisi		Yeniden düzenlenmiş
	Daha önce raporlanan	Düzeltilmeler	
Maddi Duran Varlıklar	3.644.861.330	(9.063.781)	3.635.797.549
Maddi Duran Varlık Yeniden Değerleme Artışları	887.786.445	(5.399.589)	882.386.856
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	101.946.554	(2.426.341)	99.520.213
Kontrol gücü olmayan paylar	58.704.622	(1.237.851)	57.466.771

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.6 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli konsolide finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

Kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu

31 Aralık 2017	Düzeltilmelerin etkisi		Yeniden düzenlenmiş
	Daha önce raporlanan	Düzeltilmeler	
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları-diğer kapsamlı gelir	1.157.853.041	(9.063.781)	1.148.789.260
Ertelenmiş vergi gideri-diğer kapsamlı gelir	240.270.344	(2.426.341)	237.844.003

31 Aralık 2017 tarihinde sona eren yıla ait nakit akışları tablosunun yeniden düzenlenmesinde yukarıda bahsedilen düzeltmelerin etkileri de dikkate alınmıştır.

12 Kasım 2018 tarihinde yayınlanan 1 Ocak 2018 – 30 Eylül 2018 dönemine ilişkin konsolide finansal tabloların amortisman giderlerinde ve net dönem karının dağılımında sehven yapılan hatanın düzeltilmesi sonucunda 30 Eylül 2018 tarihli konsolide finansal tablolar yeniden düzenlenmiştir. Söz konusu konsolide finansal tablolarda hem bu konunun hem de 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal tabloların yeniden düzenlenmesi sonucunda 11.153.353 TL amortisman çıkarılması nedeniyle dönem net karı ertelenmiş vergi etkisinden sonra 4.783.534 TL artmıştır. Aşağıdaki hesaplar dışında konsolide finansal tablolarda bir değişiklik bulunmamaktadır:

	Önceden Raporlanmış	Hata	Yeniden
	30 Eylül 2018	Etkisi	Düzenlenmiş 30 Eylül 2018
Maddi duran varlıklar	3.846.868.841	117.731.324	3.964.600.165
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	830.348.965	(5.399.589)	824.949.376
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	78.355.021	3.943.480	82.298.501
Kontrol gücü olmayan paylar	89.593.404	82.251.864	171.845.268
Yabancı para çevrim farkları	228.222.654	115.641.750	343.864.404
Satışların maliyeti	2.997.968.469	(11.153.353)	2.986.815.116
Ertelenmiş vergi geliri	28.238.386	(6.369.819)	21.868.567
Dönem net karı	125.209.318	4.783.534	129.992.852
-Kontrol gücü olmayan paylar	30.888.800	83.489.714	114.378.514
-Ana ortaklık payları	94.320.519	(78.706.181)	15.614.338
Pay başına kazanç	0,154	(0,129)	0,025

30 Eylül 2018 tarihinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait nakit akışları tablosunun yeniden düzenlenmesinde yukarıda bahsedilen düzeltmelerin etkileri de dikkate alınmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli alacaklar				
Ticari alacaklar	376.028.667	223.162.496	32.140.674	9.234.230
Şüpheli alacaklar	275.922	--	275.922	--
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(275.922)	--	(275.922)	--
Toplam	376.028.667	223.162.496	32.140.674	9.234.230

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

	30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	317.908.639	--	29.919.413	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	4.142.410	--	--	--
Kazancı Holding	--	211.555.015	--	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	10.994.581	--	8.584.875
Diğer	32.002	--	78.393	--
Toplam	322.083.051	222.549.596	29.997.806	8.584.875

	30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Power Generation (Dubai)	8.696.731	--	--	--
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	168.415	--	176.482
Diğer	98.951	--	--	271.949
Toplam	8.795.682	168.415	--	448.431

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

i) İlişkili taraflardan alacaklar (devamı):

Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Koni İnşaat A.Ş.	45.149.934	--	2.142.868	--
Flamingo Bioyakıt Üretim Sanayi				
Veticaret Ltd.Şti.	--	444.485	--	200.924
Toplam	45.149.934	444.485	2.142.868	200.924
Toplam ilişkili taraflardan alacaklar	376.028.667	223.162.496	32.140.674	9.234.230

ii) İlişkili taraflara borçlar:

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli borçlar	30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ticari Borçlar	19.024.423	211.394.251	76.256.568	9.020.316
Toplam borçlar	19.024.423	211.394.251	76.256.568	9.020.316

Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	13.783.345	--	9.185.129	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	441.844	--	388.027	--
Aksa Havacılık A.Ş.	120.461	--	101.368	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	84.378	--	3.873.273	--
Kazancı Holding	--	1.255.923	--	5.971.956
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	--	--	9.925	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	2.610.581	--
Toplam	14.430.028	1.255.923	16.168.303	5.971.956

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

ii) İlişkili taraflara borçlar (devamı):

Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	122.811.572	16.816.838	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	84.046.948	36.183.950	--
Diğer	3.459.692	--	3.610.679	--
Toplam	3.459.692	206.858.520	56.611.467	--
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	951.102	--	674.375	--
Koni İnşaat A.Ş.	183.601	--	260.721	--
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	3.279.808	--	3.048.360
Diğer	--	--	2.541.702	--
Toplam	1.134.703	3.279.808	3.476.798	3.048.360
Toplam ilişkili taraflara borçlar	19.024.423	211.394.251	76.256.568	9.020.316

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	1 Ocak – 30 Eylül 2018		1 Temmuz – 30 Eylül 2018		1 Ocak – 30 Eylül 2017		1 Temmuz – 30 Eylül 2017	
Ortaklardan Kazancı Holding’in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	118.643.449	17.304	52.323.059	--	303.476.679	53.656	71.664.450	9.062
Diğer	32.130	156.088	24.246	108.437	411.180	154.878	410.980	114.097
Toplam	118.675.579	173.392	52.347.305	108.437	303.887.859	208.534	72.075.430	123.159
Ortaklardan Kazancı Holding’in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	27.135.435	--	10.167.115	--	85.560.786	--	38.240.727	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	13.713.950	--	1.537.544	--	44.145.978	--	20.682.961	--
Aksa Power Generation (Dubai)	7.433.416	--	--	--	--	--	--	--
Diğer	--	--	--	--	50.000	2.511	1.407	2.511
Toplam	48.282.801	--	11.704.659	--	129.756.764	2.511	58.925.095	2.511
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Koni İnşaat	24.368.030	1.038.387	13.830.499	46.339	14.947.740	450.122	393.340	297.633
Diğer	--	11.768	--	3.923	157.129	14.830	157.129	9.814
Toplam	24.368.030	1.050.155	13.830.499	50.262	15.104.869	464.952	550.469	307.447
Toplam	191.326.410	1.223.547	77.882.463	158.699	448.749.492	675.997	131.550.994	433.117

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	1 Ocak – 30 Eylül 2018		1 Temmuz – 30 Eylül 2018		1 Ocak – 30 Eylül 2017		1 Temmuz – 30 Eylül 2017	
Ortaklardan Kazancı Holding’in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	36.620.933	--	9.216.667	--	35.470.822	--	8.901.380	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	16.461.667	231.395	13.074.840	15.737	13.627.146	116.794	3.781.073	97.376
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	15.284.747	--	3.911.073	--	30.214.513	3.663	8.503.471	--
Kazancı Holding	2.844.117	3.365.358	2.656.149	424.161	3.588.250	405.069	--	135.023
ATK Sigorta aracılık Hizmetleri A.Ş.	275.789	1.255.548	252.810	253.611	1.936.993	3.547.508	485.204	309.755
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	9.733	224.910	2.771	16.877	14.287	10.086	2.053	--
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	--	--	--	--	14.722.842	--	11.986.745	--
Diğer	65.668	64.047	2.751	1.172	18.923	1.944.357	1.098	4.602
Toplam	71.562.654	5.141.258	29.117.061	711.558	99.593.776	6.027.477	33.661.024	546.756

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	1 Ocak – 30 Eylül 2018		1 Temmuz – 30 Eylül 2018		1 Ocak – 30 Eylül 2017		1 Temmuz – 30 Eylül 2017	
Ortaklardan Kazancı Holding’in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	5.637.029	--	1.170.243	--	2.875.519	--	398.187	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.155.440	--	149.692	--	4.077.903	--	445.995	--
Diğer	168.930	--	--	--	145.987	74.156	13.428	290
Toplam	7.961.399	--	1.319.935	--	7.099.409	74.156	857.610	290
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup’un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.145.401	1.157.722	924.137	49.545	735	1.753.876	--	567.947
Diğer	225.350	1.141.181	33.473	252.515	302.364	1.025.449	161.809	330.407
Toplam	1.370.751	2.298.903	957.610	302.060	303.099	2.779.325	161.809	898.354
Toplam ilişkili taraflardan yapılan alışlar	80.894.804	7.440.161	31.394.606	1.013.618	106.996.284	8.880.958	34.680.443	1.445.400

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

iii) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2018	1 Ocak - 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017
Ortaklardan Kazancı Holding'in iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	7.108.451	5.746.579	3.931.431	2.402.442
Kazancı Holding	2.494.337	--	7.022	--
Diğer	1.076.731	149.520	1.739.820	110.401
Toplam	10.679.519	5.896.099	5.678.273	2.512.843
 Ortaklardan Kazancı Holding'in dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	172.917	103.281	177.471	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	24.265	13.924	422.095	257.131
Diğer	--	--	2.863	2.863
Toplam	197.182	117.205	602.429	259.994
 Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı	 Faiz ve kur farkı
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	2.420.081	1.821.379	327.203	1.193
Diğer	183.231	27.130	51.118	12.767
Toplam	2.603.312	1.848.509	378.321	13.960
 Toplam ilişkili taraflardan finansman gelirleri	 13.480.013	 7.861.813	 6.659.023	 2.786.797

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

iv) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2018	1 Ocak - 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017
Ortaklardan Kazancı Holding'in				
iştirak ve bağlı ortaklıkları olan				
ilişkili taraflar:	Faiz ve	Faiz ve	Faiz ve	Faiz ve
	kur farkı	kur farkı	kur farkı	kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	829.172	--	7.355.060	2.046.198
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	49.786	21.446	29.511	11.732
Kazancı Holding	19.163	13.149	1.060.392	176.254
Aksa Havacılık A.Ş.	16.181	7.281	107.076	15.207
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	6.453	--	72.627	25.534
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	--	--	70.253	26.396
Diğer	7.903	1.390	134.804	134.804
Toplam	928.658	43.266	8.829.723	2.436.125
Ortaklardan Kazancı Holding'in				
Dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları				
olan ilişkili taraflar:	Faiz ve	Faiz ve	Faiz ve	Faiz ve
	kur farkı	kur farkı	kur farkı	kur farkı
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	8.761.884	5.509.819	683.443	448.114
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	5.879.337	4.951.063	291.204	5.839
Diğer	67.301	14.847	7.755	5.066
Toplam	14.708.522	10.475.729	982.402	459.019
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst				
düzyer yöneticileri Grup'un yöneticileri ile				
aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve	Faiz ve	Faiz ve	Faiz ve
	kur farkı	kur farkı	kur farkı	kur farkı
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	458.230	199.954	99.187	99.187
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	70.943	70.943	12.715	2.400
Koni İnşaat	22.417	6.773	41.785	6.102
Diğer	6.211	739	6.828	2.477
Toplam	557.801	278.409	160.515	110.166
Toplam ilişkili taraflara finansman gideri	16.194.981	10.797.404	9.972.640	3.005.310

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

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla 2.180.462.700 TL (31 Aralık 2017: 1.428.109.100 TL)'dir.

vi) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Grup'un 30 Eylül 2018 tarihinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar toplamı 1.686.408 TL (30 Eylül 2017: 1.730.805 TL) tutarındadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar

Kısa vadeli	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Kısa vadeli banka kredileri	483.732.668	440.990.351
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	126.927	638.020
Toplam	483.859.595	441.628.371
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	1.489.019.661	840.155.894
Toplam	1.489.019.661	840.155.894
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	1.767.263.275	1.158.627.222
Toplam	1.767.263.275	1.158.627.222

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un toplam banka kredileri ve finansal kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Banka kredileri	3.740.015.604	2.439.773.467
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	126.927	638.020
Toplam	3.740.142.531	2.440.411.487

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar (devamı)

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2018			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 14,40 - %37,80	1.918.286.269	1.955.825.100
ABD Doları	LiborUSD06 + % 0,15 - LiborUSD06 + % 6,35	1.667.191.459	1.656.950.488
Avro	Euribor+% 1,60 - % 3,84	135.035.488	127.240.016
Toplam			3.740.015.604

31 Aralık 2017			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 12,25 - %18,50	1.085.499.166	1.109.510.423
ABD Doları	6MLibor +%0,15- 6MLibor +%6,35	1.191.195.863	1.203.091.285
Avro	Euribor6M+% 1,60 - % 3,84	136.291.496	127.171.759
Toplam			2.439.773.467

30 Eylül 2018			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	ABD Doları	97.420.728	583.569.645
	Avro	13.057.502	90.756.171
1-2 Yıl	TL	1.298.426.513	1.298.426.513
	ABD Doları	59.952.279	359.126.143
	Avro	4.078.980	28.350.947
2-3 Yıl	TL	478.937.062	478.937.062
	ABD Doları	47.298.049	283.324.771
	Avro	1.170.117	8.132.898
3-4 Yıl	TL	149.295.383	149.295.383
	ABD Doları	23.987.297	143.688.705
	TL	29.166.142	29.166.142
4-5 Yıl	ABD Doları	21.245.880	127.267.069
5 Yıl ve Üstü	ABD Doları	26.705.979	159.974.155
Toplam			3.740.015.604

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan az	ABD Doları	144.022.552	541.282.499
	Avro	13.213.331	59.664.798
	TL	680.198.948	680.198.948
1-2 yıl	ABD Doları	45.376.992	171.157.476
	Avro	10.361.626	46.787.921
	TL	258.454.686	258.454.686
2-3 yıl	ABD Doları	33.667.403	126.990.076
	Avro	2.999.060	13.542.255
	TL	119.621.836	119.621.836
3-4 yıl	ABD Doları	25.701.580	96.943.790
	Avro	1.589.367	7.176.785
4-5 yıl	ABD Doları	33.505.833	33.505.833
	Avro	22.818.684	86.069.793
5 yıl ve üstü	ABD Doları	17.729.119	17.729.119
	Avro	47.893.012	180.647.652
Toplam			2.439.773.467

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla finansal kiralama işlemlerinden borçlar detayı aşağı gibidir:

30 Eylül 2018			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	Avro	18.262	126.927
Toplam			126.927

31 Aralık 2017			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 yıldan az	Avro	141.295	638.020
Toplam			638.020

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar (devamı)

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Factoring borçları	116.871.648	175.783.689
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcunun kısa vadeli kısmı	141.725.674	84.023.074
Diğer finansal yükümlülükler	19.779	7.850
Toplam	258.617.101	259.814.613
Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Factoring borçları	21.120.989	17.112.079
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcu	--	119.166.031
Toplam	21.120.989	136.278.110

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

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

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla tahvil borçlarının detayı aşağı gibidir:

30 Eylül 2018		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	141.725.674
Toplam		141.725.674
31 Aralık 2017		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	84.023.074
1-2 Yıl	TL	119.166.031
Toplam		203.189.105

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

4 Finansal borçlanmalar (devamı)

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla faktoring borçlarının detayı aşağı gibidir:

30 Eylül 2018		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	116.871.648
1-2 Yıl	TL	21.120.989
Toplam		137.992.637

31 Aralık 2017		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	175.783.689
1-2 Yıl	TL	17.112.079
Toplam		192.895.768

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 14'te açıklanmıştır.

5 Maddi duran varlıklar

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Diğer maddi duran varlıklar	3.900.064.674	3.565.794.115
Maden varlıkları	64.535.491	70.003.434
Toplam	3.964.600.164	3.635.797.549

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 Maddi duran varlıklar (devamı)

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
<u>Maliyet değeri</u>									
1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	42.894.220	6.183.040	79.021.405	4.294.400.424	3.519.590	12.529.180	26.792.310	111.719.413	4.577.059.582
İlaveler	--	111.471	3.270	10.389.318	--	710.116	16.030	72.780.182	84.010.387
Çıkışlar	--	--	--	(41.585.935)	--	--	--	(693.124)	(42.279.059)
Yabancı para çevirim etkisi	--	408.183	25.893.787	675.742.246	1.158.303	1.399.036	--	38.607.715	743.209.270
Transferler	--	55.877	--	85.185.327	--	--	--	(85.241.204)	--
Stoklardan transferler	--	--	--	76.423.698	--	--	--	--	76.423.698
30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	42.894.220	6.758.571	104.918.462	5.100.555.078	4.677.893	14.638.332	26.808.340	137.172.982	5.438.423.878
<u>Birikmiş amortisman</u>									
1 Ocak 2018 tarihi itibarıyla									
açılış bakiyesi	--	186.760	6.177.159	990.927.731	795.296	9.314.568	3.863.953	--	1.011.265.467
Dönem amortismanı	--	1.368.600	6.468.474	297.146.456	152.858	730.423	15.387	--	305.882.198
Çıkışlar	--	--	--	(891.288)	--	--	--	--	(891.288)
Yabancı para çevirim etkisi	--	69.149	5.630.143	215.440.392	487.435	475.708	--	--	222.102.827
30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla									
kapanış bakiyesi	--	1.624.509	18.275.776	1.502.623.291	1.435.589	10.520.699	3.879.340	--	1.538.359.204
Net kayıtlı değer	42.894.220	5.134.062	86.642.686	3.597.931.787	3.242.304	4.117.633	22.929.000	137.172.982	3.900.064.674

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 Maddi duran varlıklar (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
Maliyet değeri									
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	42.227.079	27.106.784	27.541.606	2.674.891.949	3.144.551	12.403.165	515.366	369.786.001	3.157.616.501
İlaveleler	--	--	5.035	184.002.705	340.655	474.001	--	64.564.760	249.387.156
Çıkışlar	--	(331.983)	(899.447)	(1.624.967)	--	(385.633)	--	(1.545.497)	(4.787.527)
Yabancı para çevirim etkisi	--	5.428	524.566	3.513.987	15.209	(355.320)	280.849	4.577.605	8.562.324
Transferler (*)	--	--	13.495.440	323.288.070	--	--	--	(336.783.510)	--
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	--	(2.391)	(124.714)	(132.040.379)	--	(81.221)	(1.983)	(223.474)	(132.474.162)
30 Eylül 2017 kapanış bakiyesi	42.227.079	26.777.838	40.542.486	3.052.031.365	3.500.415	12.054.992	794.232	100.375.885	3.278.304.292
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	--	2.310.175	4.775.765	780.438.257	574.175	9.148.228	227.867	--	797.474.467
Dönem amortismanı	--	1.339.826	915.780	149.864.631	348.658	971.634	19.313	--	153.459.842
Çıkışlar	--	(301.980)	(226.521)	(2.538.869)	--	(237.282)	--	--	(3.304.652)
Yabancı para çevirim etkisi	--	50	46.004	(5.887.836)	3.762	65.470	--	--	(5.772.550)
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklara transferler	--	(698)	(44.472)	(17.900.786)	--	(34.893)	(1.347)	--	(17.982.196)
30 Eylül 2017 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	3.347.373	5.466.556	903.975.397	926.595	9.913.157	245.833	--	923.874.911
Net kayıtlı değeri	42.227.079	23.430.465	35.075.930	2.148.055.968	2.573.820	2.141.835	548.399	100.375.885	2.354.429.381

(*) 5.627.022 TL'lik tutar Gana'da, 7.796.217 TL Aksa Göynük'de aktifleşen yönetim binasıyla ilgilidir. Gana'da yapımı tamamlanan santral 323.288.070 TL'lik tutarla aktifleştirilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	30 Eylül 2018	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)	31 Aralık 2017	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)
Gana yatırımı	114.620.852	%99	97.120.827	%99
Diğer (*)	22.552.130		14.598.586	
Toplam	137.172.982		111.719.413	

(*) Afrika'da yapımı devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	69.156.999	73.578.865
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.772
	74.634.771	79.056.637
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	9.866.947	8.820.870
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.333
	10.099.280	9.053.203
Net kayıtlı değeri	64.535.491	70.003.434

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	4.010.432.576	2.519.454.202
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.180.462.700	1.428.109.100
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 Dahil Edilen Ortaklıklar Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplamı	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam TRİ	6.190.895.276	3.947.563.302

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2018	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	65.858.000	--	--	--	65.858.000
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	8.529.721	2.062.080	100.000	--	21.577.043
Türkiye Kömür İşletmeleri	5.225.526	--	--	--	5.225.526
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	--	--	--	665.042
İcra Müdürlükleri	564.212	--	--	--	564.212
Elektrik Dağıtım Şirketleri	26.862	--	--	--	26.862
Bankalar	--	--	1.457.143	--	10.127.871
Diğer	27.526.562	9.650.119	1.250.000	800.000	98.917.708
Toplam	108.395.925	11.712.199	2.807.143	800.000	202.962.264

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 Taahhütler (devamı)

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

31 Aralık 2017	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	21.758.000	--	--	--	21.758.000
Elektrik Dağıtım Şirketleri	19.264.093	--	--	--	19.264.093
Türkiye Elektrik İletişim A.Ş.	7.776.984	2.062.080	100.000	--	16.006.493
Türkiye Kömür İşletmeleri	4.525.476	--	--	--	4.525.476
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	665.042	--	--	--	665.042
İcra Müdürlükleri	196.444	--	--	--	196.444
Bankalar	--	--	1.457.143	--	6.579.728
Diğer	38.973.171	41.715.000	1.250.000	800.000	205.046.194
Toplam	93.159.210	43.777.080	2.807.143	800.000	274.041.470

(b) Alınan teminatlar

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminat mektuplarının detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	30 Eylül 2018 TL Karşılığı
Teminat mektubu	89.142.342	75.502.099	1.792.700	553.875.178
Teminat senedi	26.327.053	1.050.574	1.205.112	40.996.332
Teminat çeki	11.392.533	28.000	3.456.000	35.581.186
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	127.561.928	76.580.673	6.453.812	631.152.696

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2017 TL Karşılığı
Teminat mektubu	190.849.018	76.080.250	2.345.500	488.407.218
Teminat senedi	26.326.505	1.034.174	1.184.169	35.574.419
Teminat çeki	11.387.533	28.000	3.456.000	27.098.714
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	229.263.056	77.142.424	6.985.669	551.780.351

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri

(a) Ödenmiş sermaye

30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31 Aralık 2017: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

Adı	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Kayıtlı sermaye tavanı (*)	4.750.000.000	4.750.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118

Grup'un 30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Hissedar	30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı	Pay Oranı (%)	Pay Tutarı
Kazancı Holding	78,60	481.976.743	61,98	380.064.978
Halka açık kısım (*)	21,39	131.158.000	21,39	131.158.000
Goldman Sachs International (**)	--	--	16,62	101.911.765
Diğer	0,01	34.375	0,01	34.375
Toplam	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

(*) Kazancı Holding, 2012 ve 2013 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda halka açık kısım payları içinde gösterilmiştir. 30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 (31 Aralık 2017: 4.458.962) adettir.

(**) 20 Nisan 2018 tarihinde Goldman Sachs International (GSI)'nin Aksa Enerji'deki %16.62 oranındaki paylarının sahipliği Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu'nun 20 Nisan 2018 tarih ve 19793 sayılı iznini müteakiben Kazancı Holding'e geçmiştir. 20 Nisan 2018 tarihinde, Kazancı holding ve GSI arasındaki ilgili anlaşma hükümlerince 101.911.765 adet hisse, Kazancı Holding tarafından GSI'dan geri satın alınmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(a) Ödenmiş sermaye (devamı)

30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

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

Grup'un nihai ortağı Kazancı Holding'in yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs International, 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 ("Eski Kredi") teminatı olarak Şirket'in sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan Garanti Bankası lehine rehin tesis edilmiştir.

2 Ağustos 2016 tarihinde Garanti Bankası ve İş Bankası öncülüğünde, T.C. Ziraat Bankası A.Ş., Türkiye Halk Bankası A.Ş., Türkiye Vakıflar Bankası T.A.O., Odea Bank A.Ş. ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin katılımlarıyla oluşturulan bankalar konsorsiyumu ile Kazancı Holding ve Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş. arasında toplam 800 milyon ABD Doları tutarında yeni bir kredi anlaşması imzalanmıştır ("Yeni Kredi"). Yaratılan bu finansman ile yukarıda bahsedilen Eski Kredi'nin tamamı geri ödenmiş ve rehin edilen Kazancı Holding mülkiyetindeki Aksa Enerji payları serbest hale geçmiştir. Serbest hale gelen Kazancı Holding'e ait bu paylara ek olarak, yine Kazancı Holding mülkiyetindeki %9,74 tutarındaki şirket paylarının oluşturduğu toplam %61,98 sermayeyi temsil eden Aksa Enerji payları, Yeni Kredi'ye teminat olması için Teminat Temsilcisi İş Bankası'na Kazancı Holding tarafından rehin edilmiştir. İlave olarak, Kazancı Holding'in geri aldığı %16,62 sermayeyi temsil eden Aksa Enerji payları, yeni krediye ilave teminat olması için İş Bankası'na Kazancı holding tarafından rehin edilmiştir.

(b) Paylara ilişkin primler

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 247.403.635 TL (31 Aralık 2017: 247.403.635 TL) tutarındaki ihraç prim tutarının 96.523.266 TL'si 2010 yılında gerçekleşen ilk halka arz işlemi neticesinde 150.880.369 TL'si 2012 yılında yapılan tahsisli sermaye artırımına neticesinde oluşmuştur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(c) Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları:

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

(d) 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.

(e) 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.

(f) Maddi duran varlık değerlendirme artışları:

Maddi duran varlık değerlendirme artışları, maddi duran varlıkların içerisindeki arazi ve arsalar, binalar, yeraltı ve yerüstü düzenleri ve tesis makine cihazlardaki yeniden değerlendirme 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 %20'sine ulaşıncaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda ise şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 48.267.560 TL'dir (31 Aralık 2017: 48.267.560 TL).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler (devamı):

ii) Temettü:

Grup, 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 özet konsolide tablolarında gözüken net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabılır net dönem karının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veyahut Grup bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesine ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanmasına Şirket Genel Kurulu karar verir.

(h) Kontrol gücü olmayan paylar:

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları özet konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla pozitif 171.845.268 TL ve pozitif 57.466.771 TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, özet konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 30 Eylül 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 114.378.514 TL ve 43.012.276 TL tutarlarında kârdır.

8 Hasılat

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak – 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2018	1 Ocak – 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017
Yurtiçi satışlar	2.229.059.580	970.044.837	1.967.540.968	490.759.898
Yurtdışı satışlar	1.257.444.877	458.170.154	597.838.531	461.622.277
Net satış gelirleri	3.486.504.457	1.428.214.991	2.565.379.499	952.382.175
Satışların maliyeti (-)	(2.986.815.117)	(1.215.143.123)	(2.353.212.205)	(817.358.061)
Brüt kar	499.689.340	213.071.868	212.167.294	135.024.114

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Hasılat (devamı)

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2018	1 Ocak - 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017
Satış gelirleri - Tutar				
Elektrik	3.463.860.162	1.424.122.480	2.531.152.641	951.446.332
Diğer	22.644.295	4.092.511	34.226.858	935.843
Toplam	3.486.504.457	1.428.214.991	2.565.379.499	952.382.175
Brüt kar				
Elektrik	492.193.838	211.207.031	202.333.188	137.119.118
Diğer	7.495.502	1.864.837	9.834.106	(2.095.004)
Toplam	499.689.340	213.071.868	212.167.294	135.024.114

9 Finansman gelirleri

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2018	1 Ocak - 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı gelirleri, net	451.558.099	306.725.074	42.269.024	13.689.504
Faiz ve vade farkı gelirleri	21.358.967	20.003.922	24.311.948	4.178.667
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri (Not 3)(*)	13.480.013	7.861.813	6.659.023	2.786.796
Türev işlem gelirleri	7.113.383	(25.628.678)	5.975.435	1.589.112
Toplam	493.510.462	308.962.131	79.215.430	22.244.079

10 Finansman giderleri

30 Eylül tarihlerinde sona eren dokuz aylık hesap dönemine ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak - 30 Eylül 2018	1 Temmuz - 30 Eylül 2018	1 Ocak - 30 Eylül 2017	1 Temmuz - 30 Eylül 2017
Faiz ve vade farkı giderleri	341.214.113	150.973.454	309.420.667	102.854.147
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı giderleri, net	413.444.986	264.494.987	24.901.885	(36.340.892)
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	23.085.743	9.105.188	6.907.722	1.623.105
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri (Not 3)(*)	16.194.981	10.797.405	9.972.640	3.005.110
Türev işlem gideri	1.042.422	10.950	12.233.491	4.154.942
Toplam	794.982.245	435.381.984	363.436.405	75.296.412

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Vergi

Türkiye

Kurumlar vergisi

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 % 22’dir. 5 Aralık 2017 tarihli Resmî Gazete’de yayımlanarak yürürlüğe giren 7061 sayılı “Bazı Vergi Kanunları ve Diğer Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun” kapsamında 2018, 2019 ve 2020 yılları için kurumlar vergisi oranı %20’den %22’ye çıkarılmıştır. Söz konusu kanun kapsamında, 30 Eylül 2018 tarihli özet konsolide finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2018, 2019 ve 2020 yıllarında vergi etkisi oluşturacak kısmı için %22 vergi oranı ile, geçici farkların 2021 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısmı için ise %20 oranı ile hesaplanmıştır.

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. 2018’den itibaren geçerli olmak üzere bu oran taşınmazlar için %50 olarak revize edilmiştir.

Türkiye’deki vergi mevzuatı, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklarının özet konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, özet 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 göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Vergi (devamı)

Grubun yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5'tir (31 Aralık 2017: %23,5)

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti'nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2017: %25)

Hollanda

Hollanda'da yerleşik kurumların dünya çapındaki gelirleri üzerindeki vergi oranı %20'dir (31 Aralık 2017: %20). 2017 yılı için kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilmesi sonucu bulunacak vergi matrahına uygulanır. Eğer herhangi bir vergi anlaşması yok ise, çifte vergilendirmeyi önleme ile ilgili yerleşik firmalar için yurtdışındaki kuruluşlardan oluşan yurtdışı işletme gelirleri için Hollanda gelir vergisi için tek taraflı kararname ile istisna sağlanmaktadır. Sadece temettü dağıtımları üzerinde ilave %5 vergi bulunmaktadır ve bu vergi karşılığı temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilmektedir.

Hollanda vergi mevzuatına göre, mali zararlar gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere dokuz yıl taşınabilir. Mali zararlar bir yıla kadar geçmiş yıl karları ile mahsuplaştırılabilir. Şirketler vergi beyannamelerini, süre uzatma talebinde bulunmadıkları takdirde ki bu normal koşullarda ilave dokuz aylık süreyi ifade eder, ilgili hesap döneminin kapanışını takip eden altı ay içerisinde vermek zorundadır. Vergi incelemesine yetkili makamlar, beyannamenin verilmesini takip eden yılın başından başlamak üzere beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Mauritius

Mauritius'da kurumlar vergisi bulunmamaktadır (31 Aralık 2017: bulunmamaktadır)

Mali

Mali'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25'dir (31 Aralık 2017: %30)

Madagaskar

Madagaskar'da kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %20'dir (31 Aralık 2017: %20)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
	Varlık / (Yükümlülük)	Varlık / (Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(128.625.458)	(173.004.740)
Devreden mali zararlar	41.217.571	70.943.563
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	(760.514)	(795.447)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	2.661.863	3.063.900
Stok değer düşüklüğü karşılığı	2.939.146	2.775.698
Türev işlemler	(121.661)	671.543
Tahvil değerlemesi	379.648	701.603
Kıdem tazminatı karşılığı	752.037	600.041
İzin karşılığı	331.796	369.445
Diğer varlıklar	(890.385)	471.771
Dava karşılığı	59.923	152.323
Diğer	(242.467)	(5.469.913)
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(82.298.501)	(99.520.213)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(82.298.501)	(99.520.213)
Net ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(82.298.501)	(99.520.213)

30 Eylül 2018 ve 2017 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait özet konsolide kar veya zarar tablolarında yer alan vergi giderleri aşağıda özetlenmiştir:

	1 Ocak- 30 Eylül 2018	1 Temmuz- 30 Eylül 2018	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Temmuz- 30 Eylül 2017
Cari dönem vergi gideri	(38.963.664)	(12.617.969)	(7.309.891)	(1.559.194)
Ertelenen vergi geliri	21.868.567	(6.998.638)	34.623.468	10.438.559
	(17.095.097)	(19.616.607)	27.313.577	8.879.365

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

30 Eylül 2018 ve 2017 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2018	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	30 Eylül 2018
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	(99.520.213)	(4.367.590)	21.868.567	(279.265)	(82.298.501)

	1 Ocak 2017	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	30 Eylül 2017
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	88.044.802	3.296.572	34.623.468	110.807	126.075.649

12 Pay başına kar

Pay başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen kar veya zarar tablosundaki ana ortaklığa ait net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak- 30 Eylül 2018	1 Temmuz- 30 Eylül 2018	1 Ocak- 30 Eylül 2017	1 Temmuz- 30 Eylül 2017
Hissedarlara ait kar/(zarar)	15.614.338	(1.134.125)	76.114.051	163.922.073
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına kar	0,025	(0,002)	0,124	0,267

13 Finansal araçlar

Grup risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu not 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 Not 14 ve 15'te 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 Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni 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 yansıtabilecek 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 Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Finansal araçlar (devamı)

Risk yönetim çerçevesi (devamı)

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 değerlendirmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlamaktadır.

Kredi riski

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

Finansal araçları elinde bulundurmak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememe 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 özet konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir.

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

Likidite riski

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

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

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

Piyasa riski

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

Yabancı para riski

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

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un geçerli 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.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

13 Finansal araçlar (devamı)

Yabancı para riski (devamı)

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

Grup, yabancı para birimleri üzerinden olan çeşitli gelir ve gider kalemleri ve bunlardan doğan yabancı para borç, alacak ve finansal borçlanmalar sebebiyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. 30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla, Grup’un, bu özet konsolide finansal tabloların ilgili notlarında belirtildiği gibi, Grup şirketlerinin, başlıca TL ve Gana Cedis olmak üzere, geçerli para biriminden farklı para birimlerinde bakiyeleri vardır. Söz konusu işlemler başlıca ABD Doları ve Avro işlemlerdir.

Faiz oranı riski

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

Sermaye yönetimi

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

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

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

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
30 Eylül 2018	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	376.028.667	1.538.540.559	223.162.496	132.740.273	23.447.729
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	376.028.667	1.538.540.559	223.162.496	132.740.273	23.447.729
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	275.922	6.403.303	--	9.243.922	--
- Değer düşüklüğü (-)	(275.922)	(6.403.303)	--	(9.243.922)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
31 Aralık 2017	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	32.140.674	674.609.398	9.234.230	84.953.694	59.347.355
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	32.140.674	674.609.398	9.234.230	84.953.694	59.347.355
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	275.922	9.233.263	--	9.004.945	--
- Değer düşüklüğü (-)	(275.922)	(9.233.263)	--	(9.004.945)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

(*) Verilen depozito ve teminatlar diğer alacaklara dahil edilmemiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski

Grup'un 30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

30 Eylül 2018	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	4.019.880.621	4.813.374.282	213.629.047	733.447.611	2.599.685.673	1.266.611.951
Finansal borçlar	3.740.015.604	4.514.493.338	155.716.698	576.618.206	2.515.546.483	1.266.611.951
Finansal kiralama yükümlülükleri	126.927	799.241	799.241	--	--	--
Diğer finansal yükümlülükler	279.738.090	298.081.703	57.113.108	156.829.405	84.139.190	--
Türev finansal varlıklar, net	(553.004)	3.732.560	3.732.560	--	--	--
Nakit girişleri	--	(58.104.940)	(58.104.940)	--	--	--
Nakit çıkışları	--	61.837.500	61.837.500	--	--	--

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	734.740.363	726.858.581	726.858.581	--	--	--
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	230.418.674	230.418.674	230.418.674	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	488.842.392	480.960.610	480.960.610	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	15.479.297	15.479.297	15.479.297	--	--	--

31 Aralık 2017	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	2.836.504.210	3.381.297.556	476.778.516	1.187.987.892	1.452.538.649	263.992.499
Finansal borçlar	2.439.773.467	2.925.181.025	395.369.546	988.979.191	1.276.839.789	263.992.499
Finansal kiralama yükümlülükleri	638.020	744.957	220.519	524.438	--	--
Diğer finansal yükümlülükler	396.092.723	455.371.574	81.188.451	198.484.263	175.698.860	--
Türev finansal varlıklar, net	475.697	139.223.054	50.412.540	88.810.514	--	--
Nakit girişleri	(2.576.770)	(50.746.864)	(40.330.032)	(10.416.832)	--	--
Nakit çıkışları	3.052.467	189.969.918	90.742.572	99.227.346	--	--

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler	504.420.522	507.809.075	507.809.075	--	--	--
İlişkili taraflara ticari ve diğer borçlar	76.256.568	76.256.568	76.256.568	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	413.346.365	416.734.918	416.734.918	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	14.817.589	14.817.589	14.817.589	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Fonksiyonel para birimleri yabancı para olan işlemler dahil edilmemiştir.

YABANCI PARA POZİSYONU					
	30 Eylül 2018				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	230.653.562	25.403.332	11.291.637	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	12.666.428	2.066.719	37.840	2.992	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	243.319.990	27.470.051	11.329.477	2.992	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	243.319.990	27.470.051	11.329.477	2.992	--
10. Ticari borçlar	226.605.844	26.853.504	8.565.599	70.414	925.161
11. Finansal yükümlülükler	674.325.816	97.420.728	13.057.502	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	900.931.660	124.274.232	21.623.101	70.414	925.161
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	1.109.864.688	179.189.483	5.249.096	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.109.864.688	179.189.483	5.249.096	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	2.010.796.348	303.463.715	26.872.197	70.414	925.161
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.767.476.358)	(275.993.664)	(15.542.720)	(67.422)	(925.161)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.767.476.358)	(275.993.664)	(15.542.720)	(67.422)	(925.161)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	6.300.830	1.051.856	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	453.994.110	75.789.475	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır. Fonksiyonel para birimleri yabancı para olan işlemler dahil edilmemiştir.

YABANCI PARA POZİSYONU					
	31 Aralık 2017				
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	64.625.015	8.247.606	7.422.405	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	28.397.766	7.447.143	64.222	3.522	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	3.881.748	456.282	478.507	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	96.904.529	16.151.031	7.965.134	3.522	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	96.904.529	16.151.031	7.965.134	3.522	--
10. Ticari borçlar	197.403.257	17.041.239	29.194.301	72.656	241.109
11. Finansal yükümlülükler	601.585.316	144.022.552	13.354.626	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	798.988.573	161.063.791	42.548.927	72.656	241.109
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	729.315.747	175.457.670	14.950.052	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	729.315.747	175.457.670	14.950.052	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.528.304.320	336.521.461	57.498.979	72.656	241.109
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.431.399.791)	(320.370.430)	(49.533.845)	(69.134)	(241.109)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.435.281.539)	(320.826.712)	(50.012.352)	(69.134)	(241.109)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(2.576.770)	(683.149)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	285.870.320	75.789.475	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır. Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

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

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
30 Eylül 2018				
	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	(165.325.725)	165.325.725	(165.325.725)	165.325.725
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	45.399.411	(45.399.411)	45.399.411	(45.399.411)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(119.926.314)	119.926.314	(119.926.314)	119.926.314
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(10.802.968)	10.802.968	(10.802.968)	10.802.968
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(10.802.968)	10.802.968	(10.802.968)	10.802.968
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(618.943)	618.943	(618.943)	618.943
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(618.943)	618.943	(618.943)	618.943
Toplam (3+6+9)	(131.348.225)	131.348.225	(131.348.225)	131.348.225
Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2017				
	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	(120.644.906)	120.644.906	(120.644.906)	120.644.906
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	28.587.032	(28.587.032)	28.587.032	(28.587.032)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(92.057.874)	92.057.874	(92.057.874)	92.057.874
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(22.367.008)	22.367.008	(22.367.008)	22.367.008
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(22.367.008)	22.367.008	(22.367.008)	22.367.008
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(128.065)	128.065	(128.065)	128.065
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(128.065)	128.065	(128.065)	128.065
Toplam (3+6+9)	(114.552.947)	114.552.947	(114.552.947)	114.552.947

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

Profil

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

Faiz pozisyonu tablosu			
		30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Sabit faizli finansal araçlar			
Finansal varlıklar		5.600.000	51.813.380
Finansal yükümlülükler		2.412.128.850	1.550.925.460
Diğer finansal yükümlülükler		279.738.090	396.092.723
Değişken faizli finansal araçlar			
Finansal yükümlülükler		1.328.013.681	889.486.027

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.

Değişken faizli finansal araçlar için nakit akış duyarlılık analizi:

30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla, faiz oranlarında 100 baz puanlık bir değişimin özkaynaklar ile vergi öncesi kar veya zararı ne tutarda arttıracak (azaltacak) aşağıda gösterilmektedir. Bu analizde diğer tüm değişkenlerin, özellikle yabancı para kurlarının sabit kaldığı varsayılmaktadır. Bu analiz, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla da aynı şekilde gerçekleştirilmiştir.

	Kar veya zarar		Özkaynak	
	%1 artış	%1 azalış	%1 artış	%1 azalış
30 Eylül 2018				
Değişken faizli finansal araçlar	39.780.726	(38.230.040)	39.780.726	(38.230.040)
Nakit akış duyarlılığı (net)	(1.550.686)		(1.550.686)	
31 Aralık 2017				
Değişken faizli finansal araçlar	22.067.871	(21.559.136)	22.067.871	(21.559.136)
Nakit akış duyarlılığı (net)	508.735		508.735	

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

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/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Toplam finansal borç	4.019.880.621	2.836.504.210
Nakit değerler ve bankalar	(24.475.183)	(59.577.791)
Net finansal borç	3.995.405.438	2.776.926.419
Özkaynaklar	2.102.969.373	1.660.927.088
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	%190	%167

15 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

30 Eylül 2018 ve 31 Aralık 2017 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

		30 Eylül 2018		31 Aralık 2017	
	Not	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri		24.475.183	24.475.183	59.577.791	59.577.791
Finansal yatırımlar		412.408	412.408	412.408	412.408
Ticari alacaklar		1.914.569.227	1.914.569.227	706.750.072	706.750.072
Diğer alacaklar (*)		355.170.899	355.170.899	93.832.711	93.832.711
Türev araçlar		553.004	553.004	2.576.770	2.576.770
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	4	3.740.142.531	3.740.142.531	2.440.411.487	2.440.411.487
Ticari borçlar		507.866.816	507.866.816	485.992.026	495.355.842
Diğer finansal yükümlülükler	4	279.738.090	279.738.090	396.092.723	396.092.723
Türev araçlar		--	--	3.052.466	3.052.466
Diğer borçlar (**)		2.873.164	2.873.164	2.311.943	2.311.943

(*) Verilen depozito ve teminatlar ve vergi dairesinden alacaklar gibi kalemler diğer alacaklara dahil edilmemiştir.

(**) Ödenecek vergi ve fonlar ve alınan depozito ve teminatlar gibi kalemler diğer borçlara dahil edilmemiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar) (devamı)

Gerçeğe uygun değer açıklamaları (devamı)

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

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

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçlar

Aşağıdaki tablo gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçları gerçeğe uygun değer seviyelerine göre ve finansal durum tablosundaki değerleri ile göstermektedir.

30 Eylül 2018	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	553.004	--	553.004
	--	553.004	--	553.004
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	--	--	--
	--	--	--	--
31 Aralık 2017	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	2.576.770	--	2.576.770
	--	2.576.770	--	2.576.770
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	(3.052.467)	--	(3.052.467)
	--	(3.052.467)	--	(3.052.467)

16 Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülük grupları

30 Eylül 2018 tarihi itibarıyla, satış amaçlı elde tutulan gruplara ilişkin varlıklar Aksa Enerji bünyesindeki İncesu santralinden oluşmaktadır.

Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	30 Eylül 2018	31 Aralık 2017
Maddi duran varlıklar	--	45.353.859
Maddi olmayan duran varlıklar	--	659.434
	--	46.013.293

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Faaliyet bölümleri

Aşağıda sunulan coğrafi bilgiler, Grup'un hasılatı, faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)'ü, varlıklarını ve yükümlülüklerini, Grup'un bulunduğu ülkeyi ve Afrika bölgesini dikkate alarak analiz etmektedir. Bu bilgilerin sunumunda, bölüm hasılatı ve FAVÖK müşterilerin coğrafi konumlarına göre, bölüm varlıkları ve yükümlülükleri ise coğrafi konumlara göre sunulmuştur.

	1 Ocak – 30 Eylül 2018		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	2.569.078.200	917.426.257	3.486.504.457
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	200.202.881	555.676.654	755.879.535
	1 Ocak – 30 Eylül 2017		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Toplam bölüm hasılatları	2.188.247.907	377.131.592	2.565.379.499
Faiz, vergi, amortisman ve itfa gideri öncesi kar (FAVÖK)	124.210.624	207.554.287	331.764.911
	1 Ocak – 30 Eylül 2018		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Raporlanabilir faaliyet FAVÖK	200.202.881	555.676.654	755.879.535
Amortisman ve itfa payları	(201.968.130)	(107.998.966)	(309.967.096)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(278.720.368)	(22.751.415)	(301.471.783)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	2.647.294	--	2.647.294
Vergi öncesi kar/(zarar)	(277.838.323)	424.926.273	147.087.950
	1 Ocak – 30 Eylül 2017		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Raporlanabilir faaliyet FAVÖK	124.210.624	207.554.287	331.764.911
Amortisman ve itfa payları	(125.719.171)	(37.649.064)	(163.368.235)
Finansman gelirleri/(giderleri), net	(264.393.825)	(19.827.150)	(284.220.975)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	207.637.048	--	207.637.048
Vergi öncesi kar/(zarar)	(58.265.324)	150.078.073	91.812.749

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
Sınırlı Denetimden Geçmiş 30 Eylül 2018 Tarihli
Özet Ara Dönem Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Faaliyet bölümleri (devamı)

	30 Eylül 2018		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Bölüm varlıkları	4.667.997.769	2.340.726.112	7.008.723.881
Bölüm yükümlülükleri	4.365.373.982	540.380.526	4.905.754.508

	31 Aralık 2017		
	Türkiye (*)	Afrika	Toplam
Bölüm varlıkları	4.070.969.019	1.140.265.431	5.211.234.450
Bölüm yükümlülükleri	3.250.565.906	293.104.016	3.543.669.922

(*) KKTC dahildir.

18 Nakit Akış Tablosuna İlişkin Açıklamalar

1 Ocak - 30 Eylül 2018 tarihleri arasında Grup'un yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2018	Nakit girişler	Nakit çıkışlar	Diğer nakit olmayan hareketler	30 Eylül 2018
Finansal borçlanmalar	2.836.504.211	2.600.839.049	(2.107.244.029)	689.781.390	4.019.880.621
Toplam finansal yükümlülükler	2.836.504.211	2.600.839.049	(2.107.244.029)	689.781.390	4.019.880.621

Nakit akış tablosunda finansman faaliyetlerinin içinde gösterilen "Borçlanmadan Kaynaklanan Nakit Girişleri" ve "Borç Ödemelerine İlişkin Nakit Çıkışları" satırlarına ilişkin nakit tutarlarındaki değişimi göstermektedir.

19 Raporlama döneminden sonraki olaylar

26 Ekim 2018 tarihinde Antalya doğalgaz santralinin kurulu gücü EPDK'ya yapılan lisans tadil başvurusu ile 1.150 MW'tan 900 MW'a düşürülmüştür. Lisansı iptal edilen üretim bloğunu 2018 yılında fiili üretime katkısı olmadığı için, iptal edilmiş bölümün 2018 yılı üretimine veya faaliyet gelirine etkisi bulunmamaktadır.