

**Doğu Aras Enerji Yatırımları
Anonim Şirketi ve
Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2020, 2019 ve
2018 Tarihleri İtibarıyla
Konsolide Finansal Tablolar ve
Özel Bağımsız Denetçi Raporu

21 Ekim 2021

Bu rapor 4 sayfa özel bağımsız denetçi raporu 83 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin apklayıcı dipnotları içermektedir.

**Doğu Aras Enerji Yatırımları
Anonim Şirketi ve
Bağlı Ortaklıkları**

İçindekiler

- Özel Bağımsız Denetçi Raporu
Konsolide Finansal Durum Tablosu
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
Konsolide Nakit Akış Tablosu
Konsolide Finansal Tablolara Ait Dipnotlar

Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Kilit denetim konuları, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların bağımsız denetimi çerçevesinde ve konsolide finansal tablolara ilişkin görüşümüzün oluşturulmasında ele alınmış olup, bu konular hakkında ayrı bir görüş bildirmiyoruz.

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkların muhasebeleştirilmesi

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkların muhasebeleştirilmesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe tahmin ve varsayımlarının detayı için Dipnot 3'e bakınız.

Kilit Denetim Konusu	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
<p>Grup, devlet ile olan hizmet imtiyaz sözleşmesinin şartlarını göz önünde bulundurarak TFRS Yorum 12 "İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları" uyarınca finansal varlık modelini uygulamış ve 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda 1,094,263,583 TL tutarında imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklarını muhasebeleştirmiştir. (31 Aralık 2019: 1,040,106,700 TL, 31 Aralık 2018: 807,450,600 TL).</p> <p>Bununla birlikte 31 Aralık 2020 tarihinde sona eren hesap dönemine ait konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda ise 154,624,158 TL tutarında imtiyazlı hizmet sözleşmesinden elde edilen reel makul getiri düzeltilmesi ile ilgili faiz geliri bulunmaktadır (31 Aralık 2019: 140,491,457 TL, 31 Aralık 2018: 113,088,130 TL).</p> <p>TFRS Yorum 12 kapsamında muhasebeleştirilecek unsurların ve ilgili elektrik piyasası mevzuatı hükümlerinin karmaşık yapıda olması ve önemli varsayımlar içermesi nedeniyle bu konu tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p>	<p>Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürleri aşağıdakileri içermektedir:</p> <ul style="list-style-type: none"> -İmtiyazlı hizmet sözleşmesi temin edilerek sözleşme şartları incelenmiştir. -İlgili hesaplama modellerinin elektrik piyasası mevzuatı açısından uygunluğu değerlendirilmiştir. -Yapılan yatırımlar sonucu Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun ("EPDK") ödemeyi taahhüt ettiği tutarlar her bir uygulama dönemine ait EPDK tarafından onaylanmış sistem işletim gelir gereksinimi bildirimlerinden kontrol edilmiştir. -Yapılan hesaplamalarda dikkate alınan düzenlemeye tabi varlık tabanına uygulanan reel makul getiri oranı ile yatırım harcamalarının itfa süresi EPDK'nın ilgili kurul kararlarından kontrol edilmiştir. -İmtiyazlı hizmet sözleşmesi uyarınca oluşturulan modele göre hesaplanan finansal varlık tutarı dönem sonu konsolide finansal tablolarıyla kontrol edilmiştir. -Yönetimin TFRS 9 "Finansal Araçlar" standardı uyarınca uygulamış olduğu beklenen kredi zararı hesaplamasında kullanmış olduğu kilit tahmin ve varsayımların uygunluğu değerlendirilmiştir. <p>Ayrıca, temel tahminler ve varsayımlara ilişkin açıklamalar da dahil olmak üzere konsolide finansal tabloların ilgili dipnotlarında yer verilen bilgilerin ve yapılan açıklamaların TFRS'ler açısından uygunluğu ve yeterliliği değerlendirilmiştir.</p>

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların TFRS'lere uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyecek şekilde hazırlanması için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Konsolide finansal tabloları hazırlarken yönetim; Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Grup'u tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyetli ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Grup'un finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli bir yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. SPK tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetim sonucunda verilen makul güvence; yüksek bir güvence seviyesidir ancak, var olan önemli bir yanlışlığın her zaman tespit edileceğini garanti etmez. Yanlışlıklar hata veya hile kaynaklı olabilir. Yanlışlıkların, tek başına veya toplu olarak, finansal tablo kullanıcılarını bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

SPK tarafından yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve BDS'lere uygun olarak yürütülen bir bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetimi boyunca mesleki muhakememizi kullanmakta ve mesleki şüpheciliğimizi sürdürmekteyiz. Tarafımızca ayrıca:

- Konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" riskleri belirlenmekte ve değerlendirilmekte; bu risklere karşılık veren denetim prosedürleri tasarlanmakta ve uygulanmakta ve görüşümüze dayanak teşkil edecek yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Hile; muvazaa, sahtekarlık, kasıtlı ihmal, gerçeğe aykırı beyan veya iç kontrol ihlali fiillerini içerebildiğinden, hile kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riski, hata kaynaklı önemli bir yanlışlığı tespit edememe riskinden yüksektir.
- Grup'un iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil amaç duruma uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla denetimle ilgili iç kontrol değerlendirilmektedir.



• Yönetim tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğu ile yapılan muhasebe tahminlerinin ve ilgili açıklamaların makul olup olmadığı değerlendirilmektedir.

• Elde edilen denetim kanıtlarına dayanarak Grup'un sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Verdiğimiz sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Grup'un sürekliliğini sona erdirebilir.

• Konsolide finansal tabloların, açıklamalar dâhil olmak üzere, genel sunumu, yapısı ve içeriği ile bu tabloların temelini oluşturan işlem ve olayları gerçeğe uygun sunumu sağlayacak şekilde yansıtip yansıtmadığı değerlendirilmektedir.

• Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, grup içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Grup denetiminin yönlendirilmesinden, gözetiminden ve yürütülmesinden sorumluyuz. Verdiğimiz denetim görüşünden de tek başımıza sorumluyuz.

Diğer hususların yanı sıra, denetim sırasında tespit ettiğimiz önemli iç kontrol eksiklikleri dâhil olmak üzere, bağımsız denetimin planlanan kapsamı ve zamanlaması ile önemli denetim bulgularını üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmekteyiz.

Bağımsızlığa ilişkin etik hükümlere uygunluk sağladığımızı üst yönetimden sorumlu olanlara bildirmiş bulunmaktayız. Ayrıca bağımsızlık üzerinde etkili olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususları ve -varsa- ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmiş bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait konsolide finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konuları yani kilit denetim konularını belirlemekteyiz. Mevzuatın konunun kamuya açıklanmasına izin vermediği durumlarda veya konuyu kamuya açıklamanın doğuracağı olumsuz sonuçların, kamuya açıklamanın doğuracağı kamu yararını aşacağına makul şekilde beklendiği oldukça istisnai durumlarda, ilgili hususun bağımsız denetçi raporumuzda bildirilmemesine karar verebiliriz.

KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi



Ruşen Ferret Selamet, SMMM

Sorumlu Denetçi

21 Ekim 2021

İstanbul, Türkiye

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihleri İtibarıyla
Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

	Dipnot	Bağımsız	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmiş	denetimden geçmiş	denetimden geçmiş
		31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
VARLIKLAR				
Dönen varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	5	337.335.494	146.978.426	29.217.807
Ticari alacaklar		238.266.051	258.959.387	174.053.581
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	6,21.1	9.805	85.721	193.154
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	6	238.256.246	258.873.666	173.860.427
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	7	311.240.470	272.210.399	181.258.666
Diğer alacaklar		106.005.362	3.267.522	3.806.085
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	8,21.1	102.437.060	--	657.960
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	3.568.302	3.267.522	3.148.125
Stoklar	10	43.347.682	59.851.645	42.597.558
Peşin ödenmiş giderler	18	121.075.239	32.464.222	32.556.359
Carî dönem vergisiyle ilgili varlıklar	14	42.591	2.563.728	--
Diğer dönen varlıklar	17	--	957.579	675.957
Toplam dönen varlıklar		1.157.312.889	777.252.908	464.166.013
Duran varlıklar				
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	7	783.023.113	767.896.301	626.191.934
Diğer alacaklar		1.120.092	810.804	143.481
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	1.120.092	810.804	143.481
Maddi duran varlıklar	11	8.301.359	4.772.270	836.232
Kullanım hakkı varlıkları	12	10.220.672	19.032.873	--
Maddi olmayan duran varlıklar	13	195.561.684	208.827.304	222.084.338
Peşin ödenmiş giderler	1	--	157.754	1.449.060
Ertelenmiş vergi varlığı	14	68.228.721	26.545.095	52.193.850
Toplam duran varlıklar		1.066.455.641	1.028.042.401	902.898.895
TOPLAM VARLIKLAR		2.223.768.530	1.805.295.309	1.367.064.908

İlişkitedeki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihleri İtibarıyla
Konsolide Finansal Durum Tablosu

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

		Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2020	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2019	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2018
KAYNAKLAR				
Kısa vadeli yükümlülükler				
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	9	108.743.167	129.024.905	118.142.738
Kiralamaya işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	9	5.809.162	15.405.701	--
Ticari borçlar		480.034.696	375.224.837	283.240.986
- İlişkili taraflara ticari borçlar	6, 21.1	52.088.802	8.838.231	1.664.114
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	6	427.945.894	366.386.606	281.576.872
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	16.1	2.904.240	37.242.123	5.813.225
Diğer borçlar		275.716.898	207.683.163	210.413.291
- İlişkili taraflara diğer borçlar	8, 21.1	36.903.042	84.541	18.432.111
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	238.813.856	207.398.622	191.961.180
Dönem karı vergi yükümlülüğü	14	10.980.684	6.489.193	2.663.762
Kısa vadeli karşılıklar		30.182.103	29.826.022	23.898.665
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	15.1	3.936.957	5.314.436	4.419.986
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	15.1	26.245.146	24.511.586	19.478.679
Birleşmiş gelirler	18	20.020.599	--	--
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	17	44.988.871	45.321.962	16.361.944
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		979.380.420	846.217.906	660.534.611
Uzun vadeli yükümlülükler				
Uzun vadeli borçlanmalar	9	120.547.097	174.860.122	261.333.540
Kiralamaya işlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler	9	5.744.079	5.320.849	--
Uzun vadeli karşılıklar		4.765.277	5.421.792	3.565.540
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	16.2	4.765.277	5.421.792	3.565.540
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		131.056.453	185.602.763	264.899.080
Toplam yükümlülükler		1.110.436.873	1.031.820.669	925.433.691
ÖZKAYNAKLAR				
Ana ortaklığa ait özkaynaklar				
Ödenmiş sermaye	19	67.000.000	67.000.000	67.000.000
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	19	92.284.662	41.548.871	26.664.550
Ödenen kar payı avansları	19	(90.000.000)	--	--
Geçmiş yıllar karları	19	582.300.630	237.082.346	133.569.217
Dönem net karı		461.746.365	427.843.423	214.397.450
Ana ortaklığa ait özkaynaklar		1.113.331.657	773.474.640	441.631.217
Toplam özkaynaklar		1.113.331.657	773.474.640	441.631.217
TOPLAM KAYNAKLAR		2.223.768.530	1.805.295.309	1.367.064.908

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

		<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
	<i>Dipnot</i>	<i>1 Ocak - 31 Aralık 2020</i>	<i>1 Ocak - 31 Aralık 2019</i>	<i>1 Ocak - 31 Aralık 2018</i>
Kar veya zarar kısmı				
Hasılat	22	2.764.030.479	2.024.702.121	1.712.768.252
Satışların maliyeti (-)	23	(2.216.955.636)	(1.564.036.450)	(1.312.316.740)
Brüt kar		547.074.843	460.665.671	400.451.512
Genel yönetim giderleri (-)	24	(219.340.502)	(227.804.494)	(146.564.993)
Pazarlama, satış ve dağıtım giderleri (-)	24	(134.112.719)	(126.987.530)	(111.141.654)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	26	406.099.044	280.546.089	235.710.817
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	26	(13.712.331)	(10.800.358)	(14.677.820)
Esas faaliyet karı		586.008.335	375.619.378	363.777.862
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları ve değer düşüklüğü zararlarının iptalleri	6,7	(13.654.398)	202.699.452	(6.648.792)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		572.353.937	578.318.830	357.129.070
Finansman gelirleri	27	4.352.912	--	--
Finansman giderleri (-)	27	(127.054.463)	(105.303.760)	(107.923.379)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem karı		449.652.386	473.015.070	249.205.691
Sürdürülen faaliyetler vergi (gideri)/geliri				
- Dönem vergi gideri	14	(29.589.647)	(19.522.892)	(4.302.794)
- Ertelemiş vergi geliri/(gideri)	14	41.683.626	(25.648.755)	(30.505.447)
Sürdürülen faaliyetler dönem net karı		461.746.365	427.843.423	214.397.450
Dönem net karı		461.746.365	427.843.423	214.397.450
Dönem net karının dağılımı				
Ana ortaklık payları		461.746.365	427.843.423	214.397.450
Kontrol gücü olmayan paylar		--	--	--
Diğer kapsamlı gelir		--	--	--
Toplam kapsamlı gelir		--	--	--
Pay başına kazanç				
- Sürdürülen faaliyetlerden adi pay başına kazanç	20	6.8917	6.3857	3.2000
Sulandırılmış pay başına kazanç				
- Sürdürülen faaliyetlerden sulandırılmış pay başına kazanç	20	6.8917	6.3857	3.2000

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

(Dipnot 19)	Ödenmiş sermaye	Karları ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları	Dönem net karı	Ödenen kar payı avansları	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2018 itibarıyla bakiyeler	67.000.000	26.664.550	6.806.012	126.763.205	-	227.233.767
Transferler	-	-	126.763.205	(126.763.205)	-	-
Dönem net karı	-	-	-	214.397.450	-	214.397.450
Özkaynak unsurlarındaki toplam artış	-	-	126.763.205	87.634.245	-	214.397.450
31 Aralık 2018 itibarıyla dönem sonu bakiyeler	67.000.000	26.664.550	133.569.217	214.397.450	-	441.631.217
1 Ocak 2019 itibarıyla bakiyeler	67.000.000	26.664.550	133.569.217	214.397.450	-	441.631.217
Transferler	-	14.884.321	199.513.129	(214.397.450)	-	-
Dönem net karı	-	-	-	427.843.423	-	427.843.423
Kar payları	-	-	(96.000.000)	-	-	(96.000.000)
Özkaynak unsurlarındaki toplam artış	-	14.884.321	103.513.129	213.443.973	-	331.843.423
31 Aralık 2019 itibarıyla dönem sonu bakiyeler	67.000.000	41.548.871	237.082.346	427.843.423	-	773.474.640
1 Ocak 2020 itibarıyla bakiyeler	67.000.000	41.548.871	237.082.346	427.843.423	-	773.474.640
Transferler	-	-	427.843.423	(427.843.423)	-	-
Dönem net karı	-	-	-	461.746.365	-	461.746.365
Kar payları	-	50.735.791	(82.625.139)	-	-	(31.889.348)
Kar payı avansları	-	-	-	-	(90.000.000)	(90.000.000)
Özkaynak unsurlarındaki toplam artış	-	50.735.791	345.218.284	33.907.942	(90.000.000)	339.857.017
31 Aralık 2020 itibarıyla dönem sonu bakiyeler	67.000.000	92.284.662	582.300.630	461.746.365	(90.000.000)	1.113.331.657

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Nakit Akış Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

	Dönem	Bağımsız	Bağımsız	Bağımsız
		denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2020	denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2019	denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2018
A. İŞLETME FAALİYETLERİNDEN NAKİT AKIŞLARI :				
Dönem net karı		555.567.908	392.159.970	113.562.801
<i>Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:</i>		461.746.365	427.843.423	214.397.450
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	25	46.137.677	27.319.808	13.395.413
Reel makul getiri düzeltilmesine ilişkin faiz geliri ile ilgili düzeltmeler	26	(154.624.158)	(140.491.457)	(113.088.130)
İmtiyaz hizmet sözleşmelerinden olacaklara ilişkin endeks farkı ile ilgili düzeltmeler	26	(139.586.600)	(106.599.833)	(100.589.654)
Alacaklarda değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler, net	6,7	38.558.348	(183.425.681)	24.351.288
İzin karşılıkları ile ilgili düzeltmeler	15	(1.377.479)	894.450	1.303.137
Dava karşılıkları ile ilgili düzeltmeler, net	15	1.733.560	5.032.907	3.074.229
Finansman giderleri ile ilgili düzeltmeler		78.510.314	75.579.484	70.460.660
Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler	26,27	(13.850.819)	(1.441.441)	(36.712)
Vergi (geliri)/gideri ile ilgili düzeltmeler	14	(12.093.979)	45.171.647	34.808.241
Depozito güncelleştirme bedeli ile ilgili düzeltmeler	27	38.823.547	16.244.815	11.187.042
Banka komisyonları ile ilgili düzeltmeler	27	9.720.602	13.479.461	26.275.677
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler				
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalışlar/artışlar ile ilgili düzeltmeler		75.916	107.433	(185.304)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalışlar/artışlar ile ilgili düzeltmeler		(47.930.376)	(93.644.962)	(129.176.118)
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklardaki azalışlar/artışlar ile ilgili düzeltmeler		245.283.119	190.408.975	113.135.193
İlişkili taraflardan diğer alacaklardaki azalışlar/artışlar ile ilgili düzeltmeler		(55.084.148)	657.960	3.388
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklardaki azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(610.068)	(786.720)	7.382.894
Stoklardaki artışlar/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		16.503.963	(17.254.087)	(30.437.479)
Peşin ödenmiş giderlerdeki artışlar/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(88.453.263)	1.383.443	(17.603.489)
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artışlar/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		43.250.571	7.174.117	1.581.167
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artışlar/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		61.559.288	84.809.734	(57.787.773)
İlişkili taraflara diğer borçlardaki artışlar/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		36.818.501	(18.367.570)	(1.064.970)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlardaki artışlar ile ilgili düzeltmeler		(7.608.313)	(607.373)	30.447.462
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlardaki artışlar/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(34.337.883)	31.428.898	1.219.148
Ertelelenmiş gelirlerdeki artışlar/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		20.020.599	--	--
Diğer dönen ve duran varlıklardaki artışlar/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		957.579	(281.622)	3.368.304
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artışlar/azalışlar ile ilgili düzeltmeler		(333.091)	28.960.018	(7.948.228)
Bloke banka hesaplarındaki artış/ azalış ile ilgili düzeltmeler		733.559	(2.555.980)	(21.348)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları				
Vergi ödemeleri	14	(22.577.019)	(18.261.189)	(1.639.032)
Doğru düşüklüğe uğramış alacaklardan tahsilat	6	24.903.950	19.273.771	17.702.496
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	16	(820.261)	(1.333.900)	(988.863)
Alınan faiz	26	9.497.907	1.441.441	36.712
B. YATIRIM FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI				
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları	11,13	(3.837.862)	(4.138.906)	(356.707)
C. FİNANSMAN FAALİYETLERİNDEN KAYNAKLANAN NAKİT AKIŞLARI				
Borç ödemeleri/na ilişkin nakit çıkışları	9	(360.639.419)	(272.816.425)	(134.155.076)
Ödenen faizler	9	(111.843.965)	(84.779.560)	(62.130.968)
Kiralama yükümlülükleriyle ilgili nakit çıkışları	9	(31.289.727)	(59.174.916)	(44.725.600)
Ödenen kar payları	19	(39.921.604)	(17.936.795)	--
Ödenen kur payı avansları	19	(31.889.348)	(96.000.000)	--
İlişkili taraflara verilen diğer borçlara ilişkin nakit çıkışları	21	(90.000.000)	--	--
Ödenen komisyonlar	21	(43.000.000)	--	--
Ödenen güvence bedelleri	27	(9.720.602)	(13.479.461)	(26.275.677)
	27	(2.974.173)	(1.445.693)	(1.022.831)
NAKİT VE NAKİT BENZERLERİNDEKİ NET ARTIŞ (A+B+C)		191.090.627	115.204.639	(20.948.982)
D. DÖNEM BAŞI NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	5	135.104.331	19.899.582	40.848.564
DÖNEM SONU NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ (A+B+C+D+E)	5	326.194.848	135.104.221	19.899.582

İlgikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

Konsolide finansal tablo dipnotları

Dipnot	Açıklama	Sayfa
1	Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu	7
2	Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar	8-9
3	Önemli muhasebe politikalarının özeti	9-36
4	Bölgümlere göre raporlama	37-40
5	Nakit ve nakit benzerleri	40-41
6	Ticari alacak ve borçlar	41-43
7	İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	43-44
8	Diğer alacak ve borçlar	44-45
9	Borçlanmalar	46-47
10	Stoklar	48
11	Maddi duran varlıklar	48-49
12	Kullanım hakkı varlıkları	49
13	Maddi olmayan duran varlıklar	50-51
14	Vergi	51-54
15	Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar	55-57
16	Çalışanlara sağlanan faydalar	57
17	Diğer varlık ve yükümlülükler	58
18	Peşin ödenmiş giderler	58
19	Sermaye	59-60
20	Pay başına kazanç	60
21	İlişkili taraf açıklamaları	60-63
22	Hasılat	64
23	Satışların maliyeti	64
24	Genel yönetim giderleri, pazarlama giderleri	65
25	Niteliklerine göre giderler	66
26	Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler	67
27	Finansman gelirleri ve giderleri	67
28	Finansal araçlar	68-69
29	Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi	70-79
30	Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)	80-82
31	Raporlama döneminden sonraki olaylar	83

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

1 Grup'un organizasyonu ve faaliyet konusu

Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. ("Doğu Aras" veya "Şirket") 24 Mayıs 2013 tarih ve 8327 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinde tescil edilerek kurulmuştur.

Şirket, elektrik enerjisi ve/veya kapasitenin dağıtımını ve perakende veya toptan satışı amacıyla enerji sektöründe faaliyet gösteren şirketler kurulması veya bunlara iştirak edilmesi, iştirak edilen veya yeni kurulan bu şirketlerin yönetimlerinin tayin edilmesi, bu şirketlere teknik, mali, bilgi işlem ve insan kaynakları yönetimi ile diğer konularda danışmanlık hizmeti sağlanması, yeni kurulan veya iştirak ettiği şirketlerin teknik, idari ve mali organizasyonlarda destek sağlanması ve bu şirketler aracılığıyla sınıai veya ticari yatırımlar yapılması amacıyla kurulmuştur.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Şirket'in ana ortakları ve nihai olarak müştereken kontrol eden ortakları Kiler Holding Anonim Şirketi ve Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi'dir. 31 Aralık 2019 ve 2018 tarihleri itibarıyla Şirket'in ana ortakları ve nihai olarak müştereken kontrol eden ortakları Kiler Holding Anonim Şirketi ve Çedaş Elektrik Dağıtım Yatırımları Anonim Şirketi'dir. Çedaş Elektrik Dağıtım Yatırımları A.Ş. tüm varlık ve yükümlülükleri ile 13 Nisan 2020 tarihinde Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ne devrolmuştur (Dipnot 19).

Şirket'in kayıtlı merkezi aşağıdaki gibidir:

Muratpaşa Mah. Haşilefendi Caddesi Karaday İş Merkezi No:1/2 Yakutiye / Erzurum.

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla, Grup'un çalışan sayısı 753'dir (31 Aralık 2019: 1.923, 31 Aralık 2018: 1.800).

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

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, Grup'un konsolidasyon kapsamına dahil edilen bağlı ortaklıklar ile bunların bulunduğu ülkeler, faaliyetleri ve faaliyet alanları aşağıdaki gibidir:

Şirket adı	Ortaklık tipi	Ülke	Ana Faaliyet Konusu
Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EDAŞ")	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik dağıtım hizmetleri
Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPSAŞ")	Bağlı Ortaklık	Türkiye	Elektrik perakende satış hizmetleri

Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi ("EDAŞ")

Şirket, 28 Haziran 2013 tarihinde EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 128.500.000 ABD Doları karşılığında satın almıştır. EDAŞ, Ağrı, Ardahan, Bayburt, Erzincan, Erzurum, Iğdır ve Kars'ı kapsayan toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("İHDS") imzalanma tarihi olan 4 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

Aras Elektrik Perakende Satış Anonim Şirketi ("EPSAŞ")

EPSAŞ, 4682 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun 3.maddesinde yer alan "Dağıtım şirketleri dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında yürütür." hükmü uyarınca 22 Nisan 2013 tarihli 8305 sayılı Türkiye Ticaret Sicil Gazetesinden yayınlanan karar ile EDAŞ'ın perakende faaliyetlerinden doğan aktif ve pasiflerini devralmıştır.

Grup'un faaliyet konusunu etkileyen kanunlar/yönetmelikler

Şirket'in bağlı ortaklıklarının bulunduğu bölgede yapmış olduğu elektrik perakende satış ve dağıtım faaliyetlerine bağlı olarak, 30 Mart 2013 tarihinde 28603 sayılı Resmi Gazete ile yürürlüğe girmiş olan 14 Mart 2013 tarihli ve 6446 numaralı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğlere bağlıdır.

Bununla birlikte Şirket'in bağlı ortaklıkları, 18 Mart 2015 tarihinde 29299 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren 5507 sayılı ve 3 Mart 2015 tarihli "Bağımsız Denetim Kuruluşlarına Denetlenmesi Hakkında" alınan kurullu kararına tabidir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

(a) Ölçüm esasları

Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyetler üzerinden hazırlanmıştır.

Tarihi maliyetin belirlenmesinde, genellikle varlıklar için alın tarhinde ödenen tutarın gerçeğe uygun değeri esas alınmaktadır.

Bazı dipnot açıklamalarında kullanılan gerçeğe uygun değer ölçme esasları 30 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

(b) Geçerli para birimi ve raporlama para birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir.

İlişkitedeki konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") oinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe tam TL olarak gösterilmiştir.

2.2 Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygunluk beyanı

İlişkitedeki konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu'nun ("SPK") 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan II-14.1 sayılı "Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği" ("Tebliğ") hükümleri uyarınca Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"ler) uygun olarak hazırlanmıştır. TFRS'ler; KGGK tarafından Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS"), Türkiye Finansal Raporlama Standartları, TMS Yorumları ve TFRS Yorumları adlarıyla yayımlanan Standart ve Yorumları içermektedir.

Konsolide finansal tablolar, KGGK tarafından 7 Haziran 2019 tarih ve 30794 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş finansal tablo örnekleri esas alınarak geliştirilen TFRS Taksonomisine uygun olarak sunulmuştur.

Konsolide finansal tabloların onaylanması:

Konsolide finansal tablolar Şirket Yönetim Kurulu tarafından 21 Ekim 2021 tarihinde onaylanmıştır. Bu finansal konsolide tabloları Şirket Genel Kurulu'nun değiştirilme, ilgili düzenleyici kurumların ise değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

2 Konsolide finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarında değişiklikler

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

2.4 Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler, yalnızca bir döneme ilişkin ise, değişikliğin yapıldığı cari dönemde, gelecek dönemlere ilişkin ise, hem değişikliğin yapıldığı dönemde hem de gelecek dönemlerde, ileriye yönelik olarak uygulanır. Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir.

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Aşağıda açıklanan muhasebe politikaları, ilişikteki konsolide finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde ve Grup'un tüm şirketleri tarafından tutarlı bir şekilde uygulanmıştır.

(a) Konsolidasyon esasları

İlişikteki konsolide finansal tablolar, ana şirket Grup ve bağlı ortaklıklarının hesaplarını aşağıdaki kısımlarda belirtilen şekilde yansıtmaktadır. Konsolidasyona dahil olan şirketlerin finansal tabloları konsolide finansal tablolarla aynı tarih itibarıyla hazırlanmıştır.

1) İşletme birleşmeleri

Grup işletme birleşmelerini, kontrolün Grup'a transfer olduğu zaman satın alma yöntemi kullanarak muhasebeleştirir. Satın almada transfer edilen bedel genel olarak satın alınan tanınlanabilir net varlıklarda olduğu gibi gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Ortaya çıkan şerefiye yıllık olarak değer düşüklüğü için test edilir. Pazarlıklı satın almadan ortaya çıkan kazanç veya kayıp hemen kar veya zararda muhasebeleştirilir.

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

Herhangi bir ödenecek koşullu bedel birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri ile muhasebeleştirilir. Eğer finansal araç tanımını karşılayan koşullu bedel özkaynak kalemi olarak sınıflanırsa yeniden ölçümlü yapılmaz ve özkaynaklarda muhasebeleştirilir. Aksi takdirde, koşullu bedelin gerçeğe uygun değeri (tizerinde sonradan meydana gelen değişimler kar veya zararda muhasebeleştirilir).

Eğer edinilen işletme çalışanlarının geçmiş hizmetleriyle ilgili ellerinde tuttukları hisse bazlı ödeme haklarının (edinilen hakları) yeni bir hisse bazlı ödeme hakkıyla (yenileme hakları) değiştirilmesi söz konusu ise değiştirilen hakların piyasa temelli ölçümünün tamamı veya bir kısmı işletme birleşmesi kapsamındaki satın alma maliyetine eklenir. Bu tutar, yenilenen hakların birleşme öncesi hizmetlerle ilişkilendirildiği ölçüde ve yenileme haklarının piyasa temelli ölçümü ile edinilen haklarının piyasa temelli ölçümü karşılaştırılması ile belirlenir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(a) Konsolidasyon İlkeleri (devamı)

i) İşletme birleşmeleri (devamı)

Grup, şerhifeyi, satın alma tarihinde aşağıdaki gibi ölçer:

- Transfer edilen satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde kontrol gücü olmayan paylara ilişkin kayda alınan paylar; artı
- Eğer işletme birleşmesi aşamalı olarak gerçekleştiriliyorsa satın alınan şirketteki önceden varolan özsermaye payının gerçeğe uygun değeri; eksi
- Satın alınan tanımlanabilir varlıkların ve varsayılan yükümlülüklerin kayıtlara alınan net değeri (genellikle gerçeğe uygun değeri).

ii) Bağlı ortaklıklar

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

Aşağıdaki tablo, 31 Aralık tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu kontrol gücü oranları ile birlikte tüm bağlı ortaklıkları göstermektedir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
EPSAŞ	%100	%100	%100
EDAŞ	%100	%100	%100

iii) Kontrolün kaybedilmesi

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

iv) Konsolidasyonda eliminasyon işlemleri

Konsolide finansal tabloların hazırlanması aşamasında grup içi bakiyeler, işlemler ve grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleşmemiş gelirler ve giderler karşılıklı olarak silinmektedir. Herhangi bir değer düşüklüğü söz konusu değil ise gerçekleşmemiş zararlar da gerçekleşmemiş gelirlerle aynı şekilde silinmektedir.

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

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(b) Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para biriminde yapılan işlemler, Grup'un geçerli para birimine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir.

Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama dönemi sonundaki kurlardan geçerli para birimine çevrilmiştir. Gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen yabancı para, parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerlerin yabancı para cinsinden tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yeniden çevrimle oluşan yabancı para kur farkları genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Yabancı para cinsinden tarihi maliyetiyle ölçülen parasal olmayan kalemler, işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir.

(c) Finansal araçlar

(i) Muhasebeleştirme ve ilk ölçüm

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

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

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm

İlk defa finansal tablolara alınırken, bir finansal araç belirtilen şekilde sınıflandırılır; itfa edilmiş maliyetinden ölçülür.

Finansal araçlar ilk muhasebeleştirilmelerini müteakip, Grup finansal varlıkların yönetimi için kullandığı işletme modelini değiştirmedeği sürece yeniden sınıflandırılmaz.

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

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

- Finansal varlığın sözleşmeye bağlı nakit akışlarının tahsil edilmesini amaçlayan bir iş modeli kapsamında elde tutulması ve
- Finansal varlığa ilişkin sözleşme şartlarının, belirli tarihlerde sadece anapara ve anapara bakiyesinden kaynaklanan faiz ödemelerini içeren nakit akışlarına yol açması.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(c) Finansal araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

Finansal varlıklar- İş modelinin değerlendirilmesi:

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

- Portföy için belirlenmiş politikalar ve hedefler ve bu politikaların uygulamada kullanılması. Bunlar, yönetimin stratejisinin, sözleşmeden kaynaklanan faiz gelirini elde etmeyi, belirli bir faiz oranından yararlanmayı devam ettirmeyi, finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmayı veya varlıkların satışı yoluyla nakit akışlarının gerçekleştirilmeye odaklanıp odaklanmadığını içerir;
- İş modelinin amacı; günlük likidite ihtiyaçlarını yönetmek, belirli bir faiz getirisini devam ettirmek veya finansal varlıkların vadesini bu varlıkları fonlayan borçların vadesiyle uyumlaştırmak olabilir;
- İş modeli ve iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların performanslarının Grup yönetimine nasıl raporlandığı;
- İş modelinin (iş modeli kapsamında elde tutulan finansal varlıkların) performansını etkileyen riskler ve özellikle bu risklerin yönetim şekli;
- İşletme yöneticilerine verilen ilave ödemelerin nasıl belirlendiği (örneğin, ilave ödemelerin yönetilen varlıkların gerçeğe uygun değerine göre mi yoksa tahsil edilen sözleşmeye bağlı nakit akışlarına göre mi belirlendiği) ve
- Önceki dönemlerde yapılan satışların sıklığı, değeri, zamanlaması ve nedeni ile gelecekteki satış beklentileri.

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

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

Bu değerlendirme amacıyla, anapara, finansal varlığın ilk defa finansal tablolara alınması sırasındaki gerçeğe uygun değeridir. Faiz; paranın zaman değeri, belirli bir zaman dilimine ilişkin anapara bakiyesine ait kredi riski, diğer temel borç verme risk ve maliyetleri (örneğin, likidite riski ve yönetim maliyetleri) ile kar marjından oluşur.

Sözleşmeye bağlı nakit akışlarının sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemelerini içeren sözleşmeye bağlı nakit akışları olup olmadığının değerlendirilmesinde, Grup sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özelliklerini esas alır. Bu değerlendirme, finansal varlığın bu koşulu yerine getirmeyecek şekilde sözleşmeye bağlı nakit akışlarının zamanlamasını veya tutarını değiştiren sözleşme şartlarını içerip içermediğinin değerlendirilmesini gerektirir. Bu değerlendirmeyi yaparken, Grup aşağıdakiler dikkate alır:

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(c) Finansal araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

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

- Sözleşmeye bağlı nakit akışlarının zamanlamasını veya tutarını değiştirebilecek herhangi bir şarta bağlı olay (diğer bir ifadeyle tetikleyici olay);
- Değişken oranlı özellikler de dahil olmak üzere, sözleşmeye bağlı kupon faiz oranını düzelten şartlar;
- Erken ödeme ve vadesini uzatma imkanı sağlayan özellikleri; ve
- Grup'un belirli varlıklardan kaynaklanan nakit akışlarının elde edilmesini sağlayan sözleşmeye bağlı haklarını kısıtlayıcı şartlar.

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

Ayrıca, (i) finansal varlık sözleşmeye bağlı nominal değeri üzerinden primli veya iskontolu olarak alınmışsa, (ii) sözleşmenin vadesinden önce sonlandırıldığı durumlarda makul bir ek bedel ödemesini içeren peşin ödenen tutarlar büyük ölçüde sözleşmeye bağlı nominal değeri ve tahakkuk eden (ancak ödenmemiş) faizi yansıtıyorsa ve (iii) ilk muhasebeleştirilmede erken ödeme özelliğinin gerçeğe uygun değerinin önemsiz olması durumunda, bu kriteri uygun olduğu kabul edilir.

Finansal varlıklar – Sonraki ölçümden kaynaklanan kazanç veya kayıplar

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. Bunları finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.
---	---

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar aktif bir piyasaya kote olmayan sabit veya belirli ödemeleri olan finansal araçlardır. Bu varlıklar ilk olarak gerçeğe uygun değerlerine doğrudan ilişkilendirilebilir işlem maliyetleri eklenecek kayıtlara alınırlar. İlk kayda alınmanın ardından, etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden değer düşüklükleri düşülerek değerlendirilir. İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar nakit ve nakit benzerlerini, ticari alacakları, imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıkları ve diğer alacakları içermektedir.

Nakit ve nakit benzeri

Nakit ve nakit benzerleri, kasa, bankalardaki vadeli ve vadesiz mevduat ve satın alındığı tarihte vadesi üç aydan kısa vadeli ve gerçeğe uygun değerinin değişme riski düşük olan diğer nakit benzeri varlıklardır.

Diğer

Diğer türev olmayan finansal araçlar, etkin faiz oranı yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden varsa, değer düşüklükleri düşülerek ölçülmektedir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(c) Finansal araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

Finansal varlıklar – Sonraki ölçümden kaynaklanan kazanç veya kayıplar (devamı)

İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar

24 Temmuz 2006 tarihinde TEDAŞ ile Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi arasında imzalanan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("İHDS") doğrultusunda TEDAŞ bünyesinde bulunan dağıtım tesisleri ve dağıtım tesislerinin işletilmesinde kullanılması gereken diğer ilave unsurlar üzerindeki işletme hakkı devrolmuştur. Söz konusu İHDS bedeli birinci tarife dönemi için (2006-2010) gelir tavanına eklenerek itfaya tabi tutulmuştur.

İHDS sözleşme süresi 24 Temmuz 2006'dan itibaren 30 yıldır. Bu sürenin sonunda işletme süresi, ilgili dönemde yürürlükte olan kanunlara uygun olarak TEDAŞ tarafından uzatılabilir.

Grup, TFRS Yorum 12 "İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları"nın kapsamına giren bu sözleşme uyarınca, elektrik enerjisi dağıtıcısı olarak hareket eder ve bu dağıtımın gerçekleştirilebilmesi için kullanılan tesisi inşa eder ve belirlenen dönem boyunca bu tesisi işletip tesisin bakımını gerçekleştirir. Cari dönem içerisinde sözleşmenin niteliğinde herhangi bir değişiklik olmamıştır.

İHDS uyarınca, tesislerin mülkiyeti kamuya ait olup üstlenilen yatırım faaliyetleri ve yenileme hizmetleri için hak edilen alacaklar garantörün EPDK yönlendirmesi ile nakit ya da diğer finansal varlıkların ediniminin koşulsuz ve sözleşmelerle düzenlenmiş hakkı olduğu sürece, finansal varlık olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup, tarifeler yoluyla geri ödemesi garanti edilmiş olan yatırımları ilk olarak "TFRS 9 Finansal Araçlar" standardı uyarınca gerçeğe uygun değer üzerinden "İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar" olarak muhasebeleştirilmiştir. İlk kayıtlara alınmalarını müteakip finansal varlıklar itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülür.

İHDS ile birlikte Dağıtım ve Perakende Satış Lisansı'nın getirdiği kullanım haklarına ilişkin parametreler beşer yıllık uygulama dönemlerinde EPDK tarafından kurul kararı ile güncellenmektedir. Grup, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 24 Temmuz 2006 tarihinde özelleştirilen hizmetlerle ilgili olarak, 2006 ile 2010 arasında ilk uygulama dönemini, 2011 ile 2015 tarih aralığını kapsayan ikinci uygulama dönemini ve 2016-2020 tarih aralığını kapsayan üçüncü uygulama dönemini bitirmiştir. İkinci uygulama dönemine ilişkin haklar, 28 Aralık 2010 tarihinde gerçekleştirilen EPDK kurulu kararı (Karar No: 2991) ile onaylanmıştır.

EDAŞ için 2016-2020 yılları arasında geçerli olacak üçüncü uygulama dönemine ilişkin dağıtım sistem işletim gelir gereksinimi ve ilgili parametreleri EPDK tarafından 30 Aralık 2015 tarihli ve 6033-1 sayılı kurul kararı ile ve 2021-2025 yılları arasında geçerli olacak dördüncü uygulama dönemine ilişkin dağıtım sistem işletim gelir gereksinimi ve ilgili parametreleri EPDK tarafından 24 Aralık 2020 tarihli ve 9899-1 sayılı kurul kararı ile onaylanmıştır.

Grup'un gelir ve giderleri EPDK düzenlemelerine tabidir. Grup'un ne kadar gelire gereksinimi olduğu EPDK tarafından belirlenir. Gelir kalemlerinin EPDK tarafından belirlenen gelir gereksiniminin altında veya üstünde kalması durumunda söz konusu farklar, gelirin niteliğine bağlı olarak, düzeltmeye tabi olabilir veya olmayabilir. Halen 5 yıllık dönemler itibarıyla düzenlenen gelir gereksinimi; Grup'un gereksinim duyduğu faaliyet giderlerini, yatırım harcamalarının itfasını, itfa edilmiş yatırım tutarlarına ait alternatif yatırım maliyetlerini, vergi uygulamalarından kaynaklanan dönemsel sapmaları karşılamak amacıyla gelire ilave edilen veya gelirden düşülen vergi farklarını içerir. Gelir gereksinimi ile düzeltmeler yıllar itibarıyla Enerji Piyasası Endeksi ("EPE") ile güncellenerek hesaplanır.

Grup, İHDS uyarınca gerçekleştirmiş olduğu hizmetler için TFRS 15 uyarınca hasılatını muhasebeleştirir ve ölçer.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(c) Finansal araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

Finansal yükümlülükler – Sınıflama, sonraki ölçüm ve kazanç ve kayıplar (devamı) :

Finansal yükümlülükler itfa edilmiş maliyetinden ölçülen olarak sınıflandırılır.

Grup'un finansal yükümlülükleri, ilk kayıtlara alınmalarını takiben gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları ile itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek ölçülür. Faiz giderleri ve kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bu yükümlülükler kayıtlardan çıkarılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Güvence bedelleri

Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği'nin 26. maddesi gereği "Perakende satış lisansı sahibi tüzel kişi abonelerinden kullanım yerinin değişmesi ve/veya perakende satış sözleşmesinin sona ermesi veya sözleşmenin feshi halinde, müşterinin elektrik enerjisi tüketim bedelini ödememesi ihtimaline karşılık, borcuna mahsup etmek üzere güvence bedeli talep edilebilmektedir.

Kilowatt (kW) başına talep edilen güvence birim bedelleri EPDK tarafından her yıl Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan Eylül ayı 12 aylık Tüketici Fiyatları Genel Endeksi ("TÜFE") değişim oranları dikkate alınarak artırılır ve her yıl Ocak ayı itibarıyla EPDK onayıyla yürürlüğe girer.

EPDK'nın 3 Kasım 2010 tarihli ve 2860 numaralı "Güvence Bedelleri ile Uygulamaya İlişkin Usul ve Esaslar" başlıklı kurul kararı uyarınca güvence bedellerinin iadesine ilişkin esaslar aşağıdaki gibi belirtilmiştir.

- Sözleşmenin feshi veya sona ermesi durumunda;
- Grup tarafından tahsil edilen nakit güvence bedeli, sözleşmenin feshedildiği ve sona erdiği tarihteki TÜİK tarafından açıklanmış olan iki ay öncesine ait TÜFE oranı üzerinden güncelleştirilerek müşterinin Grup şirketi ile olan bütün hesaplarının tasfiyesinden sonra varsa bakiyesi Grup şirketinin kayıtları veya müşterinin güvence alındı belgesi dikkate alınarak talep tarihinden itibaren en geç üç işgünü içerisinde müşteriye iade edilir.
- Güvence bedeli süresiz banka kati teminat mektubu olarak alınmış ise, bu teminat mektubu sözleşmenin feshi veya sona ermesi tarihindeki müşterinin Grup şirketi ile olan bütün hesaplarının tasfiyesinden sonra müşteriye iade edilir.

Mevcut abonelerin güvence bedelleri aboneler tarafından yukarıdaki iade koşulları yerine getirilmesini müteakip ödenecek olmaları sebebiyle TÜFE kullanılarak bilanço tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş değerleri ile "İlişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar" hesabında izlenmektedir. Güvence bedeli değerlendirme giderleri ve gerçekleşen güvence bedeli giderleri konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda finansman giderleri altında muhasebeleştirilir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(c) Finansal araçlar (devamı)

(iii) Finansal tablo dışı bırakma

Finansal varlıklar

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

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

Finansal yükümlülükler

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

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

(iv) Finansal varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi

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

(d) Sermaye

Adi hisse senetleri

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

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(e) Maddi duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup'un maddi duran varlıkları maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşüldükten sonraki değerleri ile aşağıdaki gibi muhasebeleştirilir:

Maddi duran varlıkları oluşturan kalemler farklı faydalı ömürlere sahip ise maddi duran varlıkların ayrı kalemleri (temel bileşenler) olarak muhasebeleştirilir.

Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasıyla ilgili kazanç veya kayıplar, elden çıkarma tutarı ile varlığın kayıtlı değerinin karşılaştırılması ile belirlenir ve kar veya zararda, "Yatırım faaliyetlerinden gelirler" veya "Yatırım faaliyetlerinden giderler" altında kayıtlara alınır.

(ii) Sonradan ortaya çıkan maliyetler

Sonradan yapılan harcamalar sadece bu harcamalar sonucunda ileride oluşacak ekonomik faydaların Grup'a aktarılmasının mümkün olduğu durumlarda aktifleştirilebilir.

(iii) Amortisman

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

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

<u>Açıklama</u>	<u>Yıllar</u>
Özel maliyetler	8-10
Binalar	50
Tesis, makine ve cihazlar	5
Demirbaşlar	4-10
Taşıtlar	5

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

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sonâ Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(f) Maddi olmayan duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar satın alım maliyet değerlerinden birikmiş itfa payları ve birikmiş değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

(ii) Sonradan ortaya çıkan maliyetler

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

(iii) İtfa payları

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

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

Acıklama	Yıl
Elektrik satış hakları	23,5
Bilgisayar yazılımları	2-10
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	3-10

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

(g) Stoklar

Stoklar, maliyet ve net gerçekleştirilebilir değerinin düşük olanıyla değerlendirilir. Stok maliyetleri ilk giren ilk çıkar yöntemiyle belirlenir ve stokların satın alma maliyetini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir.

(h) Varlıklarda değer düşüklüğü

(i) Türev olmayan finansal varlıklar

Finansal araçlar

Grup aşağıda belirtilenler için beklenen kredi zararları için zarar karşılığı muhasebeleştirmektedir:

- İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar ve

Grup aşağıdaki belirtilen, 12 aylık BKZ olarak ölçülen kalemler hariç olmak üzere, zarar karşılığını ömür boyu BKZ'lere eşit olan tutar üzerinde ölçer:

- Raporlama tarihinde düşük kredi riskine sahip olduğu belirlenen borçlanma araçları ve
- Diğer borçlanma araçları ve ilk muhasebeleştirmeden itibaren kredi riskinin (yani, finansal aracın beklenen ömrü boyunca ortaya çıkan temerrüt riski) önemli ölçüde artmadığı banka bakiyeleri.

Grup, ticari alacaklarına ilişkin değer düşüklüğünün hesaplanmasında ömür boyu BKZ'leri seçmiştir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(h) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

(i) Türev olmayan finansal varlıklar (devamı)

Finansal araçlar (devamı)

Bir finansal varlığın kredi riskinin ilk muhasebeleştirilmesinden itibaren önemli ölçüde artmış olup olmadığını belirlemede ve BKZ'larının tahmin edilmesinde, Grup beklenen erken ödemelerin etkileri dahil beklenen kredi zararlarının tahminiyle ilgili olan ve aşırı maliyet veya çabaya katlanılmadan elde edilebilen makul ve desteklenebilir bilgiyi dikkate alır. Bu bilgiler, Grup'un geçmiş kredi zarar tecrübelerini dayanan ve ileriye dönük bilgiler içeren nicel ve nitel bilgi ve analizleri içerir.

Grup, bir finansal varlık üzerindeki kredi riskinin, vadesinin 60 gün geçmesi durumunda önemli ölçüde arttığını varsaymaktadır.

Ömür boyu BKZ'lar finansal aracın beklenen ömrü boyunca gerçekleşmesi muhtemel tüm temerrüt durumlarından kaynaklanan beklenen kredi zararlarıdır.

BKZ'larının ölçüleceği azami süre, Grup'un kredi riskine maruz kaldığı azami sözleşme süresidir.

BKZ'ların ölçümü

BKZ'lar finansal aracın beklenen ömrü boyunca kredi zararlarının olasılıklarına göre ağırlıklandırılmış bir tahminidir. Diğer bir ifadeyle tüm nakit akışlarının bugünkü değeri üzerinden ölçülen kredi zararlarıdır (örneğin, sözleşmeye istinaden işletmeye yapılan nakit girişleri ile işletmenin tahsil etmeyi beklediği nakit akışları arasındaki farktır).

Nakit akışı, sözleşmeye göre işletmeye yapılması gereken nakit akışları ile işletmenin almayı beklediği nakit akışları arasındaki farktır. Beklenen kredi zararlarında ödemelerin tutarı ve zamanlaması dikkate alındığından, işletmenin ödemenin tamamını, sözleşmede belirlenen vadeden geç almayı beklemesi durumunda dahi bir kredi zararı oluşur.

BKZ'lar finansal varlığın etkin faiz oranı üzerinden iskonto edilir.

Ticari alacaklar, imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar ve diğer alacaklar için Grup, beklenen kredi zararlarını karşılamak için basitleştirilmiş yaklaşımı uygulamayı tercih etmiştir. (Basitleştirilmiş yaklaşım uyarınca TFRS 9, tüm ticari alacaklar için ömür boyu beklenen kredi zarar karşılığının kullanılmasını gerektirir). Beklenen kredi zararları, geçmiş yıllardaki gerçekleşmiş kredi zararı deneyimlerine dayanarak hesaplanmıştır.

Kredi değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar

Her raporlama dönemi sonunda, Grup itfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıkların değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını değerlendirir. Bir finansal varlığın gelecekteki tahmini nakit akışlarını olumsuz şekilde etkileyen bir veya birden fazla olay gerçekleştiğinde söz konusu finansal varlık kredi değer düşüklüğüne uğramıştır.

Değer düşüklüğünün sunumu

İtfa edilmiş maliyetinden ölçülen finansal varlıklara ilişkin zarar karşılıkları, varlıkların brüt defter değerinden düşülür.

Kayıttan düşme

Bir finansal varlığın değerinin kısmen ya da tamamen geri kazanılmasına ilişkin makul beklentilerin bulunmaması durumunda işletme, finansal varlığın brüt defter değerini doğrudan düşürür. Kayıttan düşme, bir finansal tablo dışı bırakma sebebidir. Ancak, kayıttan düşülen finansal varlıklar, Grup'un vadesi gelen tutarların geri kazanılmasına ilişkin prosedürlerine uymak için halen uygulamaya faaliyetlerine tabi olabilir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(h) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

(ii) Finansal olmayan varlıklar

Her raporlama döneminde, Grup herhangi bir değer düşüklüğü belirtisi olup olmadığını belirlemek için finansal olmayan varlıklarının (stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları hariç) defter değerlerini gözden geçirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir.

Değer düşüklüğü testi için, varlıklar, sıklıkla kullanımdan, diğer varlıkların veya NYB'lerin nakit girişlerinden bağımsız olarak, nakit girişi oluşturan en küçük varlık grubuna göre gruplanır.

Bir varlığın veya NYB'lerin geri kazanılabilir tutarı, kullanımdaki değerinden yüksek olanı ve GUD'da daha düşük maliyetlerle satılmasıdır. Kullanım değeri, paranın zaman değeri ve varlığa veya NYB'ye özgü risklerin mevcut piyasa değerlendirmelerini yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirilen tahmini gelecekteki nakit akışlarına dayanmaktadır.

Bir varlığın veya NYB'nin geri kazanılabilir tutarının defter değerinden düşük olması durumunda, söz konusu varlığın veya NYB'nin defter değeri geri kazanılabilir tutarına indirgenir.

Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. NYB'deki diğer varlıkların defter değerleri oranında azaltılarak dağıtılır.

Diğer varlıklar için değer düşüklüğü zararı, ancak değer düşüklüğünün tespit edilmemesi durumunda, değer düşüklüğü veya itfa payları düşüldükten sonra, varlığın defter değerinin, belirlenmiş olan defter değerinin üzerine çıkması durumunda tersine çevrilir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(i) Çalışanlara sağlanan faydalar

Kıdem tazminatı karşılığı

Türkiye'deki mevcut Türk İş Kanunu gereğince, Grup, çalışanların emeklilik nedeniyle işten ayrılan çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekte tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye hak kazanmış gibi hesaplanmış olup finansal tablolarda tahakkuk esaslı ile yansıtılmıştır.

Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Aralık 2020 itibarıyla her çalışma yılı için kıdem tavanı 7.117 TL tutarındadır (31 Aralık 2019: 6.379 TL, 31 Aralık 2018: 5.434 TL).

TFRS'ye göre, şirketlerin belirli fayda planlarını aktüeryal değerlendirme yöntemlerine göre hesaplamaları gerekmektedir. 31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

	<u>31 Aralık 2020</u>	<u>31 Aralık 2019</u>	<u>31 Aralık 2018</u>
Gelecek yıllarda beklenen faiz artışı %	13.6	11.5	16.5
Gelecek yıllarda beklenen enflasyon %	8.5	7	13

Türkiye Muhasebe Standardı 19 ("TMS 19"), Çalışanlara Sağlanan Faydalar 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere yeniden düzenlenmiştir. Buna göre, kıdem tazminatı karşılıklarına ilişkin aktüeryal kar/zararın diğer kapsamı gelir/(gider) hesapları altında yansıtılması gerekmektedir. Ancak, söz konusu tutarlara dair aşağıdaki açıklanan nedenlerden aktüeryal farklar konsolide kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilmiştir.

EPDK'nın 2991 sayılı 28 Aralık 2010 tarihli kararı uyarınca dağıtım ve perakende satış lisansına sahip tüzel kişilerin ilgili faaliyetlerine ilişkin olarak katlanmakta oldukları ve gelir gereksinimlerinde yer alan bazı gider unsurları için (örneğin kıdem tazminatı giderleri) söz konusu gider unsurlarının gerçekleşmeleri esas alınarak her yıl ilgili faaliyet bazında gelir tavanı hesaplanmasında düzeltme yapılmaktadır. Bu kapsamda, 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un konsolide finansal tablolarında yer alan 4.765.277 TL (31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018: 5.421.792 TL ve 5.651.004 TL) tutarındaki kıdem tazminatı karşılığı ileride uygulanacak gelir tavanı içerisinde düzeltme bileşeni olarak tazmin edileceğinden söz konusu karşılık tutarının ilişikteki konsolide finansal tablolarda kar veya zararda etkisi bulunmamaktadır.

İzin karşılıkları

Türkiye'de geçerli İş Kanunu'na göre iş sözleşmesinin herhangi bir nedenle sona ermesi halinde çalışanlar tarafından hak edilen fakat kullanılmayan yıllık izin sürelerine ait ücreti sözleşmenin sona erdiği tarihteki brüt ücreti ve sözleşmeye bağlı diğer menfaatlerin toplamı üzerinden kendisine veya hak sahiplerine ödemekle yükümlüdür. Kullanılmayan izin karşılığı tüm çalışanların hak ettikleri ancak raporlama tarihi itibarıyla henüz kullanmadıkları izin günlerine denk gelen iskonto edilmemiş toplam yükümlülük tutarıdır. Kullanılmamış izin haklarından doğan yükümlülükler hak kazanıldıkları dönemlerde tahakkuk edilir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(4) Hasılat

Hasılat, aşağıda yer alan beş aşamalı model kapsamında konsolide finansal tablolarda muhasebeleştirilmektedir.

- Müşteriler ile yapılan sözleşmelerin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki edim yükümlülüklerinin tanımlanması
- Sözleşmelerdeki işlem bedelinin belirlenmesi
- İşlem bedelinin edim yükümlülüklerine dağıtılması
- Hasılatın muhasebeleştirilmesi

Grup, müşterilerle yapılan her bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirerek, söz konusu mal veya hizmetleri devretmeye yönelik verdiği her bir taahhüdü ayrı bir edim yükümlülüğü olarak belirlemektedir. Her bir edim yükümlülüğü için, edim yükümlülüğünün zamana yayılı olarak mı yoksa belirli bir anda mı yerine getirileceği sözleşme başlangıcında belirlenir. Grup, bir mal veya hizmetin kontrolünü zaman içinde devreder, dolayısıyla ilgili satışlara ilişkin edim yükümlülüklerini zamana yayılı olarak yerine getirirse, söz konusu edim yükümlülüklerinin tamamen yerine getirilmesine yönelik ilerlemeyi ölçerek hasılatı zamana yayılı olarak konsolide finansal tablolara alır. Şirket, güvenilir bir şekilde gerçekleştirilen işi ölçen bir yöntem kullanır. Şirket, girdi yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına yönelik ilerlemeyi ölçmek için yapılan maliyetleri kullanır ve çıktı yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına doğru ilerlemeyi ölçmek için transfer edilen birimleri kullanır.

EPDK'nın 4019 sayılı ve 12 Eylül 2012 tarihli "Dağıtım ve Perakende Satış Faaliyetlerinin Hukuki Ayırıştırılmasına İlişkin Usul ve Esaslar" başlıklı kurul kararına göre 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından dağıtım ve perakende satış faaliyetlerinin ayrı tüzel kişilikler altında yürütülmesine karar verilmiştir. Bu kapsamda dağıtım ve perakende lisansı sahibi şirketlerin hangi gelir kalemlerine sahip olması gerektiği EPDK tarafından düzenlenmiştir. Grup'un elde etmiş olduğu hasılat aşağıda belirtilen kalemlerden oluşmaktadır.

Dönem içerisinde gerçekleşen dağıtım, sayaç okuma ve iletim gelirleri, EPDK tarafından belirlenen ve tarife tablosu ile açıklanan gelir tavanına göre düzeltmeye tabi tutulmaktadır. Gelirlerde oluşan fazla veya eksik kısımlar oluşmalarının ardından ikinci yıl sonunda EPDK tarafından belirlenen tarifeye bir düzeltme kaydı olarak kaydedilir ve 2 yıl sonraki tarifeye eklenir veya mahsup edilir. Döneme ilişkin oluşan fazla kısım "kısa ve uzun vadeli ticari alacaklar", eksik kısım ise "kısa ve uzun vadeli ticari borçlar" altında sınıflandırılır. Söz konusu farklar kar veya zarar tablosunda hasılat içerisinde muhasebeleştirilir.

Elektrik satışları

Elektriğin depolanabilir bir stok olmamasından dolayı Grup'un müşterilere satmış olduğu elektriğin alım ve satışı aynı anda olmakta ve buna göre kullanım anında satış ve maliyetler gerçekleşmektedir. Faturalamalar abonelerin elektrik kullanımını takiben ilgili ay sonlarında yapılmakta olup, Grup Yönetimi elektrik satışlarında, elektrik sayaçlarındaki okumaların ortalama 5-10 gün arası gecikmelerin, finansal tablolarında önemli bir etki yaratmayacağı her dönem sonu analiz ederek takip etmektedir. Abonelere yapılan elektrik satışından elde edilen hasılat tadelat düşüldükten sonraki değeri ile ölçülür. Hasılatın muhasebeleştirilmesi için ürünle ilgili risk ve faydaların abonelere transfer edilmiş olması gerekmektedir. Riskler ve faydaların transferi, abonelerin elektrik tüketimine bağlıdır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(i) Hasılat (devamı)

Perakende satış hizmeti geliri

Elektrik Piyasası Kanunu'nda perakende satış hizmeti; perakende satış lisansına sahip şirketlerce, elektrik enerjisi ve/veya kapasite satımı dışında tüketicilere sağlanan diğer hizmetler olarak tanımlanmıştır. Perakende satış hizmeti kapsamı, Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinde, elektrik enerjisi ve/veya kapasite satımı dışında, tüketicilere sağlanan, faturalama ve tahsilat gibi diğer hizmetler olarak tanımlanmıştır. Grup tarafından kesilen faturalarda yer alan perakende satış hizmet bedeli, faturalandırma, müşteri hizmetleri, perakende satış hizmetine ilişkin yatırım giderleri ve perakende satış hizmetine ilişkin diğer giderlerden oluşmaktadır. Perakende satış hizmeti bedeli, Grup'tan enerji alan tüm tüketicilere uygulanmaktadır.

Dağıtım sistem kullanımı geliri

Dağıtım faaliyeti, elektrik enerjisinin 36 kilovolt ("kW") ve altındaki hatlar üzerinden naklini gerçekleştirmek için gerekli olan tesis ve şebekenin tesisi ile bu tesislerin işletilmesi ve bakımını kapsamaktadır. Dağıtım tarifeleri Elektrik Piyasası Kanununun 13. maddesi gereğince elektrik enerjisinin dağıtım tesisleri üzerinden naklinden yararlanan tüm gerçek ve tüzel kişilere eşit taraflar arasında fark gözetmeksizin uygulanacak dağıtım hizmetine ilişkin fiyatları, hükümleri ve şartları içermektedir. Dağıtım bedeli Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Gölle ve Tarife Düzenlemesi Kapsamında Düzenlemeye Tabi Unsurlar ve Raporlamaya İlişkin Esaslar Hakkında Tebliğ ve diğer ikincil mevzuat kapsamında belirlenmektedir. Dağıtım bedeli dağıtım sistem kullanım fiyatını kapsamakta olup dağıtım hizmeti sunabilmek için dağıtım sistemine ilişkin yatırım harcamaları, işletme ve bakım giderleri dikkate alınarak hesaplanan ve tüm dağıtım sistemi kullanıcılarından tahsil edilen bir bedeldir. Dağıtım bedeli enerjiye, perakende satış hizmetine, sayaç okunaya ve iletme ilişkin maliyetleri içermemektedir.

İletim sistemi kullanımı geliri

İletim tarifesi Elektrik Piyasası Kanununun 13 üncü maddesi gereğince Türkiye Elektrik İletim Anonim Şirketi ("TEİAŞ") tarafından hazırlanmakta ve üretilen, ithal veya ihraç edilen elektrik enerjisinin iletim tesisleri üzerinden naklinden yararlanan tüm kullanıcılara eşit taraflar arasında fark gözetmeksizin uygulanacak fiyatları, hükümleri ve şartları içermektedir. TEİAŞ'ın yaptığı şebeke yatırımları ve iletim ek ücretleri iletim tarifesinde yer almaktadır. Dağıtım sistemi kullanıcılarına tahakkuk ettirilen iletim bedeli TEİAŞ tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişilere fatura edilen iletim tarife tutarının karşılanması için dağıtım lisansı sahibi tüzel kişi tarafından dağıtım sistemi kullanıcılarına uygulanan birim fiyattır.

Sayaç okuma geliri

Sayaç okuma bedeli sayaç okuma maliyetlerini yansıtan ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği kapsamında belirlenen bir bedeldir. Söz konusu bedel tüm dağıtım sistemi kullanıcıları için abone grubuna ve bağlantı durumuna göre okuma başına belirlenmektedir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(i) Hasılat (devamı)

Kayıp-kaçak enerji geliri

Kayıp-kaçak bedeli Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği, Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ ve diğer ikinoll mevzuat gereğince müşterilere tahakkuk ettirilmektedir. Dağıtım Sistemi Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğin Ek 2. maddesi gereğince "Kayıp Kaçak Bedeli", dağıtım bölgesine girmesi öngörülen elektrik miktarı ile hedeflenen kayıp kaçak oranı sonucunda bulunan enerji miktarı esas alınarak hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. Dolayısıyla, kayıp-kaçığın maliyetini dağıtım seviyesinden elektrik şebekesine bağlı olan sanayi tesisleri de dahil tüm elektrik tüketicileri ödemektedir. Kayıp-kaçak bedeli elektrik sisteminde ortaya çıkan teknik ve teknik olmayan kayıpların maliyetinin kayıp-kaçak hedefi oranları ölçülünde karşılanabilmesi amacıyla belirlenen bir bedeldir.

Fiyat eşitleme geliri

Fiyat eşitleme mekanizması farklı bölgelerde oluşan satışlar için katılan maliyetler arasındaki dengesizliği gidermek ve böylelikle tüketicilerin dağıtım bölgeleri arası maliyet farklılıklarından kısmen veya tamamen korunmasını sağlamak amacıyla EPDK tarafından kurulmuştur. Fiyat eşitleme mekanizmasının uygulanması sonucunda her bir dağıtım bölgesi için desteklenecek veya şirketlerin destekleyeceği tutar yine EPDK'nun belirttiği formüle göre hesaplanarak fiyat eşitleme dönemi öncesinde taraflara bildirilir. Bu tutarlar Grup tarafından kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilir.

Yatırım harcamalarından gelirler

TFRS Yorum 12 "İmtiyazlı Hizmet Anlaşmaları" kapsamında, devlet veya diğer kamu sektörü işletmeleri tarafından sağlanan – yol yapımı, enerji dağıtımı, hastane veya okul yapımı gibi – işlemlerin özel işletmelere devri olarak tanımlanmaktadır. Şirket'in elektrik dağıtım hizmeti operasyonları, hizmet imtiyaz anlaşmaları kapsamına girmektedir.

Şirket'in devlet ile olan hizmet imtiyaz anlaşmasının şartları göz önünde bulundurulduğunda; Grup, TFRS Yorum 12'yi finansal varlık modeli olarak kabul etmiş ve bir finansal varlığı hizmetin sunulduğu taraftan herhangi bir şarta bağlı olmaksızın yapılacak olan nakit veya diğer finansal varlık tahsilatı olarak tanımlamıştır. Elektrik dağıtımından kaynaklanan söz konusu hak, EPDK tarafından belirlenen dağıtım ve perakende satış hizmetine ilişkin tarifeler baz alınarak abonelere yapılan toplam faturalamalar içinde yansıtılarak muhasebeleştirilir. Grup, finansal varlık modeline göre hesapladığı geliri "Yatırım harcamalarına ilişkin gelirler" olarak kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda, finansal varlığı ise "İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar" olarak konsolide finansal durum tablosunda muhasebeleştirmektedir.

TFRS Yorum 12'nin kapsamına giren sözleşmeye dayalı anlaşmaların şartları uyarınca, Grup'un bağlı ortaklığı, bir hizmet sunucusu olarak hareket eder ve bir kamu hizmetinin sunulması için kullanılan altyapıyı inşa eder veya yeniler (inşaat veya yenileme hizmetleri) ve belirlenen dönem boyunca bu altyapıyı işletir ve altyapının bakımını (işletme hizmetleri) gerçekleştirir. Şirket, gerçekleştirdiği yatırım harcamaları sonucunda elde ettiği hasılatı ve katlandığı maliyeti TFRS 15 "Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat" uyarınca muhasebeleştirir.

Yatırım harcamalarından gelirler tek bir performans yükümlülüğü olarak ilgili yatırımlar yerine getirildiği an muhasebeleştirilmektedir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(1) Hasılat (devamı)

Kesme bağlama bedeli

Kesme-bağlama bedelleri Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği gereğince belirlenmektedir. Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 25. Maddesi uyarınca elektrik enerjisinin yeniden bağlanması için, abone tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye makbuz karşılığı peşin olarak bir kesme-bağlama bedeli ödenir. Fillerin elektriği kesilmeyen aboneden kesme-bağlama bedeli talep edilmez. Kesme-bağlama bedelleri her yılın Ekim ayının sonuna kadar dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından belirlenerek EPDK'ya önerilir ve EPDK onayı ile yürürlüğe konulur.

Sayaç sökme takma bedeli

Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 16. maddesi kapsamındaki periyodik kontrollere esas sayaç sökme takma bedeli ile aynı yönetmeliğin 18. maddesi kapsamındaki sayaç sökme takma bedeli sayaç maliki tarafından karşılanır. Sayaç malikinin müşteri olması durumunda, tahakkuk ettirilecek sayaç sökme takma bedelleri, işlem sonrasında müşteriye düzenlenecek ilk ödeme bildiriminden tahsil edilir.

Diğer gelirler

Diğer gelirlerin kapsamı, Grup tarafından yukarıda belirtilen dağıtım sisteminin kullanımına ilişkin bedeller dışında kullanıcılara tahakkuk ettirilen bedeller kapsamında toplanan gelirler ile üçüncü taraflara sunulan hizmetlerden elde edilen gelirinden oluşmaktadır. Söz konusu bu gelirler Dağıtım Sistemi Gelirlerinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 25 inci Maddesi kapsamında belirtilen ve yukarıda açıklanmayan diğer kalemlerden oluşmaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(j) Giderler

Giderler tahakkuk esasına göre muhasebeleştirilirler. Elektrik satışı ve dağıtım faaliyetleri ile ilgili giderler oluştuğu anda kaydedilirler.

Net enerji bedeli

Net enerji bedeli Grup'un elektrik alımından kaynaklanan maliyetlerden oluşmaktadır. Söz konusu maliyetler kullanım anında giderleştirilmektedir.

İletim sistemi kullanım bedeli

Grup TEİAŞ'ın iletim sistemini kullanması sebebiyle Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği doğrultusunda sistem kullanım ve sistem işletim bedelini ödemekle yükümlüdür. İletim sistemi sistem kullanım ve sistem işletim tarifeleri, gelir tavanları esas alınarak yıllık olarak TEİAŞ tarafından hesaplanır ve EPDK tarafından onaylanır.

Sayaç okuma gideri

Sayaç okuma bedeli sayaç okuma maliyetlerini yansıtan ve Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliği ve Elektrik Piyasası Tarifeler Yönetmeliği kapsamında belirlenen bir bedeldir. Söz konusu bedel tüm dağıtım sistemi kullanıcıları için abone grubuna ve bağlantı durumuna göre okuma başına belirlenmektedir.

Kesme bağlama bedeli

Kesme-bağlama bedelleri Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliği gereğince belirlenmektedir. Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 25. Maddesi uyarınca elektrik enerjisinin yeniden bağlanması için, müşteri tarafından dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiye maktubuz karşılığı peşin olarak bir kesme-bağlama bedeli ödenir. Fiilen elektriği kesilmeyen aboneden kesme-bağlama bedeli talep edilmez. Kesme-bağlama bedelleri her yılın Ekim ayının sonuna kadar dağıtım lisansı sahibi tüzel kişiler tarafından belirlenerek EPDK'ya önerilir ve EPDK onayı ile yürürlüğe konulur.

Sayaç sökme takma bedeli

Elektrik Piyasası Müşteri Hizmetleri Yönetmeliğinin 16. maddesi kapsamındaki periyodik kontrollere esas sayaç sökme takma bedeli ile aynı yönetmeliğin 18. maddesi kapsamındaki sayaç sökme takma bedeli sayaç maliki tarafından karşılanır. Sayaç malikinin müşteri olması durumunda, tahakkuk ettirilecek sayaç sökme takma bedelleri, işlem sonrasında müşteriye düzenlenecek ilk ödeme bildiriminden tahsil edilir.

(k) Finansman gelirleri ve giderleri

Finansman gelirleri, ilişkili taraflardan olan diğer alacaklardan kaynaklanan vade farkı giderlerinden, oluşmaktadır.

Finansman giderleri, ilişkili taraflara olan diğer borçlardan kaynaklanan vade farkı giderlerinden, gitvence bedeli değerileme giderlerinden, gerçekleşen gitvence bedeli giderlerinden, teminat mektubu giderlerinden ve borçlanma kalemlerine ait faiz ve kur farkı giderlerinden ve bu borçlanmalarla ilgili komisyon giderlerinden oluşmaktadır.

Grup, benzer işlem gruplarından kaynaklanan kazanç ve kayıpları (örneğin kur farkı kazanç ve kayıplarını) netleştirerek sunar. Ancak Grup, söz konusu kazanç ve kayıplar önemli ise bunları ayrı olarak gösterir.

Kur farkı gelir veya giderleri kur farkı hareketlerinin net gelir ya da net gider durumunda olmasına göre finansman gelirleri veya finansman giderleri içerisinde net tutarlarıyla gösterilmektedir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(l) Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

Esas faaliyetlerden diğer gelirler, imtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı, reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri, abonelerin gecikmiş ödemelerinden kaynaklanan vade farkı gelirleri, tahakkuk tutarı etkin faiz yöntemiyle hesaplanarak kaydedilen mevduat faiz gelirleri, borçlanma araçları dışında kalan parasal finansal varlık ve yükümlülüklerden kaynaklanan kur farkı gelirleri ve diğer faaliyetlerle ilgili gelirlerden oluşmaktadır.

Esas faaliyetlerden diğer giderler, elektrik tedarikçilerine olan borçlardan kaynaklanan vade farkları giderlerinden, borçlanma araçları dışında kalan parasal finansal varlık ve yükümlülüklerden kaynaklanan kur farkı giderleri ve diğer faaliyetlerle ilgili giderlerden oluşmaktadır.

Kur farkı gelir veya giderleri kur farkı hareketlerinin net gelir ya da net gider durumunda olmasına göre esas faaliyetlerden diğer gelirler veya esas faaliyetlerden diğer giderler içerisinde net tutarlarıyla gösterilmektedir.

Reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri

İHDS sözleşmesi uyarınca Şirket tarafından yapılan yatırım harcamalarına ilişkin reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri TFRS Yorum 12'ye göre muhasebeleştirilir. İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar üzerinden elde edilen faiz gelirleri etkin faiz yöntemi kullanılarak muhasebeleştirilir.

İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı

EPDK, İHDS sözleşmesi uyarınca dağıtım şirketleri tarafından yapılan yatırım harcamalarının fiyatını düzenlerken yıllık TÜFE dikkate almaktadır. Bu nedenle, TFRS Yorum 12 uyarınca finansal varlık olarak muhasebeleştirilen imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar, her raporlama tarihi itibarıyla TÜFE'ye göre güncellenmektedir.

(m) Kiralama işlemleri

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

Bu politika, TFRS 16'nın yürürlük tarihi olan 1 Ocak 2019 tarihinde veya sonrasında yapılmış olan sözleşmelere uygulanır.

(i) Kiracı olarak

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

Grup, kiralama niteliği taşımayan bileşenleri kiralama bileşenlerinden ayırmamayı, bunun yerine her bir kiralama bileşenini ve onunla ilişkili kiralama niteliği taşımayan bileşenleri tek bir kiralama bileşeni olarak muhasebeleştirmeyi tercih etmiştir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(m) Kiralama İşlemleri (devamı)

(i) Kiracı olarak (devamı)

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

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

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

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

Kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

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

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

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

Grup, kullanım hakkı varlıklarını konsolide finansal durum tablosunda ayrı bir başlık olarak "kullanım hakkı varlıkları" içerisinde sunmuştur. Grup kira yükümlülüklerini "Kiralama İşlemlerinden kaynaklanan yükümlülükler" içerisinde olacak şekilde finansal durum tablosunda ayrı olarak sunmuştur.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(n) Finansal bilgilerin bölümlere göre raporlanması

Grup yönetimi, Grup'un raporlanabilir bölümlerini, faaliyet gruplarına göre elektrik dağıtım ve perakende elektrik satışı olarak belirlemiştir. Grup yönetimi, finansal tablo kullanıcılarının kararlarını etkileyebilecek ve/veya finansal tabloları değerlendirmeleri sırasında faydalı olacağı kanaatine varması halinde bölümlere göre raporlama yapısında değişiklik yapabilir. Grup'un faaliyetlerinin tamamının Türkiye'de gerçekleşmesi ve varlıklarının tamamının Türkiye'de bulunması sebebiyle, finansal bilgilerin coğrafi bölümlere göre raporlanmasına gerek duyulmamıştır (Dipnot 4).

(o) Nakit akışları tablosunun raporlanması

Nakit akışları tablosunda, döneme ilişkin nakit akışları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları, Grup'un esas faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akışları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (varlık yatırımları ve diğer işletmelerde bulunan yatırımları) kullandığı ve elde ettiği nakit akışlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akışları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

(ü) Temettüleri

Temettü alacakları, beyan edildikleri dönemde gelir olarak kaydedilir. Temettü borçları kar dağıtımının bir unsuru olarak, Genel Kurul'da kar dağıtım kararının alındığı dönemde finansal tablolara yansıtılır.

(p) Vergi

Vergi gideri, dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Dönem vergisi ve ertelenmiş vergi kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(i) Dönem vergisi

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

Ertelenmiş vergi

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

• Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karını ne de vergiye tabi kar veya zarar etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar;

• Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönüşü muhtemel olmayan ve Grup'un geri çevirim zamanını kontrol edemediği bağlı ortaklıklardaki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar.

Grup, ertelenmiş vergi borçlarını ve ertelenmiş vergi varlıklarını, varlıklarının defter değerlerini ne şekilde geri kazanacağı veya borçlarını ne şekilde ödeyeceği ile ilgili raporlama dönemi sonundaki beklentilerinin vergisel sonuçlarıyla tutarlı bir şekilde ölçer.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(p) Vergi (devamı)

(ii) Ertelenmiş vergi (devamı)

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

Ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğü, yasal olarak dönem vergi varlıklarının dönem vergi yükümlülüklerine mahsup etme hakkının olması ve aynı vergi mükellefi olması durumunda mahsuplaştırılabilmektedir.

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

(r) Karşılıklar, koşullu yükümlülükler ve koşullu varlıklar

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

EPDK Karşılıkları

30 Mart 2013 tarihli ve 28603 numaralı Resmi Gazete ile yürürlüğe giren 6446 sayılı Elektrik Piyasası Kanunu'nun yanında EPDK'nın yayımlanmış olduğu yönetmelik ve tebliğler kapsamında ilgili ilke, esas ve uygulamalara ilişkin uyumsuzluk durumunda, EPDK Denetim Dairesi Başkanlığı üst yazı ile gerekçesini de bildirerek cezaya konu tutarın belirli bir süre içinde ödemesinin yapılmasını Grup'un bağlı ortaklıklarına tebliğ eder. Genellikle peşin olarak ödenen bu cezaların yanı sıra özellikle geriye dönük cezalarda mutabakatlaşma sürecine kadar ödeme yapılmadığı durumlar da olabilir. Grup'un hukuk birimi ve Grup yönetiminin kullanmış olduğu varsayımlar doğrultusunda ceza tebliğ edildiği anda konsolide finansal durum tablosunda değerlendirilen tutar kadar karşılık ayrılır.

Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler

Eğer Grup'un bir sözleşmeden beklediği faydalar sözleşme kapsamında yükümlülüğünü yerine getirmek için katlandığı kaçınılmaz maliyetlerin altında ise bu gibi ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler için karşılık ayrılır. Karşılık, sözleşmenin feshedilmesi sonucu beklenen maliyetin bugünkü değeri ile sözleşmenin devam etmesinden dolayı oluşması beklenen net maliyetin bugünkü değerinin düşük olması ile ölçülür. Bir karşılık ayırmadan önce, Grup sözleşme ile ilgili varlıklara değer düşüklüğü muhasebeleştirir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(a) İlişkili taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf, Grup ile ilişkili sayılır:

- (a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla araç yoluyla:
- (i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere);
 - (ii) Şirket üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması; veya
 - (iii) Şirket üzerinde ortak kontrole sahip olması;
- (b) Tarafın, Şirket'in bir iştiraki olması;
- (c) Tarafın, Şirket'in ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması;
- (d) Tarafın, Şirket'in veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması;
- (e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması;
- (f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması;
- (g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

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

(b) Raporlama tarihinden sonraki olaylar

Raporlama tarihi ile konsolide finansal tabloların yayımı için yetkilendirme tarihi arasında, işletme lehine veya aleyhine ortaya çıkan olayları ifade etmektedir. Raporlama tarihinden sonraki olaylar ikiye ayrılmaktadır:

- Raporlama tarihi itibarıyla ilgili olayların var olduğuna ilişkin yeni deliller olması; ve
- İlgili olayların raporlama tarihinden sonra ortaya çıktığını gösteren deliller olması (raporlama tarihinden sonra düzeltme gerektirmeyen olaylar).

Raporlama tarihi itibarıyla söz konusu olayların var olduğuna ilişkin yeni deliller olması veya ilgili olayların raporlama tarihinden sonra ortaya çıkması durumunda ve bu olayların konsolide finansal tabloların düzeltilmesini gerektirmesi durumunda, Grup konsolide finansal tablolarını yeni duruma uygun şekilde düzeltmektedir. Söz konusu olaylar konsolide finansal tabloların düzeltilmesini gerektirmiyor ise, Grup söz konusu hususları ilgili dipnotlarında açıklamaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

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

Raporlama tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat henüz yürürlüğe girmemiş ve erken uygulanmasına izin verilmekte birlikte Grup tarafından erken uygulanmayan bazı yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir.

Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması (TMS 1'de Yapılan Değişiklikler)

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) tarafından 23 Ocak 2020 tarihinde UMS 1'e göre yükümlülüklerin kısa veya uzun vadeli olarak sınıflandırılmasına yönelik finansal durum tablosundaki sunumunun daha açıklayıcı hale getirilmesi amacıyla yayımlanan, "Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması"na ilişkin değişiklikler, KGK tarafından da 12 Mart 2020 tarihinde "TMS 1'de Yapılan Değişiklikler - Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması" başlığıyla yayımlanmıştır.

Bu değişiklik, işletmenin en az on iki ay sonraya erteleyebildiği yükümlülüklerin uzun vadeli olarak sınıflandırılmasına ilişkin ek açıklamalar ve yükümlülüklerin sınıflandırılmasıyla ilgili diğer hususlara açıklık getirmiştir.

TMS 1'de yapılan değişiklikler aşağıdaki hususları ele almaktadır:

- Yükümlülüklerin sınıflandırılmasında işletmenin yükümlülüğü erteleme hakkının raporlama dönemi sonunda mevcut olması gerektiği hususuna açıkça yer verilmesi.
- İşletmenin yükümlülüğü erteleme hakkını kullanmasına ilişkin işletme yönetiminin beklenti ve amaçlarının, yükümlülüğün uzun vadeli olarak sınıflandırılmasını etkilemeyeceğine yer verilmesi.
- İşletmenin borçlanma koşullarının söz konusu sınıflandırmayı nasıl etkileyeceğinin açıklanması.
- İşletmenin kendi özkaynak araçlarıyla ödeyebileceği yükümlülüklerin sınıflandırılmasına ilişkin hükümlerin açıklanması.

İşletmelerin bu değişiklikleri 1 Ocak 2022 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren geriye dönük olarak uygulaması gerekmektedir. Bununla birlikte, erken uygulamaya izin verilmektedir. Son olarak, UMSK tarafından 15 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanan değişiklikte UMS 1 değişikliğinin yürürlük tarihinin 1 Ocak 2023 tarihine kadar ertelenmesine karar verilmiş olup, söz konusu değişiklik KGK tarafından da 15 Ocak 2021 tarihinde yayımlanmıştır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

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

TFRS 3'de Kavramsal Çerçeve 'ye Yapılan Atıflara İlişkin Değişiklik

Mayıs 2020'de UMSK, TFRS 3'de Kavramsal Çerçeve 'ye yapılan atıflara ilişkin değişiklik yayımlanmıştır.

Değişiklikle, UMSK tarafından TFRS 3'de, Finansal Raporlamaya İlişkin Kavramsal Çerçeve'nin eski bir sürümüne yapılan referanslar, Mart 2018'de yayınlanan en son sürümüne yapılan referanslar ile değiştirilmiştir. Ardından KGK tarafından da bu değişiklikleri yansıtmak üzere TFRS 3 değişikliği 27 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanmıştır.

Grup'un bu değişiklikleri 1 Ocak 2022 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren uygulaması gerekmekte birlikte, erken uygulamasına izin verilmektedir.

Maddi Duran Varlıklar— Kullanım amacına uygun hale getirme (TMS 16'da yapılan değişiklik)

Mayıs 2020'de UMSK, TMS 16 *Maddi Duran Varlıklar* standardında değişiklik yapan "Maddi Duran Varlıklar - Kullanım amacına uygun hale getirme" değişikliğini yayımlanmıştır. Değişiklikle birlikte, artık bir şirketin, bir varlığı kullanım amacına uygun hale getirme sürecinde, elde edilen ürünlerin satışından elde edilen gelirlerin maddi duran varlık kaleminin maliyetinden düşülmesine izin verilmemektedir. Bunun yerine, şirket bu tür satış gelirlerini ve satışı gerçekleştirilen ürünlerin satış maliyetleri ile birlikte kar veya zarar'da muhasebeleştirecektir. Ardından KGK tarafından da bu değişiklikleri yansıtmak üzere TMS 16 değişikliği 27 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanmıştır.

Söz konusu değişiklik, bu husustaki muhasebeleştirme hükümlerini açıklığa kavuşturarak şeffaflığı ve tutarlılığı artırmaktadır - özellikle, yapılan değişiklikte birlikte, artık varlığı kullanım amacına uygun hale getirirken, üretilen ürünlerin satışından elde edilen gelirlerin, maddi duran varlık kaleminin maliyetinden düşülmesine izin vermemektedir. Bunun yerine, bir şirket bu tür satış gelirlerini ve ilgili maliyetleri artık kar veya zarara yansıtacaktır.

Grup'un bu değişiklikleri 1 Ocak 2022 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren uygulaması gerekmekte birlikte, erken uygulamasına izin verilmektedir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(u) **Yayımlanan ana yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)**
Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler-Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri (TMS 37'de yapılan değişiklik)

UMSK, Mayıs 2020'de, TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar 'da değişiklik yapan "Ekonomik açıdan dezavantajlı sözleşmeler - Sözleşmeyi yerine getirme maliyetleri" değişikliğini yayımlamıştır.

UMSK, bir sözleşmenin ekonomik açıdan dezavantajlı olup olmadığını değerlendirmek amacıyla, sözleşmeyi yerine getirme maliyetinin hem katılması gereken zorunlu ilave maliyetler hem de diğer doğrudan maliyetlerin dağıtımı ile ilgili maliyetleri içerdiğini açıklığa kavuşturmak amacıyla TMS 37'ye yönelik bu değişikliği yayımlamıştır. Ardından KGK tarafından da bu değişiklikleri yansıtmak üzere TMS 37 değişikliği 27 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanmıştır.

Değişiklikler, bir sözleşmenin yerine getirilip getirilmediğini değerlendirmek amacıyla bir sözleşmenin yerine getirilmesinin maliyetinin belirlenmesinde işletmenin hangi maliyetleri dahil edebileceğini belirlemiştir.

Grup'un bu değişiklikleri 1 Ocak 2022 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren uygulaması gerekmektedir, erken uygulamasına izin verilmektedir.

Yıllık İyileştirmeler /2018-2020 Dönemi

TFRS'deki iyileştirmeler

Yürürlükteki standartlar için KGK tarafından 27 Temmuz 2020 tarihinde yayımlanan "TFRS'de Yıllık İyileştirmeler / 2018-2020 Dönemi" aşağıda sunulmuştur. Bu değişiklikler 1 Ocak 2022 tarihinden itibaren geçerli olup, erken uygulamaya izin verilmektedir. TFRS'lerdeki bu değişikliklerin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

TFRS 1- Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulanması

Bu değişiklik, bir bağlı ortaklığın ana ortaklıktan daha sonra TFRS 'leri uygulamaya başlaması durumunda TFRS 1'in uygulamasını kolaylaştırmaktadır; örneğin; bir bağlı ortaklık ana ortaklıktan daha sonra TFRS'leri uygulamaya başlaması durumunda TFRS 1.D16(a) paragrafındaki muafiyetten yararlanmak suretiyle tüm yabancı para işlemler için birikmiş yabancı para çevrim farklarını, ana ortaklığın TFRS Standartlarına geçiş tarihine göre ana ortaklığın konsolide finansal tablolarına dahil edilen tutarlar üzerinden ölçmeyi seçebilir. Bu değişiklikle birlikte, bağlı ortaklıklar için bu isteğe bağlı muafiyetin uygulanması suretiyle i) gereksiz maliyetleri düşürmeyi; ve ii) benzer eş anlı muhasebe kayıtlarının tutulması ihtiyacının ortadan kaldırılmasını sağlayarak TFRS'lere geçişi kolaylaştıracaktır.

TFRS 9 Finansal Araçlar

Bu değişiklik, - finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılması için '% 10 testinin' gerçekleştirilmesi amacıyla - alınan ücretlerin bu işlemler için ödenen ücretler düşülerek net tutar üzerinden belirlenmesinde, dikkate alınacak ücretlerin yalnızca borçlu ve borç veren sıfatları ile bunlar arasında veya bunlar adına karşılıklı olarak ödenen veya alınan ücretleri içerdiğini açıklığa kavuşturmuştur.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

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

Gösterge Faiz Oranı Reformu – 2. Aşama (TFRS 9, TMS 39, TFRS 7, TFRS 4 ve TFRS 16'da Yapılan Değişiklikler)

UMSK tarafından, Ağustos 2020'de, 2019'da yayınlananları tamamlayan ve gösterge faiz oranı reformunun işletmelerin finansal tabloları üzerindeki etkilerine odaklanan değişiklikler, örneğin, bir finansal varlığa ilişkin faizi hesaplamak için kullanılan bir faiz oranı ölçütü; alternatif bir kıyaslama oranı ile değiştirilmesi, KGK tarafından da 18 Aralık 2020 tarihinde yayımlanmıştır; .

2. aşama değişiklikleri, Gösterge Faiz Oranı Reformu - 2. aşama, sözleşmeye bağlı nakit akışlarındaki değişikliklerin etkileri veya bir faiz oranı ölçütünün değiştirilmesinden kaynaklanan riskten korunma ilişkileri dahil olmak üzere, bir faiz oranı karşılaştırması reformu sırasında finansal raporlamayı etkileyebilecek konuları ele almaktadır. alternatif bir kıyaslama oranı ile (değiştirme sorunları). UMSK, 2019 yılında projenin 1. aşamasında ilk değişikliklerini yayımlanmış ve ardından KGK tarafından da bu değişiklikler yayımlanmıştır.

2. aşama değişikliklerinin amacı, şirketlere aşağıdaki konularda yardımcı olmaktır:

- Gösterge faiz oranı reformu nedeniyle sözleşmeye bağlı nakit akışlarında veya riskten korunma ilişkilerinde değişiklik yapıldığında TFRS Standartlarının uygulanması; ve
- Finansal tablo kullanımlarına faydalı bilgiler sağlamak.

Projesinin 2. aşamasında UMSK, UFRS 9 Finansal Araçlar, UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme, UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar, UFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri ve UFRS 16 Kiralamalar'daki hükümleri aşağıdakilerle ilgili olarak değiştirmiş ve KGK tarafından da bu değişiklikler yayımlanmıştır :

- Finansal varlıkların, finansal yükümlülüklerin ve kira yükümlülüklerinin sözleşmeye bağlı nakit akışlarını belirleme esasındaki değişiklikler;
- Riskten korunma muhasebesi; ve
- Açıklamalar.

2. aşama değişiklikleri, yalnızca gösterge faiz oranı reformunun finansal araçlar ve riskten korunma ilişkilerinde gerektirdiği değişiklikler için geçerlidir.

Grup'un bu değişiklikleri 1 Ocak 2021 tarihinde veya sonrasında başlayan raporlama dönemlerinden itibaren uygulanacak olmakla birlikte, erken uygulamasına da izin verilmektedir.

Yürürlüğe girerek uygulanmaya başlanmış değişiklikler

1 Ocak 2020 tarihinde ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için yürürlüğe girmiş olan değişiklikler ise şu şekildedir:

1-) Güncellenen Kavramsal Çerçeve (2018 sürümü)

2-) TFRS 3 İşletme Birleşmelerinde Değişiklikler - İşletme Tanımı

TFRS 3'deki değişikliğin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

3-) TMS 1 ve TMS 8'deki Değişiklikler - Önemli Tanımı

TMS 1 ve TMS 8'deki değişikliğin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

4-) Gösterge Faiz Oranı Reformu (TFRS 9, TMS 39 ve TFRS 7'de Yapılan Değişiklikler)

Bu değişikliğin uygulanmasının, Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(II) Muhasebe tahmin ve varsayımların kullanılması

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

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

Varsayımlar

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

- Dipnot 6: Ticari alacaklardaki değer düşüklüğü: Grup Yönetimi'nin ticari alacaklar tutarı, geçmiş deneyimler ve genel ekonomik koşullar ile ilgili değerlendirmesine dayanmaktadır. Grup ticari alacaklarının tahsil edilebilirliğini dönemsel olarak takip etmekte ve geçmiş yıllardaki tahsilat oranlarını esas alarak tahsilatı şüpheli alacaklardan doğabilecek muhtemel zararları için değer düşüklüğü karşılığı ayırmaktadır.
- Dipnot 14: Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri: Ertelenmiş vergi varlıkları gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle geçici farklardan ve birikmiş zararlardan faydalanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda kaydedilmektedir. Kaydedilecek olan ertelenmiş vergi varlıklarının tutarı belirlenirken gelecekte oluşabilecek olan vergilendirilebilir karlara ilişkin önemli tahminler ve değerlendirmeler yapılması gerekmektedir.
- Dipnot 15: Dava karşılıkları: Grup yönetimi, halen devam eden davalar için muhtemel olarak tahmin ettiği nakit çıkışları üzerinden bir karşılık tutarı hesaplayarak kayıtlara almaktadır.
- Dipnot 21: Grup yönetimi, ilişkili taraflardan diğer alacaklarını ve diğer borçlarını tahmini nakit akışlarına bağlı olarak dönen /duran varlıklar içerisinde sınıflandırmıştır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(ü) Muhasebe tahmin ve varsayımların kullanılması (devamı)

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

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

Varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin ölçümünde Grup mümkünse piyasada gözlemlenebilir bilgileri kullanmaktadır. Bu gerçeğe uygun değer ölçümleri, gerçeğe uygun değer hiyerarşisi içinde aşağıda açıklanan farklı seviyelerde kullanılan değerlendirme teknikleri ile verilere bağlı olarak sınıflandırılmaktadır:

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

Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar ya da yükümlülükler açısından doğrudan ya da dolaylı olarak gözlemlenebilir nitelikteki veriler.

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

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

Ticari ve diğer alacaklar, ticari ve diğer borçlar

Ticari ve diğer alacaklar ve ticari ve diğer borçların gerçeğe uygun değeri gelecekteki nakit akışlarının raporlama dönemindeki piyasa faiz oranları ile indirgenmesiyle bulunacak değer olarak tahmin edilir.

Diğer türev olmayan finansal yükümlülükler

Açıklama amacıyla belirlenen gerçeğe uygun değerler, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının raporlama dönemindeki piyasa faiz oranları ile bugünkü değere indirgenmesi ile hesaplanmaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

4 Bölümlere göre raporlama

Grup yönetimi, bölümlere göre raporlama yaparken, ana faaliyeti konusunu dağıtım ve perakende olarak temel iki bölüme ayırmıştır.

Grup'un faaliyetlerine ilişkin karar almaya yetkili merci, bölüm performanslarının değerlendirilmesinde; aynı endüstride yer alan şirketlerle karşılaştırılabilirliği açısından, vergi öncesi kar ve düzeltilmiş faiz, vergi, amortisman ve ifa öncesi kar ("FAVÖK") faaliyet bölümlerinin finansal performansının değerlendirilmesinde gözden geçirilir. Grup yönetimi, Grup şirketlerinin operasyonel sonuçlarını takip edebilmek için vergi öncesi kar ve düzeltilmiş FAVÖK kullanmaktadır.

Bölüm	Konsolide faaliyetler			Perakende elektrik satış			Dağıtım ve perakende			Konsolide faaliyetler ve diğer faaliyetler			Toplam	
	2020	2019	2018	2020	2019	2018	2020	2019	2018	2020	2019	2018	2020	2019
Hizmet	1.041.579.962	864.083.156	677.517.696	2.172.526.247	1.451.276.021	1.241.172.486	30.940.536	199.375.233	162.693.120	(570.524.986)	(490.493.289)	(368.617.060)	2.764.030.479	2.024.702.121
Satışların maliyeti	(829.232.368)	(695.333.281)	(448.083.297)	(2.096.401.785)	(1.412.980.162)	(1.146.570.340)	(462.216.856)	(116.670.340)	(77.893.430)	564.095.174	457.997.837	298.350.389	(23.16.955.636)	(1.564.076.150)
Net kar	402.347.604	372.499.875	229.434.405	76.854.469	38.576.859	56.422.148	29.857.302	23.704.893	84.801.690	24.468.708	(32.545.432)	21.733.229	4.564.076.843	460.625.971
Amonizasyon giderleri (net)	482.246.694	373.149.875	231.454.385	76.034.459	38.576.859	56.422.148	23.822.882	22.784.529	24.852.090	46.216.653	(23.809.588)	99.489.273	508.630.297	472.421.615
Faaliyet giderleri (güdümlü), net	(246.683.107)	(275.028.749)	(182.302.265)	(54.267.370)	(60.058.353)	(54.317.080)	233.783.347	(14.541)	164.513.360	(281.093.348)	293.482	(790.563.693)	(179.071.688)	(239.270.169)
Finansman geliri ve giderleri, net	(64.990.430)	(51.237.377)	(77.185.746)	(23.656.360)	(31.349.433)	(39.634.483)	(32.028.420)	(29.346.188)	(41.483.120)	7.180.477	6.419.263	30.220.284	(122.701.551)	(105.303.260)
Amortisman ve ifa payları	(17.876.279)	(16,249.029)	(19,242)	(2,214,462)	(2,169,990)	(3,579,736)	(4,051,561)	(11,268,794)	(81,467)	(12,192,395)	4,363,532	(11,795,966)	(46,137,072)	(27,379,808)
DXS 9 ayına ilişkin belirsizlikler ve diğer değişiklikler (net)	(7,806,239)	179,118,161	6,945,273	(7,290,754)	30,788,574	(13,591,796)	1,441,695	(7,207,293)	-	-	-	(2,214)	(13,654,398)	202,699,452
Faiz geliri	15,000,567	1,158,832	36,172	1,087,062	52,486	540	390,754	200,103	75,071	(7,180,476)	-	(73,077)	9,897,907	1,441,462
Net kar (faaliyetler)	154,624,139	140,491,457	113,068,130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154,034,138	141,491,462
Finansman giderleri (net)	(179,566,600)	(105,999,873)	(100,589,654)	(26,620,940)	(33,981,076)	(44,571,946)	(16,619,891)	(292,704)	(1,457,073)	11,228,205	(11,830)	(99,053,807)	(139,566,600)	(106,899,823)
Diğer gelir - diğer, net	62,832,546	(2,472,484)	11,947,417	(2,620,940)	23,981,076	44,571,946	16,619,891	(292,704)	(1,457,073)	11,228,205	(11,830)	(99,053,807)	58,698,098	21,213,000
Vergi öncesi kar	440,480,718	434,349,523	284,532,285	(2,620,940)	(605,946)	13,331,637	295,771,780	33,815,499	287,573,863	(284,142,398)	(3,144,698)	(125,230,376)	449,852,346	479,815,678
Vergi giderleri	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)	(13,995,613)
Net kar	426,485,105	420,353,910	270,536,672	(13,995,613)	(271,941,529)	1,337,024	281,776,167	22,819,886	273,578,250	(270,137,781)	(24,140,311)	(139,225,989)	435,856,733	465,820,065

(*) Diğer bölümleri şirket'e ait sonuçları içermemektedir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

4 Bölümlere göre raporlama (devamı)

31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 tarihleri itibarıyla raporlanabilir varlık ve yükümlülüklerle ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2020	Dağıtım	Perakende	Diğer (*)	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	1.654.984.895	580.996.330	766.272.360	(778.485.055)	2.223.768.530
Bölüm yükümlülükleri	791.306.996	539.495.069	276.440.875	(496.806.067)	1.110.436.873

31 Aralık 2019	Dağıtım	Perakende	Diğer (*)	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	1.241.548.551	447.456.016	562.492.364	(446.201.622)	1.805.295.309
Bölüm yükümlülükleri	559.042.490	404.190.860	235.489.490	(166.902.171)	1.031.820.669

31 Aralık 2018	Dağıtım	Perakende	Diğer (*)	Konsolidasyon düzeltmeleri	Konsolidasyon toplam
Bölüm varlıkları	947.989.507	357.784.865	610.613.736	(549.323.200)	1.367.064.908
Bölüm yükümlülükleri	559.042.494	288.703.652	214.610.237	(136.922.692)	925.433.691

(*) Diğer bölümü Şirket'e ait sonuçları içermektedir.

31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 tarihleri itibarıyla raporlanabilir bölüm geliri ve faaliyet karına ilişkin mutabakatlar aşağıdaki gibidir:

Hasılat	2020	2019	2018
Raporlanabilir bölümler toplam hasılatı	3.294.554.945	2.515.195.410	2.081.385.312
Bölümler arası hasılatın eliminasyonu	(530.524.466)	(490.493.289)	(368.617.060)
Konsolide hasılat	2.764.030.479	2.024.702.121	1.712.768.252

Vergi öncesi dönem karı/(zararı)	2020	2019	2018
Raporlanabilir bölümler toplam vergi öncesi dönem karı	685.815.271	482.759.768	424.435.885
Bölümler arası kar eliminasyonu	(236.162.885)	(9.744.698)	(175.230.194)
Sürdürülen faaliyetlerden konsolide vergi öncesi dönem karı	449.652.386	473.015.070	249.205.691

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (devamı)

Düzeltilmiş FAVÖK vergi öncesi kar tutarına amortisman giderleri ve itfa payları, finansman giderleri, TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları ve değer düşüklüğü zararlarının iptalleri ve esas faaliyetlerden diğer giderler eklenerek ve mevduat faiz gelirleri düşülerek elde edilir. Düzeltilmiş FAVÖK ve konsolide finansal tablolarda yer alan sürdürülen faaliyetler vergi öncesi karı mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2020	1 Ocak- 31 Aralık 2019	1 Ocak- 31 Aralık 2018
Vergi öncesi kar	449.652.386	473.015.070	249.205.691
Finansman gelirleri ve giderleri, net (Dipnot 27)	122.701.551	105.303.760	107.923.379
Vadeli mevduat faiz gelirleri (Dipnot 26)	(9.497.907)	(1.441.441)	(36.712)
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 25)	46.137.677	27.319.808	13.395.413
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüğü zararları ve değer düşüklüğü zararlarının iptalleri	13.654.398	(202.699.452)	6.648.792
Esas faaliyetlerden diğer giderler	13.712.331	10.800.358	14.677.820
Düzeltilmiş FAVÖK	636.360.436	412.298.103	391.814.383

5 Nakit ve nakit benzerleri

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin dağılımı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kasa	34.310	41.073	36.263
Bankalar	71.661.790	33.478.693	23.109.125
- Vadesiz mevduatlar	71.073.841	33.478.693	23.109.125
- Vadeli mevduatlar	587.949	--	--
Diğer nakit ve nakit benzerleri (*)	265.639.394	113.458.660	6.072.419
Toplam nakit ve nakit benzerleri	337.335.494	146.978.426	29.217.807
Blokeli bakiyeler (**)	(11.140.646)	(11.874.205)	(9.318.225)
Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri	326.194.848	135.104.221	19.899.582

(*) 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla diğer likit varlıkların 265.639.394 TL'lik kısmı (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: 113.457.269 TL ve 6.070.345 TL) İstanbul Takas ve Saklama Bankası A.Ş. ("Takasbank") nezdinde gecelik olarak tutulan ve Takasbank tarafından belirlenen %17,31 (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: %11,13 ve %23,88) faiz oranı üzerinden nemalandırılan tutarlardan oluşmaktadır. 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla kalan kısım ise 1.391 TL (31 Aralık 2018: 2.074 TL) bir günlük yoldaki para ve kredi kartı alacaklarından oluşmaktadır.

(**) 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla blokeli mevduat tutarının 9.373.800 TL'lik kısmı kredi bloke hesabıdır (31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla sırasıyla: 9.705.853 TL ve 8.690.844 TL). Kredi vadesinden 5 iş günü önce kredi taksiti bu hesaba gönderilmekte ve hesapta bloke olarak bekletilmektedir. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla blokeli mevduat tutarının 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla 1.692.886 TL'lik kısmı BPIAŞ'dan satın alınan elektrige karşılık Takasbank'a verilen nakit teminatlardan oluşmaktadır (31 Aralık 2018: 223.410 TL). 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla BPIAŞ'tan satın alınan elektrige karşılık Takasbank'a verilen nakit teminat bulunmamaktadır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla blokeli mevduat tutarının 1.700.000 TL'lik kısmı 21 Mayıs 2020 tarihinde arsa alımı amacıyla bloke edilen tutardan oluşmaktadır (31 Aralık 2019 ve 2018, bulunmamaktadır). 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla geriye kalan 66.846 TL'lik tutar kısmı kamulaştırma davalarına ve diğer davalara istinaden mahkeme tarafından bloke edilen tutarlar ile diğer blokeli tutarlardan oluşmaktadır (31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla sırasıyla: 475.566 TL ve 403.971 TL).

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

5 Nakit ve nakit benzerleri (devamı)

31 Aralık 2019 ve 2018 itibarıyla Grup'un vadeli mevduatı bulunmamaktadır. 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'a ait vadeli mevduatlarının, vade tarihlerinin ve faiz oranlarının detayları aşağıdaki gibidir:

	Vade	Faiz oranı	31 Aralık 2020
TL	4 Ocak 2021	%18.00	587.949
			587.949

Nakit ve nakit benzerlerine ilişkin finansal risk açıklamaları Dipnot 28'de sunulmuştur.

6 Ticari alacak ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	238.256.246	258.873.666	173.860.427
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Dipnot:21.1)	9.805	85.721	193.154
Toplam	238.266.051	258.959.387	174.053.581

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Ticari alacaklar	238.256.246	173.025.901	126.029.471
Omega-4 düzeltme bileşeni (*)	--	5.942.178	14.728.715
Gelir farkı düzeltme bileşeni (**)	--	79.905.587	2.441.562
Kontrol edilemeyen işletme giderleri (**)	--	--	30.660.679
Şüpheli ticari alacaklar	183.000.683	164.097.041	190.822.708
Değer düşüklüğü karşılığı (-)	(183.000.683)	(164.097.041)	(190.822.708)
Toplam	238.256.246	258.873.666	173.860.427

(*) Perakende satış şirketi, tarife müşterileri tarafından yapılan satışlardan %2.38 brüt kar marjı elde etmelidir. Söz konusu tahakkuk tutarı, perakende satış brüt kar marjını %2.38'e eşitlemek için kaydedilen düzeltme bileşeninden (Omega-4) oluşmaktadır.

(**) Gelir farkı düzeltme bileşeni, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı haziran ayı TÜFE'sine göre hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim gelirinin ilgili tarife yılı haziran ayı TÜFE'sine göre hesaplanan değeri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden ikinci yılda EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır.

(***) EPDK tarafından düzenlemeye esas işletme gideri unsurların biri olan kontrol edilemeyen işletme giderleri, tutarı görevli tedarik şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve perakende satış faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleri ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderlerinden oluşmaktadır. Gerçekleşen işletme giderinin, tarife hesaplamalarında dikkate alınan işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda ortaya çıkan fark, kontrol edilemeyen işletme gelirleri için gelir ve fiyat hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu farklar EPDK tarafında görevli dağıtım ve tedarik şirketine bildirilir. Grup söz konusu kontrol edilemeyen işletme giderlerine ilişkin düzeltmeleri oluştukları yılda tahakkuk ederek muhasebeleştirir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

6 Ticari alacak ve borçlar (devamı)

Kısa vadeli ticari alacaklar (devamı)

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren yıllara ait değer düşüklüğü karşılığı hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak bakiyesi	164.097.041	190.822.708	124.120.842
Dönem içinde ayrılan karşılık (Dipnot: 29)	45.321.822	17.747.516	52.491.488
Silinen alacaklar/(İptal edilen karşılıklar) (Dipnot:29)	(1.514.230)	(25.199.412)	--
Tahsilatlar (Dipnot:29)	(24.903.950)	(19.273.771)	(17.702.496)
Muhasebe politikası değişikliklerinin etkisi	--	--	31.912.874
31 Aralık bakiyesi	183.000.683	164.097.041	190.822.708

Değer düşüklüğü karşılığı geçmişteki tahsil edilememe tecrübesine dayanılarak belirlenmiştir.

Grup'un ticari alacaklarının ortalama vade süresi 1-30 gün aralığındadır.

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Dipnot 29'da açıklanmıştır.

Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	427.945.894	366.386.606	281.576.872
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot:21.1)	52.088.802	8.838.231	1.664.114
Toplam	480.034.696	375.224.837	283.240.986

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	283.358.215	173.055.609	234.424.441
Gelir farkı düzeltme bileşeni (*)	90.208.099	94.748.906	24.505.747
Kontrol edilemeyen işletme giderleri (**)	53.124.629	98.582.091	22.646.684
İlişkili taraflara ticari borçlar (Dipnot 21.1)	52.088.802	8.838.231	1.664.114
Omega-4 düzeltme bileşeni	1.254.951	--	--
Toplam	480.034.696	375.224.837	283.240.986

(*) Gelir farkı düzeltme bileşeni, bir tarife yılına ait sistem işletim gelir tavanının ilgili tarife yılı haziran ayı TÜFE'sine göre hesaplanan değeri ile ilgili tarife yılında gerçekleşen sistem işletim gelirinin ilgili tarife yılı haziran ayı TÜFE'sine göre hesaplanan değeri arasındaki farka ait düzeltmeyi içerir. Söz konusu farka ait düzeltme, oluşmasını takip eden ikinci yılda EPDK tarafından düzeltmeye esas sistem işletim gelir tavanı olarak dikkate alınır ve ilgili yıla ait gelir tavanının hesaplanmasında kullanılır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

6 Ticari alacak ve borçlar (devamı)

Kısa vadeli ticari borçlar (devamı)

(¹) EPDK tarafından düzenlemeye esas işletme gideri unsurların biri olan kontrol edilemeyen işletme giderleri, tutarı görevli tedarik şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve perakende satış faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderleri ve dağıtım şirketi tarafından kontrol edilemeyen ve dağıtım faaliyeti kapsamında oluşan işletme giderlerinden oluşmaktadır. Gerçekleşen işletme giderinin, tarife hesaplamalarında dikkate alınan işletme giderinin üzerinde ya da altında oluşması durumunda ortaya çıkan fark, kontrol edilemeyen işletme gelirleri için gelir ve fiyat hesaplamalarında dikkate alınır. Söz konusu farklar EPDK tarafında görevli dağıtım ve tedarik şirketine bildirilir. Grup söz konusu kontrol edilemeyen işletme giderlerine ilişkin düzeltmeleri oluştuğu yılda tahakkuk ederek muhasebeleştirir.

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Tedarikçilere borçlar	283.358.216	173.055.609	234.424.441
Toplam	283.358.216	173.055.609	234.424.441

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un tedarikçilere olan borçların 23.867.924 TL'lik kısmı enerji almına istinaden Elektrik Üretim A.Ş.'ne ("EÜAŞ") (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: 75.295.780 TL ve 43.100.054 TL) ve 31.759.859 TL'lik kısmı enerji ve iletim sistemi kullanımına istinaden Türkiye Elektrik İletim A.Ş.'ne ("TEİAŞ") (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: 19.163.056 TL ve 34.223.409 TL) olan borç tutarından oluşmaktadır. Geri kalan kısmın büyük bölümü Grup'un bakım, onarım ve yatırım harcamalarına ilişkin hizmet almakta olduğu taşeronlara olan borçlardan oluşmaktadır.

Grup'un kısa vadeli ticari borçları ile ilgili maruz kaldığı likidite ve kur riski Dipnot 29'da açıklanmıştır.

7 İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla imtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kısa vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	311.240.470	272.210.399	181.258.666
Uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	783.023.113	767.896.301	626.191.934
Toplam	1.094.263.583	1.040.106.700	807.450.600

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak bakiyesi			
Dönem içi yatırım tutarı ⁽¹⁾ (Dipnot 22)	1.040.106.700	807.450.600	678.767.809
Yatırımlara ilişkin cari dönem itfa tutarı	159.101.939	147.811.537	158.681.077
İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı (Dipnot 26)	(249.760.920)	(197.729.055)	(158.728.140)
Dönem içi ayrılan karşılık (-) / karşılık iptali (+)	139.566.600	106.599.833	100.589.654
31 Aralık bakiyesi	5.249.244	175.973.785	28.140.200
	1.094.263.583	1.040.106.700	807.450.600

(¹) Söz konusu tutar dönem içerisindeki yatırım harcamalarından oluşmaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

7 İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar (devamı)

Uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakların vadelerine göre dağılımı aşağıda gibidir:

İtfa yılı	İtfaya konu alacaklar		
	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
2020	--	--	153.011.243
2021	--	253.589.309	128.363.736
2022	267.113.555	190.167.181	119.948.415
2023	185.352.443	127.191.591	94.492.695
2024	135.929.923	89.964.847	66.116.200
2025	86.785.291	54.648.724	37.860.585
2026	55.140.372	32.345.343	20.952.670
2027	30.056.104	14.402.309	7.125.371
2028	16.015.791	5.586.997	--
2029	6.629.634	--	--
Toplam	783.023.113	767.896.301	627.870.915

Grup'un kısa ve uzun vadeli imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacakları ile ilgili maruz kaldığı kredi ve değer düşüklüğü riski Dipnot 29'da açıklanmıştır.

8 Diğer alacak ve borçlar

Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Dipnot 21.1)	102.437.060	--	657.960
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	3.568.302	3.267.522	3.148.125
Toplam	106.005.362	3.267.522	3.806.085

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	3.107.961	2.645.297	2.823.618
Vergi dairesinden alacaklar	313.334	301.974	--
Verilen depozito ve teminatlar	95.490	255.170	295.683
Personelden alacaklar	51.517	65.081	28.824
Toplam	3.568.302	3.267.522	3.148.125

Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Diğer çeşitli alacaklar	740.061	591.773	143.481
Verilen depozito ve teminatlar (*)	380.031	219.031	--
Toplam	1.120.092	810.804	143.481

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

8 Diğer alacak ve borçlar (devamı)

(*) 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla verilen kısa vadeli ve uzun vadeli depozito ve teminatlar ağırlıklı olarak Grup aleyhine açılan davalara ilişkin olarak ilgili icra mahkemelerine ödenen tutarlardan oluşmaktadır.

Grup'un kısa ve uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Dipnot 29'da açıklanmıştır.

Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla Grup'un kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlişkili taraflara diğer borçlar (Dipnot 21.1)	36.903.042	84.541	18.452.111
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	238.813.856	207.598.622	191.961.180
Toplam	275.716.898	207.683.163	210.413.291

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Güvence bedeli depozito ve teminatları (**)	196.637.826	159.201.930	138.327.940
Alınan depozito ve teminatlar (*)	29.717.534	35.584.109	36.204.673
Diğer çeşitli borçlar	12.458.496	12.812.583	17.428.567
Toplam	238.813.856	207.598.622	191.961.180

(*) 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, alınan depozito ve teminatlar esas olarak Grup'un yatırım faaliyetlerine ilişkin taşeronlardan almış olduğu nakdi teminat tutarlarından oluşmaktadır.

(**) Grup, müşterilerinden abonelik sırasında Türkiye Elektrik Dağıtım AŞ ("TEDAŞ") adına güvence bedeli almaktadır ve bu güvence bedeli tutarları, EPDK tarafından ilan edilen tarife ve yöntemler ile belirlenmekte olup, müşterilerden aldığı anda gerçeğe uygun değer üzerinden muhasebeleştirilmektedir. EPDK'nın "Elektrik Piyasasında Garanti Ücretlerinin Güncellenmesi ile İlgili Kurallar ve Yönetmelikler" konusundaki kararına göre, Grup, abonelik sözleşmesini sonlandıran müşterilerine EPDK tarafından belirlenen yöntemlerle güncellenmiş abonelik ücretlerini iade etmek zorundadır. Güvence bedellerinin güncellenmiş değerleri, EPDK tarafından belirlenen yöntemlere göre hesaplanmaktadır.

Grup'un kısa ve uzun vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Dipnot 29'da açıklanmıştır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

9 Borçlanmalar

9.1 Krediler

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla kredilerin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kısa vadeli borçlanmalar			
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	108.743.167	129.024.905	118.142.738
Toplam	108.743.167	129.024.905	118.142.738

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Uzun vadeli borçlanmalar			
Uzun vadeli banka kredileri	120.547.097	174.860.122	261.333.540
Toplam	120.547.097	174.860.122	261.333.540

Kredi sözleşmelerinin orijinal vadelerine göre kredi geri ödemeleri, 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Talep edildiğinde veya bir yıl içinde ödenecekler	108.743.167	129.024.905	118.142.738
İkinci yılda ödenecekler	18.693.353	89.689.356	110.023.688
Üçüncü yılda ödenecekler	17.882.156	13.200.925	76.542.057
Dördüncü yılda ödenecekler	17.104.786	12.628.271	11.446.067
Beşinci yılda ödenecekler	15.365.677	11.343.519	10.282.564
Beş yıldan sonra ödenecekler	51.501.125	47.998.051	53.039.164
Toplam	229.290.264	303.885.027	379.476.278

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

		31 Aralık 2020				
	Para birimi	Nominal faiz oranı	Vade	Nominal değer	Defter değeri	
Teminatsız banka kredileri (**)	TL	%12 (*)	2021	88.053.765	89.201.514	
Teminatsız banka kredileri	BUR	%3,56-4,96	2026-2032	138.442.806	140.088.750	
				261.944.379	229.290.264	
		31 Aralık 2019				
	Para birimi	Nominal faiz oranı	Vade	Nominal değer	Defter değeri	
Teminatsız banka kredileri (**)	TL	%17,52	2021	188.088.320	190.488.136	
Teminatsız banka kredileri	BUR	%3,56-4,96	2026-2032	112.088.222	113.396.891	
				356.255.849	303.885.027	
		31 Aralık 2018				
	Para birimi	Nominal faiz oranı	Vade	Nominal değer	Defter değeri	
Teminatsız banka kredileri (**)	TL	%17,52	2021	263.928.348	266.827.370	
Teminatsız banka kredileri	BUR	%3,56-4,96	2026-2032	110.159.021	112.648.908	
				469.874.632	379.476.278	

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

9 Borçlanmalar (devamı)

Grup'un kullanmış olduğu kredilerden kaynaklanan yükümlülüklerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak bakiyeleri	303.885.027	379.476.278	410.707.080
Dönem içi kredi anapara ödemeleri	(111.843.965)	(84.779.560)	(62.130.968)
Dönem içi kur değişiminin etkileri (Dipnot 27)	38.163.993	10.868.733	28.591.359
Diğer nakit olmayan değişimler	(914.791)	(1.680.424)	2.308.807
31 Aralık bakiyeleri	229.290.264	303.885.027	379.476.278

(*) Grup ilgili kredi sözleşmesine ilişkin geri ödeme planı alınan faiz indirimi sebebiyle değişmiştir. Söz konusu sözleşmenin vade tarihi 1 Eylül 2021 ve faiz oranı %12 olmuştur.

(**) Grup'un T.C. Ziraat Bankası A.Ş.'den kullanmış olduğu krediye dair teminat bilgisi Dipnot 19'da açıklanmıştır.

Grup'un kullanmış olduğu kredilere ilişkin kredi sözleşmelerinde yer alan yerine getirmekle yükümlü olduğu bir mali şart bulunmamaktadır.

Grup'un finansal borçları ile ilgili maruz kaldığı likidite, kur ve faiz riski Dipnot 29'da açıklanmıştır.

9.2 Kiralama İşlemleri

Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
- Kiralama yükümlülükleri	5.809.162	15.405.701
Uzun vadeli borçlanmalar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
- Kiralama yükümlülükleri	5.744.079	5.320.849

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019
Bir yıl içinde	7.194.349	18.530.393
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(1.385.187)	(3.124.692)
Kiralama yükümlülüklerinin bugünkü değeri	5.809.162	15.405.701
İki yıl ve üzeri	6.519.539	6.374.010
Eksi: geleceğe ait finansal giderler	(775.460)	(1.053.161)
Kiralama yükümlülüklerinin bugünkü değeri	5.744.079	5.320.849

Grup'un kiralama yükümlülükleri, varlığın faydalı ömrü boyunca tüplüce taraflardan kiralamış olduğu taşıt ve bina için kiralama sözleşmeleri kapsamında gelecekte ödenecek borçlarının bugünkü değerini ifade etmektedir.

31 Aralık 2020 ve 2019 itibarıyla Grup'un faaliyet kiralamasından kaynaklanan yükümlülüklerine ait mutabakat aşağıdaki gibidir:

	2020	2019
1 Ocak itibarıyla kiralama yükümlülükleri	20.726.550	24.612.759
Dönem içi faaliyet kiralama yükümlülük artışı	24.747.033	8.287.019
Dönem içi faaliyet kiralama ödemesi	(39.921.604)	(17.936.795)
Dönem içi faiz gideri (Dipnot 27)	6.001.262	5.763.567
31 Aralık itibarıyla kiralama yükümlülükleri	11.553.241	20.726.550

Doğru Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

10 Stoklar

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 1 Ocak 2019 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İlk madde ve malzeme (*)	43.347.682	59.851.645	42.597.558
Toplam	43.347.682	59.851.645	42.597.558

(*) Söz konusu tutarlar Grup'un 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla henüz yatırım harcamalarında kullanılmamış olduğu stok tutarlarından oluşmaktadır.

11 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren yıllara ait maddi duran varlık ve ilgili birikmiş amortisman hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2020	Girışler	Transferler	31 Aralık 2020
Maliyet değeri				
Arazi ve arsalar (*)	--	3.400.000	--	3.400.000
Binalar (**)	--	--	3.944.365	3.944.365
Taşıtlar	163.924	--	--	163.924
Tesis makine ve cihazlar	845.948	--	--	845.948
Yapılmakta olan yatırımlar	3.651.508	292.857	(3.944.365)	--
Demirbaşlar	561.172	145.005	--	706.177
31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi	5.222.552	3.837.862	--	9.060.414

Birikmiş amortisman				
Binalar	--	(26.296)	--	(26.296)
Taşıtlar	(125.524)	(19.200)	--	(144.724)
Tesis makine ve cihazlar	(93.800)	(111.844)	--	(205.644)
Demirbaşlar	(230.958)	(151.433)	--	(382.391)
31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi	(450.282)	(308.773)	--	(759.055)
31 Aralık 2020 itibarıyla net defter değeri	4.772.270	--	--	8.301.359

	1 Ocak 2019	Girışler	Transferler	31 Aralık 2019
Maliyet değeri				
Taşıtlar	163.924	--	--	163.924
Tesis makine ve cihazlar	137.000	426.513	--	563.513
Yapılmakta olan yatırımlar	125.907	3.532.601	--	3.651.508
Demirbaşlar	663.815	179.792	--	843.607
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	1.090.646	4.338.906	--	5.222.552

Birikmiş amortisman				
Taşıtlar	(92.739)	(32.785)	--	(125.524)
Tesis makine ve cihazlar	(27.400)	(66.400)	--	(93.800)
Demirbaşlar	(134.275)	(96.683)	--	(230.958)
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	(254.414)	(195.868)	--	(450.282)
31 Aralık 2019 itibarıyla net defter değeri	836.232	--	--	4.772.270

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

11 Maddi duran varlıklar (devamı)

	1 Ocak 2018	Girışler	Transferler	31 Aralık 2018
Maliyet değeri				
Taşıtlar	163.924	--	--	163.924
Testis makine ve cihazlar	--	137.000	--	137.000
Yapılmakta olan yatırımlar	31.407	94.500	--	125.907
Demirbaşlar	538.608	125.207	--	663.815
31 Aralık 2018 kapanış bakiyesi	733.939	356.707	--	1.090.646
Birlikmiş amortisman				
Taşıtlar	(59.954)	(32.785)	--	(92.739)
Testis makine ve cihazlar	--	(27.400)	--	(27.400)
Demirbaşlar	(56.759)	(77.516)	--	(134.275)
31 Aralık 2018 kapanış bakiyesi	(116.713)	(137.701)	--	(254.414)
31 Aralık 2018 itibarıyla net defter değeri	617.226			836.232

(*) 31 Aralık 2020 tarihinde arsa ve araziler varlık grubuna ilavelerin 3.400.000 TL tutarındaki kısmı Erzurum ilinde bulunan genel müdürlük binası inşaatı için alınan arsa tutarından kaynaklanmaktadır.

(**) 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 3.944.365 TL tutarındaki transferler Ağrı'da bulunan il idare binasından oluşmaktadır.

31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yıla ait amortisman giderininin 308.773 TL'si (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: 195.868 TL ve 137.701 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde sigorta teminatı bulunmamaktadır.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde ipotek tutarı bulunmamaktadır.

12 Kullanım hakkı varlıkları

31 Aralık 2020 ve 2019 tarihlerinde sona eren yıllara ait kullanım hakkı varlıkları hareket tablosu aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2020 açılış bakiyesi	1.328.651	17.704.222	19.032.873
Dönem içi girişler	372.662	23.378.421	23.751.083
Amortisman gideri	(1.227.527)	(31.335.757)	(32.563.284)
31 Aralık 2020 Kapanış	473.786	9.746.886	10.220.672
	Binalar	Taşıtlar	Toplam
1 Ocak 2019 açılış bakiyesi	1.889.949	22.722.811	24.612.760
Dönem içi girişler	96.485	8.190.534	8.287.019
Amortisman gideri	(657.783)	(13.209.123)	(13.866.906)
31 Aralık 2019 Kapanış	1.328.651	17.704.222	19.032.873

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

31 Aralık 2020 ve 31 Aralık 2019 tarihlerinde sona eren yıllara ait amortisman giderininin tamamı genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

13 Maddi olmayan duran varlıklar

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihinde sona eren yıllara ait maddi olmayan duran varlık ve ilgili birikmiş itfa payları hareketleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2020	Girışler	Çıkışlar	31 Aralık 2020
Maliyet				
Bilgisayar yazılımları	14.976.460	--	--	14.976.460
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	7.605	--	--	7.605
Elektrik satış hakları	276.265.856	--	--	276.265.856
31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi	291.249.921			291.249.921
Birikmiş itfa payları				
Bilgisayar yazılımları	(6.001.151)	(1.509.676)	--	(7.510.827)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(7.605)	--	--	(7.605)
Elektrik satış hakları	(76.413.861)	(11.755.944)	--	(88.169.805)
31 Aralık 2020 kapanış bakiyesi	(82.422.617)	(13.265.620)	--	(95.688.237)
31 Aralık 2020 itibarıyla net defter değeri	208.827.304			195.561.684
	1 Ocak 2019	Girışler	Çıkışlar	31 Aralık 2019
Maliyet				
Bilgisayar yazılımları	14.976.460	--	--	14.976.460
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	7.605	--	--	7.605
Elektrik satış hakları (*)	276.265.856	--	--	276.265.856
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	291.249.921			291.249.921
Birikmiş itfa payları				
Bilgisayar yazılımları	(4.500.061)	(1.501.090)	--	(6.001.151)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(7.605)	--	--	(7.605)
Elektrik satış hakları (*)	(64.657.917)	(11.755.944)	--	(76.413.861)
31 Aralık 2019 kapanış bakiyesi	(69.165.583)	(13.257.034)	--	(82.422.617)
31 Aralık 2019 itibarıyla net defter değeri	222.084.338			208.827.304
	1 Ocak 2018	Girışler	Çıkışlar	31 Aralık 2018
Maliyet				
Bilgisayar yazılımları	14.976.460	--	--	14.976.460
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	7.605	--	--	7.605
Elektrik satış hakları (*)	276.265.856	--	--	276.265.856
31 Aralık 2018 kapanış bakiyesi	291.249.921			291.249.921
Birikmiş itfa payları				
Bilgisayar yazılımları	(2.999.395)	(1.500.666)	--	(4.500.061)
Diğer maddi olmayan duran varlıklar	(6.503)	(1.102)	--	(7.605)
Elektrik satış hakları (*)	(52.901.973)	(11.755.944)	--	(64.657.917)
31 Aralık 2018 kapanış bakiyesi	(55.907.871)	(13.257.712)	--	(69.165.583)
31 Aralık 2018 itibarıyla net defter değeri	235.342.050			222.084.338

31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yıla ait itfa paylarının 1.509.676 TL 'si (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: 1.501.090 TL ve 1.501.768 TL) genel yönetim giderlerine, 11.755.944 TL'si satışların maliyetine (31 Aralık 2019 ve 2018: 11.755.944 TL) dahil edilmiştir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

13 Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)

(*) 24 Temmuz 2006 tarihinde TEDAŞ ile Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi arasında imzalanan İşletme Hakkı Devir Sözleşmesi ("İHDS") doğrultusunda TEDAŞ bünyesinde bulunan dağıtım tesisleri ve dağıtım tesislerinin işletilmesinde kullanılması gereken diğer ilave unsurlar üzerindeki işletme hakkı devrolmuştur. 28 Haziran 2013 tarihinde ise Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş. EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla satın almıştır. Bu çerçevede, Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Aras EDAŞ paylarını alımı ile oluşan elektrik satış hakları maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

14 Vergi

Kurumlar vergisi

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

22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmi Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 lincül madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacaktır. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarının vergilendirilmesinde geçerli olacaktır.

Söz konusu düzenlemeler kapsamında, 31 Aralık 2020 tarihli konsolide finansal tablolarda ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri, geçici farkların 2021 ve sonraki dönemlerde vergi etkisi oluşturacak kısmı için ise %20 oranı ile hesaplanmıştır.

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

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

Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tahiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettül dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettül 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 temettül 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 dağıtımını sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

14 Vergi (devamı)

Vergi geliri/(gideri)

31 Aralık tarihinde sona eren dönemler itibarıyla gelir vergileri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Vergi gideri			
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	(29.589.647)	(19.522.892)	(4.302.794)
Ertelenmiş vergi gideri:			
Geçici farklılardan kaynaklanan ertelenmiş vergi geliri / (gideri)	41.683.626	(25.648.755)	(30.505.447)
Toptam vergi geliri / (gideri)	12.093.979	(45.171.647)	(34.808.241)

Dönem karı vergi yükümlülüğü

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Açılış bakiyesi	3.925.465	2.663.762	--
Cari dönem kurumlar vergisi gideri	29.589.647	19.522.892	4.302.794
Eksi: peşin ödenen vergi ve fonlar	(22.577.019)	(18.261.189)	(1.639.032)
Dönem karı vergi yükümlülüğü, net	10.938.093	3.925.465	2.663.762

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla 10.980.684 TL tutarındaki (31 Aralık 2019: 6.489.193 TL) ödenecek vergi ile 42.591 TL tutarındaki (31 Aralık 2019: 2.563.728 TL) peşin ödenen vergi, farklı şirketler ile ilişkili olduğu için mahsup edilmemiştir.

Etkin vergi oranının mutabakatı

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	%	2020	%	2019	%	2018
Dönem karı		461.746.365		427.843.423		214.397.450
Toplam vergi geliri / (gideri)		12.093.979		(45.171.647)		(34.808.241)
Vergi öncesi kar		449.652.386		473.015.070		249.205.691
Grup'un yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	22	(98.923.525)	22	(104.063.315)	22	(54.825.252)
Kanunen kabul edilmeyen giderler	--	(666.244)	--	(202.057)	--	(679.856)
İndirimler	24	113.429.361	13	60.723.076	7	18.558.510
Cari dönemde üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanan geçmiş yıl mali zararları	--	--	--	--	1	2.942.791
Cari dönemde kullanılan geçmiş dönem mali zararları	--	--	--	--	4	9.957.674
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan cari dönem elektrik satış hakkı itfa payları	(1)	(2.351.189)	(1)	(2.586.330)	(1)	(2.586.319)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan geçici farkların etkisi	1	2.244.818	--	1.062.803	--	--
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan kalıcı farkların etkisi ^(*)	(1)	(6.255.790)	--	(2.032.332)	(3)	(8.223.736)
Vergi oranı değişikliği etkisi	1	4.997.216	--	1.471.152	--	397.301
Diğer düzeltmelerin etkisi	--	(380.868)	--	455.356	--	(349.354)
Dönem vergi gideri	(3)	12.093.979	(10)	(45.171.647)	(14)	(34.808.241)

(*) Grup'un yaptığı yatırımların tarifedeki itfa süresi 10 yıl iken, amortisman gideri hesaplamasında yatırımın yapıldığı yıldan İHDS süresinin sonuna kadar kalan yıl kullanılmaktadır. Bu durum Grup'un yasal kayıtlarındaki yatırımların itfası sonucu hak edilen gelirleri ile amortisman giderleri arasında dönemsel farklılıklara sebep olmaktadır. EPDK, İHDS süresi boyunca söz konusu zamanlama farkından dolayı kaynaklanan vergi farkını itfa yoluyla düzeltmeye konu ettiği için söz konusu vergi farkı üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmamaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

14 Vergi (devamı)

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğüne

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne atfollanan kalemler aşağıdaki gibidir.

	Varlıklar				Yükümlülükler				Net	
	2020	2019	2018	2020	2019	2018	2020	2019	2018	2018
Mali zararlar	-	-	2.942.791	-	-	-	-	-	-	2.942.791
IFRS 9 uyarınca belirlenen değer artış/kazımlarına ilişkin düzeltmeler	21.462.385	17.102.727	9.004.372	-	-	-	21.462.385	17.102.727	17.102.727	9.004.372
KEİG ve gelir tablosu ile ilgili düzeltmeler	30.893.254	8.513.047	-	-	-	(1.49.275)	30.893.254	8.513.047	8.513.047	(149.275)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	237.598.824	221.423.168	206.584.981	-	-	-	237.598.824	221.423.168	221.423.168	206.584.981
İnşaat ve hizmet anlaşmalarından alacaklar	-	-	-	(258.309.901)	(251.565.983)	(189.934.940)	(258.309.901)	(251.565.983)	(251.565.983)	(189.934.940)
Kullanılmaması için karşılığı	798.660	1.156.780	644.209	-	-	-	798.660	1.156.780	1.156.780	644.209
Dava karşılıkları	5.280.954	5.357.432	4.226.004	-	-	-	5.280.954	5.357.432	5.357.432	4.226.004
Kideme karşılıkları	746.538	947.872	369.376	-	-	-	746.538	947.872	947.872	369.376
Borçlanmalar	558.767	815.897	547.775	-	-	-	558.767	815.897	815.897	547.775
Kullanım hakkı varlıkları	301.503	1.609.306	-	-	-	-	301.503	1.609.306	1.609.306	-
Güvence bedeli ile ilgili düzeltmeler	28.860.604	21.095.895	17.846.932	-	-	-	28.860.604	21.095.895	21.095.895	17.846.932
Diğer	37.133	88.954	111.625	-	-	-	37.133	88.954	88.954	111.625
Ara toplam	326.538.622	278.111.078	242.278.065	(258.309.901)	(251.565.983)	(190.084.215)	68.228.721	26.545.095	26.545.095	52.193.850
Mahsuplaşılabilir vergi tutarı	(258.309.901)	(251.565.983)	(190.084.215)	258.309.901	251.565.983	190.084.215	-	-	-	-
Toplam ertelenmiş vergi varlığı	68.228.721	26.545.095	52.193.850	-	-	-	68.228.721	26.545.095	26.545.095	52.193.850

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

14 Vergi (devamı)

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerinde sona eren yıllara ait, geçici farkların hareket tabloları aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2020	Kar veya zararda muhasebeleştirilen	31 Aralık 2020
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüklerine ilişkin düzeltmeler	17.102.727	4.359.658	21.462.385
KEİG ve gelir tabanı ile ilgili düzeltmeler	8.513.047	22.380.207	30.893.254
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	221.423.168	16.175.656	237.598.824
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	(251.565.983)	(6.743.918)	(258.309.901)
Kullanılmamış izin karşılığı	1.156.780	(358.120)	798.660
Dava karşılıkları	5.357.432	(76.478)	5.280.954
Kıdem karşılıkları	947.872	(201.334)	746.538
Borçlanmalar	815.897	(257.130)	558.767
Kullanım hakkı varlıkları	1.609.306	(1.307.803)	301.503
Güvence bedeli ile ilgili düzeltmeler	21.095.895	7.764.709	28.860.604
Diğer	88.954	(51.821)	37.133
Toplam	26.945.095	41.683.626	68.228.721

	1 Ocak 2019	Kar veya zararda muhasebeleştirilen	31 Aralık 2019
Mali zararlar	2.942.791	(2.942.791)	--
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüklerine ilişkin düzeltmeler	9.004.372	8.098.355	17.102.727
KEİG ve gelir tabanı ile ilgili düzeltmeler	(149.275)	8.662.322	8.513.047
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	206.584.981	14.838.187	221.423.168
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	(189.934.940)	(61.631.043)	(251.565.983)
Kullanılmamış izin karşılığı	644.209	312.571	1.156.780
Dava karşılıkları	4.226.004	1.131.428	5.357.432
Kıdem karşılıkları	369.376	578.496	947.872
Borçlanmalar	547.775	268.122	815.897
Kullanım hakkı varlıkları	--	1.609.306	1.609.306
Güvence bedeli ile ilgili düzeltmeler	17.846.932	3.248.963	21.095.895
Diğer	111.625	(22.671)	88.954
Toplam	52.193.850	(28.648.755)	26.545.095

	1 Ocak 2018	Kar veya zararda muhasebeleştirilen	TFRS Muhasebe Politikası Değişikliği	31 Aralık 2018
Mali zararlar	4.170.885	(1.228.094)	--	2.942.791
TFRS 9 uyarınca belirlenen değer düşüklüklerine ilişkin düzeltmeler	2.198.022	(214.482)	7.020.832	9.004.372
KEİG ve gelir tabanı ile ilgili düzeltmeler	16.419.615	(16.568.890)	--	(149.275)
Maddi duran varlıklar	183.713.962	22.871.019	--	206.584.981
İmtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklar	(150.691.093)	(39.243.845)	--	(189.934.940)
Kullanılmamış izin karşılığı	606.348	37.861	--	644.209
Dava karşılıkları	3.608.979	617.025	--	4.226.004
Kıdem karşılıkları	613.580	(244.204)	--	369.376
Borçlanmalar	1.479.621	(931.846)	--	547.775
Güvence bedeli ile ilgili düzeltmeler	13.226.840	4.620.092	--	17.846.932
Diğer	331.708	(220.083)	--	111.625
Toplam	75.678.465	(30.505.447)	7.020.832	52.193.850

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

15 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

15.1 Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıkların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Diger kısa vadeli karşılıklar (Dipnot 15.1.2)	26.245.146	24.511.586	19.478.679
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (Dipnot 15.1.1)	3.936.957	5.314.436	4.419.986
Toplam	30.182.103	29.826.022	23.898.665

15.1.1 Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

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

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
İzin karşılığı	3.936.957	5.314.436	4.419.986
Toplam	3.936.957	5.314.436	4.419.986

31 Aralık tarihinde sona eren yıllarda izin karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak bakiyesi	5.314.436	4.419.986	3.116.849
Cari yıl karşılığı/(iptalleri)	(1.377.479)	894.450	1.303.137
31 Aralık bakiyesi	3.936.957	5.314.436	4.419.986

15.1.2 Diğer kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık tarihleri itibarıyla, devam eden davalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Dava karşılıkları(*)	26.245.146	24.511.586	19.478.679
Toplam	26.245.146	24.511.586	19.478.679

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak bakiyesi	24.511.586	19.478.679	16.404.450
Cari yıl karşılığı	1.865.524	6.242.322	3.748.950
İptal edilen dava karşılıkları	(131.964)	(1.209.415)	(674.721)
31 Aralık bakiyesi	26.245.146	24.511.586	19.478.679

(*) Dava karşılıklarının çoğunluğu Grup'un aleyhine açılmış ve halen devam etmekte olan işçi davalarından oluşmaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

15 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

15.2 Verilen teminatlar, rehin ve ipotekler

Grup'un 31 Aralık tarihleri itibarıyla verilen teminat/rehin/ipotek ("TRİ") orijinal bakiyeleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
	Miktarı (TL)	Miktarı (TL)	Miktarı (TL)
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	3.804.728	1.180.000	21.000
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine verilen TRİ'lerin toplam tutarı	228.590.735	367.253.405	185.436.864
C. Olağan ileri faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--
I. Ana ortak lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--
II. B ve C maddeleri kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--
III. C maddesi kapsamına girmeyen 3. Kişiler lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--	--
Toplam TRİ	232.395.463	368.433.405	185.457.864

(*) Grup'un kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatların büyük bir kısmı bankalardan alınıp TETAŞ ve TEİAŞ'a verilen teminat mektubu tutarlarından oluşmaktadır.

Grup'un vermiş olduğu diğer TRİ'lerin Grup'un özkaynaklarına oranı 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla %0'dır (31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018: %0).

25 Haziran 2013 tarihinde T.C. Ziraat Bankası A.Ş., Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş., Çedaş Elektrik Dağıtım Yatırımları A.Ş. (daha sonra bu ana ortaklığa ait hisseler Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ne devrolmuştur) ve Kiler Ahşveriş Hizmetleri Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş. (daha sonra bu ana ortaklığa ait hisseler Kiler Holding A.Ş.'ye devrolmuştur) imzalanmış olan "Pay Rehin Sözleşmesi"ne göre Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş., Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin %100'ünü temsil eden payların tamamı üzerinde T.C. Ziraat Bankası A.Ş. lehine birinci dereceden rehin hakkı ve intifa hakkı tesis edilmiştir (Dipnot 9 ve Dipnot 31).

15.3 Alınan teminat mektupları ve kefaletler

Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla abonelerden ve taseronlardan alınış olduğu 115.631.127 TL tutarında teminat mektubu bulunmaktadır (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: 124.015.451 TL ve 129.073.130 TL).

15.4 Elektrik alım ve satım taahhütleri

Enerji alım taahhüdü

31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yıla ilişkin olarak enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2020 yılı içerisinde 521.691 mWh enerji almayı taahhüt etmiş olup, taahhüt edilen enerjinin tamamı alınmıştır.

31 Aralık 2019 tarihinde sona eren yıla ilişkin olarak enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2019 yılı içerisinde 876.492 mWh enerji almayı taahhüt etmiş olup, taahhüt edilen enerjinin tamamı alınmıştır.

31 Aralık 2018 tarihinde sona eren yıla ilişkin olarak enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup, 2018 yılı içerisinde 1.133.352 mWh enerji almayı taahhüt etmiş olup, taahhüt edilen enerjinin tamamı alınmıştır.

Grup'un, 2021 yılı içerisinde çeşitli enerji firmalarından 352.889 mWh enerji almayı taahhüt etmiştir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

15 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar (devamı)

15.4 Elektrik alım ve satım taahhütleri (devamı)

Enerji satım taahhüdü

31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yıla ilişkin olarak enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satış sözleşmeleri kapsamında Grup, 2020 yılı içerisinde 887.463 mWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup, taahhüt edilen enerjinin tamamını satmıştır.

31 Aralık 2019 tarihinde sona eren yıla ilişkin olarak enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satış sözleşmeleri kapsamında Grup, 2019 yılı içerisinde 965.495 mWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup, taahhüt edilen enerjinin tamamını satmıştır.

31 Aralık 2018 tarihinde sona eren yıla ilişkin olarak enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi satış sözleşmeleri kapsamında Grup, 2018 yılı içerisinde 1.021.762 mWh enerji satmayı taahhüt etmiş olup, taahhüt edilen enerjinin tamamını satmıştır.

Grup'un, 2021 yılı içerisinde çeşitli enerji firmalarına 856.696 mWh enerji satmayı taahhüt etmiştir.

16 Çalışanlara sağlanan faydalar

16.1 Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık tarihleri itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalar kapsamındaki kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Personele borçlar (*)	1.633.391	32.946.229	2.747.154
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	1.270.849	4.295.894	3.066.071
Toplam	2.904.240	37.242.123	5.813.225

(*) 31 Aralık 2020 ve 2019 tarihleri itibarıyla personele borçlar, ödenecek ücretler ve primlerden oluşmaktadır.

16.2 Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Karşılıklar

Uzun vadeli karşılıklar

31 Aralık tarihleri itibarıyla, uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kıdem tazminatı karşılığı	4.765.277	5.421.792	3.565.540
Toplam	4.765.277	5.421.792	3.565.540

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, kıdem tazminatı karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak bakiyesi	5.421.792	3.565.540	3.483.694
Faiz maliyeti	650.464	641.616	224.512
Hizmet maliyeti	2.161.512	1.040.285	180.459
Ödenen kıdem tazminatları	(820.261)	(1.333.900)	(988.863)
İptal edilen kıdem tazminatları	(2.366.365)	--	--
Aktüeryal (kazanç)/kayıp	(281.865)	1.508.251	665.738
31 Aralık bakiyesi	4.765.277	5.421.792	3.565.540

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

17 Diğer varlık ve yükümlülükler

31 Aralık tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Devreden KDV	--	957.579	459.820
Personela verilen avanslar	--	--	216.137
Toplam	--	957.579	675.957

31 Aralık tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Ödenecek vergi ve fonlar	28.108.740	28.472.959	9.622.212
Belediye tüketim vergisi (*)	8.502.699	7.724.180	4.169.041
TRT payı (**)	7.682.138	4.816.504	1.976.622
Diğer	695.294	4.308.319	594.069
Toplam	44.988.871	45.321.962	16.361.944

(*) Belediye Tüketim Vergisi, 2464 sayılı "Belediye Gelirleri Kanunu"na göre tahsil edilecektir. Bu bağlamda, belediye tüketim vergisi, belediye bölgesindeki aboneler tarafından tüketilen elektriğin satış fiyatı üzerinden% 1, diğer aboneler tarafından tüketilen elektriğin satış fiyatı üzerinden% 5 oranında tahakkuk ettirmektedir.

(**) 3093 sayılı Türkiye Radyo Televizyon Gelirleri Kanunu uyarınca elektrik abonelerinden aktif enerji bedeli üzerinden yüzde %2 oranında tüketim tutarı alınır. 3093 numaralı kanununa göre, elektrik satış şirketleri abonelerden tahsil ettikleri payları TRT'ye yatırmakla yükümlüdür.

18 Peşin ödenmiş giderler ve ertelenmiş gelirler

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenmiş giderler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Verilen sipariş avansları (*)	115.634.762	26.599.115	28.754.741
Gelecek aylara ait giderleri	4.973.333	5.309.596	2.962.225
Diğer	467.144	555.511	839.393
Toplam	121.075.239	32.464.222	32.556.359

(*) 31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 tarihleri itibarıyla verilen sipariş avansları BPIAŞ'a elektrik alımı için ödenen avanslardan oluşmaktadır.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla ertelenmiş gelirler aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Alınan sipariş avansları	20.020.598	--	--
Toplam	20.020.598	--	--

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

19 Sermaye

Ödenmiş sermaye

Şirket'in 31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 tarihleri itibarıyla ödenmiş sermayesi 67,000,000 TL olup, her biri 1 TL nominal değerinde 67,000,000 adet nama yazılı toplam 67,000,000 adet paya bölünmüştür.

Şirket'in 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihlerindeki sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

Ortağın ticaret unvanı	31 Aralık 2020		31 Aralık 2019		31 Aralık 2018	
	Nominal değer	%	Nominal değer	%	Nominal değer	%
Kiler Holding A.Ş.	33.500.000	50	33.500.000	50	33.500.000	50
Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	33.500.000	50	--	--	--	--
Çedaş Elektrik Dağıtım Yatırımları A.Ş.	--	--	33.500.000	50	33.500.000	50
Sermaye	67.000.000		67.000.000		67.000.000	
Toplam ödenmiş sermaye	67.000.000		67.000.000		67.000.000	

Şirket'in ortaklarına imtiyaz hakkı veren bir hisse bulunmamaktadır.

(*) Çedaş Elektrik Dağıtım Yatırımları A.Ş. tıma varlık ve yükümlülükleri ile 13 Nisan 2020 tarihinde Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ne devrolmuştur.

25 Haziran 2013 tarihinde T.C. Ziraat Bankası A.Ş., Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş., Çedaş Elektrik Dağıtım Yatırımları A.Ş. (daha sonra bu ana ortaklığa ait hisseler Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş.'ne devrolmuştur) ve Kiler Alışveriş Hizmetleri Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş. (daha sonra bu ana ortaklığa ait hisseler Kiler Holding A.Ş.'ye devrolmuştur) imzalanmış olan "Pay Rehini Sözleşmesi"ne göre Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş., Aras Elektrik Dağıtım A.Ş. ve Aras Elektrik Perakende Satış A.Ş.'nin %100'ünü temsil eden payların tamamı üzerinde T.C. Ziraat Bankası A.Ş. lehine birinci dereceden rehin hakkı ve intifa hakkı tesis edilmiştir (Dipnot 9 ve Dipnot 31).

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler

Önceki dönemlerin karından, kanun veya sözleşme kaynaklı zorunluluklar nedeniyle veya kar dağıtımını dışındaki belli amaçlar için ayrılmış yedeklerdir. Bu yedekler, Şirket'in yasal kayıtlarındaki tutarlar üzerinden gösterilmekte olup, konsolide finansal tabloların TFRS'ye uygun olarak hazırlanmasında ortaya çıkan farklılıklar geçmiş yıllar kar/zararıyla ilişkilendirilmektedir.

Grup'un 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler hesabının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Birinci tertip genel kanuni yedek akçe	43.712.577	41.548.871	26.664.550
İkinci tertip genel kanuni yedek akçe	48.572.085	--	--
Toplam	92.284.662	41.548.871	26.664.550

TTK'nın 519 uncu maddesi uyarınca, yıllık ticari karın %5'i ödenmiş/çıkarılmış sermayenin %20'sine ulaşmaya kadar birinci tertip genel kanuni yedek akçe; pay sahiplerine %5 oranında kar payı ödendikten sonra kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u ise ikinci tertip genel kanuni yedek akçe olarak ayrılmaktadır.

Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla birinci tertip genel kanuni yedek akçe tutarı ödenmiş sermayesinin %65'i (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: %62 ve %40) oranında olup, ikinci tertip genel kanuni yedek akçe için herhangi bir sınır bulunmamaktadır. Söz konusu yedek akçeler Şirket'in ödenmiş/çıkarılmış sermayesinin yarısını aşmadığı sürece, sadece zararların kapatılmasında, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

19 Sermaye (devamı)

Geçmiş yıllar karları

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla geçmiş yıllar karları 582.300.630 TL'dir (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla; 237.082.346 ve 139.569.217 TL).

Kar payı

30 Mart 2020 tarihinde gerçekleştirilen 2019 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında 31.889.348 TL tutarında kar dağıtımına karar verilmiştir. Grup söz konusu karar doğrultusunda 14 Nisan 2021 tarihinde 31.889.348 TL kar payı ödemesi gerçekleştirmiştir.

17 Haziran 2019 tarihinde gerçekleştirilen 2018 yılı Olağan Genel Kurul toplantısında 96.000.000 TL tutarında kar dağıtımına karar verilmiştir. Grup söz konusu karar doğrultusunda Temmuz ayı içerisinde 70.000.000 TL ve 27 Aralık 2019 tarihinde 26.000.000 TL kar payı ödemesi gerçekleştirmiştir.

Ödenen kar payı avansları

1 Nisan 2020 tarihinde gerçekleştirilen Olağanüstü Genel Kurul toplantısında 90.000.000 TL tutarında hissedarlara kar payı avansı verilmesine karar verilmiştir. Grup söz konusu karar doğrultusunda ilgili tutar Nisan ayında ödenmesi gerçekleştirilmiştir.

20 Pay başına kazanç

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda adi ve sulandırılmış pay başına kazanç ana şirket paydaşlarına ait dönem karlarının ilgili dönemdeki ağırlıklı ortalama pay adedine bölünmesiyle hesaplanmıştır. Ana şirketlerin paydaşlarına ait pay başına kazanç hesaplaması aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Ana şirket paydaşlarına ait net dönem karı	461.746.365	427.843.423	214.397.450
Dönem boyunca mevcut olan payların ortalama sayısı	67.000.000	67.000.000	67.000.000
Pay başına kazanç	6,8917	6,3857	3,2000

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

21 İlişkili taraf açıklamaları

21.1 İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve borçlar aşağıdaki gibidir:

Ticari alacaklar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	9.805	--	173.718
Çalık Yenilenebilir Enerji A.Ş.	--	7.891	2.933
Çalık Diamond Solar Enerji A.Ş.	--	7.675	1.408
Çalık Güneş Enerji Üretim A.Ş.	--	6.639	--
Sembol Enerji A.Ş.	--	6.585	3.670
Momentum Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş.	--	6.194	3.751
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	2.614	--
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	2.510	--
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	2.498	--
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	2.492	--
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	2.470	--
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	2.467	--
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	2.377	--
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	2.345	--
Ewe Enerji A.Ş.	--	--	6.268
Aktif doğalgaz	--	--	1.406
Diğer	--	30.964	--
Toplam (Not 6)	9.805	85.721	193.154

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

21 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

21.1 İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

Diğer alacaklar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	23.676.456		
Killer Holding A.Ş. (**)	23.676.456		
Çalık - Biskon Adi Ortaklığı (**)	55.078.607	--	--
Denge - Çalık Nif Adi Ortaklığı	5.541	--	--
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	657.960
Toplam (Not B)	102.437.060	--	657.960

(*) İlişkili taraflara finansman amacı ile verilmiş olan alacak tutarlarından oluşmaktadır. Grup'un söz konusu alacaklar için uygulamış olduğu faiz oranı %15,25'dir. Söz konusu tutarların her biri için ayrı ayrı olmak üzere 2020 yılı içerisinde işletilen faiz tutarı 2.176.456 TL'dir.

(**) İlgili tutar, 2020 yılında açılan ihaleye katılarak arıza, onarım, bakım, araç kiralama, temizlik ve tesis ve ket işleri ihalelerini kazanan Çalık - Biskon Adi Ortaklığı'ndan alınacak hizmetlere ilişkin verilen depozito tutarlarından oluşmaktadır. Çalık - Biskon Adi Ortaklığı'nın ticari ismi 2021 yılında DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı olarak değiştirilmiştir.

Ticari borçlar	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Çalık - Biskon Adi Ortaklığı (*) (**)	43.685.089	--	--
Killer Holding A.Ş.	1.820.568	1.814.539	--
Çalık Holding A.Ş.	1.441.632	1.892.198	--
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	1.308.231	205.275	--
E-Post Elektronik Perakende Satış ve Ticaret A.Ş.	212.400	387.295	--
N Kolay Mağazacılık A.Ş.	181.125	326.743	--
Çalık Solar Enerji A.Ş.	--	242.156	--
Çalık Yenilenebilir Enerji A.Ş.	--	241.666	--
Sembol Enerji A.Ş.	--	218.531	--
Çalık Güneş Enerji Üretim A.Ş.	--	214.125	--
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	178.589	--
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	176.652	--
Mohtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	173.207	--
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	174.237	--
Deniz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	170.464	--
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	177.216	--
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	174.948	--
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	173.445	--
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	--	81.800	--
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	1.494.868
Tureks Turizm Taşımacılık A.Ş.	--	--	169.246
Diğer	3.439.757	1.815.145	--
Toplam (Not G)	52.088.802	8.838.231	1.664.114

(*) İlgili tutar, 2020 yılında Grup tarafından yapılan ihaleler sonucu Çalık - Biskon Adi Ortaklığı'nın kazandığı ihalelere ilişkin vermiş olduğu hizmetler sonucu ortaya çıkan ticari borçlara ilişkin bakiyelerden oluşmaktadır.

(**) Çalık - Biskon Adi Ortaklığı'nın ticari ismi 2021 yılında DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı olarak değiştirilmiştir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

21 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

21.1 İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

DİĞER BORÇLAR	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Çalık – Biskon Adi Ortaklığı (*) (**)	36.893.500	--	--
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	9.542	15.000	--
Çalık Yenilenebilir Enerji A.Ş.	--	24.541	--
Çalık Güneş Enerji Üretim A.Ş.	--	15.000	--
Çalık Solar Enerji A.Ş.	--	15.000	--
Çalık Holding A.Ş.	--	--	6.865.552
Sembol Enerji A.Ş.	--	15.000	--
Kiler Holding A.Ş.	--	--	7.026.095
Çedaş Enerji Dağıtım A.Ş.	--	--	4.548.819
Çalık Diamond Solar Enerji A.Ş.	--	--	9.020
My Tureks Tur Seyahat Ve Organizasyon A.Ş.	--	--	1.424
Tureks Turizm Taşımacılık A.Ş.	--	--	1.201
Toplam (Not 8)	36.903.042	84.541	18.452.111

(*) İlgili tutarlar faaliyetlere ilişkin alınan depozito ve teminat tutarlarından oluşmaktadır.

(**) Çalık – Biskon Adi Ortaklığı'nın ticari ismi 2021 yılında DTM Enerji Yatırımları Adi Ortaklığı olarak değiştirilmiştir.

21.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemleri içerisinde ilişkili taraflarla olan gelir ve gider işlemleri aşağıdaki gibidir:

GELİRLER	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Çalık Yeşilirmak Elektrik Perakende A.Ş. (*)	11.704.765	123.972	--
Gap İnşaat Yatırım ve Dış Ticaret A.Ş.	977.388	--	--
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	899.275	125.651	--
Çalık - Biskon Adi Ortaklığı	467.590	--	--
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	93.479	68.713	--
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	90.354	68.659	--
Mehtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	90.927	68.363	--
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	90.992	68.216	--
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	89.386	67.859	--
Çalık Yenilenebilir A.Ş.	10.614	146.216	101.914
Çalık Diamond Solar Enerji A.Ş.	10.417	144.951	101.327
Sembol Enerji A.Ş.	9.170	133.163	--
Çalık Güneş Enerjisi A.Ş.	9.126	130.664	91.313
Diğer	344.987	234.936	178.401
Toplam	14.888.470	1.381.363	472.955

(*) İlgili tutar, DSG (Dengeden Sorumlu Grup) enerji satışlarına istinaden ortaya çıkan gelirlerden oluşmaktadır.

Pazarlama ve satış dağıtım giderleri	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Çalık - Biskon Adi Ortaklığı (*)	84.657.114	--	--
Toplam	84.657.114	--	--

(*) İlgili şirket Grup'a arıza bakım ve onarım hizmeti sağlamaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

21 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

21.2 İlişkili taraf işlemleri (devamı)

Satışların maliyeti	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Momentum Enerji Elektrik Üretim A.Ş.	14.753.181	--	--
Yeşilirmak Elektrik Perakende Satış A.Ş.	5.675.057	162.360	--
Tanyeri Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.306.910	--	--
Mahtap Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.301.553	--	--
Duru Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.306.314	--	--
Ufuk Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.297.726	--	--
Yakamoz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.291.637	--	--
Denz Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.284.366	--	--
Seher Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.271.752	--	--
İpek Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	1.264.432	--	--
Esen Güneş Enerjisi Üretim A.Ş.	629.368	--	--
Çalık Yenilenebilir Enerji A.Ş.	284.696	--	--
Çalık Solar Enerji A.Ş.	278.375	--	--
Çalık Diamond Solar Enerji A.Ş.	--	--	804.644
Yeşilirmak Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	--	337.284
My Tureks Tur Seyahat Ve Organizasyon A.Ş.	--	--	78.324
Diger	--	--	2.487.545
Toplam	116.602.481	162.360	3.707.797

Genel yönetim giderleri	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Çalık - Biskon Adli Ortaklığı	38.001.659	--	--
Çalık Holding A.Ş.	17.441.306	12.300.413	10.043.914
Kiler Holding A.Ş.	16.932.661	1.594.512	11.099.063
B-Post Elektronik Perakende Satış ve Ticaret A.Ş.	2.627.995	--	--
N Kolay Mağazacılık A.Ş.	1.279.263	--	--
Mebitech Bilişim A.Ş.	483.332	--	--
Tureks Turizm Taşımacılık A.Ş.	--	--	4.084.268
Çedaş Enerji Dağıtım A.Ş.	--	--	144.550
Diger	707.095	--	1.200.324
Toplam	109.418.678	13.894.925	27.714.047

Finansman gelirleri	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kiler Holding A.Ş. (*)	2.176.456	--	--
Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. (*)	2.176.456	--	--
Toplam	4.352.912	--	--

(*) İlişkili taraflara finansman amacıyla verilen borçlara ilişkin faiz gelirlerinden oluşmaktadır (Dipnot 27).

Finansman giderleri	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Kiler Holding A.Ş. (*)	3.791.327	5.549.900	12.324.940
Çalık Holding A.Ş. (*)	3.791.328	5.549.901	12.324.940
Toplam	7.582.655	11.099.801	24.649.880

(*) Ödenen kefalet giderlerinden oluşmaktadır (Dipnot 19 ve Dipnot 27).

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

21 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

21.3 Üst düzey personele sağlanan faydalar

Grup'un üst düzey yöneticileri, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri ile genel müdür, genel müdür yardımcıları ve direktörlerden oluşmaktadır. Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar ücret, huzur hakkı, prim, bireysel emeklilik, sağlık sigortası, hayat sigortası, binek araç kiralari, yakıt ve cep telefonu gibi diğer masraflar kapsamında yapılan ödemelerden ve kıdem tazminatı ile diğer karşılık tutarlarından oluşmaktadır.

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait için üst düzey yönetim personeline sağlanan faydalar aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Maaş, prim ve diğer faydalar	5.760.004	33.190.402	7.385.922
Huzur hakkı	2.274.850	176.900	156.450
	8.034.854	33.367.302	7.542.372

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, Grup'un direktör ve üst düzey yöneticilerinin Grup'tan kullandığı kredi bulunmamaktadır.

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla, Grup'un Şirket'in direktörlere ve üst düzey yöneticilere borcu bulunmamaktadır.

22 Hasılat

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda hasılat aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Perakende satış geliri	1.635.525.212	1.090.929.109	769.944.444
Dağıtım-sistem kullanımı geliri (*)	869.886.817	702.986.915	694.728.028
Yatırım harcamalarına ilişkin gelirler (Dipnot 7)	159.101.959	147.811.537	158.681.077
Sayaç sökme-takma ve kesme bağlama gelirleri	86.878.001	71.243.292	76.547.088
Diğer	12.638.490	11.731.268	12.867.615
Toplam	2.764.030.479	2.024.702.121	1.712.768.252

(*) 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un imtiyazlı hizmet anlaşmalarından alacaklarına ilişkin cari döneme tekabül eden itfa tutarı 249,760,920 TL'dir (31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 sırasıyla: 197,729,055 TL ve 158,728,140 TL) (Dipnot 7).

23 Satışların maliyeti

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Net enerji bedeli	1.927.598.403	1.310.098.216	1.059.766.031
Yatırım harcaması giderleri (Dipnot 7)	159.101.959	147.811.537	158.681.077
Sistem kullanım giderleri	89.621.761	62.940.791	50.377.337
Sayaç okuma giderleri	16.469.368	16.479.379	16.264.890
Sökme-takma ve kesme bağlama gideri	12.408.201	14.950.583	15.471.461
Elektrik dağıtım hakkı amortisman giderleri	11.755.944	11.755.944	11.755.944
Toplam	2.216.955.636	1.564.036.450	1.312.316.740

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

24 Genel yönetim giderleri, pazarlama giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen faaliyet giderleri aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Genel yönetim giderleri	219.340.502	227.804.494	146.564.993
Pazarlama giderleri	134.112.719	126.987.530	111.141.654
Toplam	353.453.221	354.792.024	257.706.647

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen Grup'un genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Personel giderleri	123.856.204	153.978.247	95.934.790
Amortisman ve itfa payı giderleri	34.381.733	15.563.864	1.639.469
Vergi, resim ve harçlar	14.766.612	7.926.855	6.374.903
Avukatlık ve dava masrafları	12.749.680	17.760.184	10.286.763
Elektrik, yakıt ve su giderleri	10.666.799	5.420.514	7.898.061
Sigorta giderleri	6.852.820	4.005.066	2.936.026
Haberleşme giderleri	6.460.089	13.853.267	6.635.285
Danışmanlık giderleri	3.418.102	1.509.316	3.348.083
Bakım ve onarım giderleri	2.506.818	2.621.957	1.167.987
Ofis giderleri	1.492.136	1.611.433	1.756.347
Seyahat ve konaklama giderleri	343.713	395.315	671.763
Araç kiralama giderleri	--	--	2.755.151
Diğer	1.845.796	3.158.476	5.160.365
Toplam	219.340.502	227.804.494	146.564.993

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen Grup'un pazarlama giderleri aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Sistem arıza ve bakım giderleri	99.483.738	79.726.268	84.355.993
Personel giderleri	8.226.754	28.659.433	9.996.192
Kayıp-kaçak izleme giderleri	5.891.114	6.418.827	5.212.061
Elektrik, yakıt ve su giderleri	4.596.494	1.281.205	190.939
Haberleşme giderleri	1.773.296	1.991.863	1.753.186
Reklam, promosyon gideri	1.204.132	346.349	1.463.833
Diğer	12.937.191	8.563.585	8.169.450
Toplam	134.112.719	126.987.530	111.141.654

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

25 Niteliklerine göre giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen giderlerin niteliklerine göre dağılımının detayı aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Net enerji bedeli	1.927.598.403	1.314.700.817	1.122.933.105
Yatırım harcaması giderleri	159.101.959	146.397.320	98.702.387
Personel giderleri	132.082.958	182.637.680	105.930.982
Sistem arıza ve bakım giderleri	99.483.738	79.726.268	84.355.993
Sistem kullanım giderleri	89.621.761	62.940.791	50.377.337
Amortisman ve itfa payı giderleri (Dipnot 24)	34.381.733	15.563.864	1.639.469
Sayaç okuma giderleri	16.469.368	16.479.379	16.264.890
Elektrik, yakıt ve su giderleri	15.263.293	6.701.719	8.089.000
Vergi, resim ve harçlar	14.766.612	7.926.855	6.374.903
Avukatlık ve dava masrafları	12.749.680	17.760.184	10.286.763
Sökme-takma ve kesme bağlama gideri	12.408.201	14.950.583	15.471.461
Elektrik dağıtım hakkı amortisman giderleri (Dipnot 23)	11.755.944	11.755.944	11.755.944
Haberleşme giderleri	8.233.385	15.845.130	8.388.471
Sigorta giderleri	6.852.820	4.005.066	2.936.026
Kayıp-kaçak izleme giderleri	5.891.114	6.418.827	5.212.061
Danışmanlık giderleri	3.418.102	1.509.316	3.348.083
Bakım ve onarım giderleri	2.506.818	2.621.957	1.167.987
Ofis giderleri	1.492.136	1.611.433	1.756.347
Reklam, promosyon gideri	1.204.132	346.349	1.463.833
Seyahat ve konaklama giderleri	343.713	395.315	671.763
Araç kiralama giderleri	--	--	2.755.151
Diğer	14.782.987	11.722.061	13.329.815
Toplam	2.570.408.857	1.922.016.858	1.573.211.771

	2020	2019	2018
Amortisman ve itfa giderleri			
Satışların maliyeti (Dipnot 23)	11.755.944	11.755.944	11.755.944
Genel yönetim giderleri (Dipnot 24)	34.381.733	15.563.864	1.639.469
Toplam	46.137.677	27.319.808	13.395.413

31 Aralık 2020 tarihinde sona eren yılda amortisman ve itfa giderlerinin 308.773 TL (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: 195.868 TL ve 137.701 TL) tutarındaki kısmı maddi duran varlıklardan, 13.265.620 TL (31 Aralık 2019 ve 2018 sırasıyla: 13.257.034 TL ve 13.257.712 TL) tutarındaki kısmı maddi olmayan duran varlıklardan, 32.563.284 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2019: 13.866.906 TL) kullanım hakkı varlıklarından kaynaklanmaktadır.

	2020	2019	2018
Çalışanlara sağlanan fayda giderleri			
Genel yönetim giderleri (Dipnot 24)	123.856.204	153.978.247	95.934.790
Pazarlama giderleri (Dipnot 24)	8.226.754	28.659.433	9.996.192
Toplam	132.082.958	182.637.680	105.930.982

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

26 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen ait esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Reel makul getiri düzeltmesi ile ilgili faiz geliri	154.624.158	140.491.457	113.088.130
İmtiyazlı hizmet sözleşmelerinden alacaklara ilişkin endeks farkı	139.566.600	106.599.833	100.589.654
Vade farkı gelirleri (abonelerin gecikmiş ödemelerinden kaynaklanan)	26.913.719	25.017.409	10.468.896
Vadeli mevduatlardan faiz gelirleri	9.497.907	1.441.441	36.712
Dava ve icra gelirleri	8.831.589	5.184.106	6.724.118
Hurda satışı gelirleri	2.353.613	--	3.613.314
İptal edilen dava karşılıkları (Dipnot:15.1.2)	131.964	1.209.415	674.721
Diğer (*)	64.179.494	602.428	515.272
Toplam	406.099.044	280.546.089	235.710.817

(*) İlgili tutarın 57.674.702 TL'lik kısmı 2009-2013 yılları arasında abonelere elektrik tüketilmiş gibi faturalanan tutarlara ait ödenen vergi ve diğer yükümlülüklerle ilişkin Gelir İdaresi Başkanlığı'ndan 2020 yılı içerisinde alınan iadelerden oluşmaktadır.

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Kur farkı giderleri, net	5.007.633	457.849	2.334.461
Carli yıl dava karşılıkları (Dipnot:15.1.2)	1.865.524	6.242.322	3.748.950
Dava masrafları	--	--	2.290.567
IHDS gecikme zamları	--	840.322	888.900
Diğer	6.839.174	3.259.865	5.414.942
Toplam	13.712.331	10.800.358	14.677.820

27 Finansman gelirleri ve giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
İlişkili taraflardan diğer alacaklara ilişkin faiz geliri	4.352.912	--	--
Toplam	4.352.912	--	--

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda gerçekleşen finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
Güvence bedeli değerlendirme giderleri	38.823.547	16.244.815	11.187.042
Kredi ve finansman kur farkı giderleri, net (Dipnot 9)	38.163.993	10.868.733	28.591.359
Borçlanmalara ilişkin faiz giderleri	31.370.886	57.501.491	40.846.470
Kiralama işlemlerinden kaynaklanan faiz giderleri (Dipnot 9)	6.001.262	5.763.567	--
Kefalet giderleri (Dipnot 21)	7.582.655	11.099.801	24.649.880
Gerçekleşen güvence bedeli giderleri	2.974.173	1.445.693	1.022.831
Teminat mektubu giderleri	1.699.074	1.276.506	907.872
Diğer	438.873	1.103.154	717.925
Toplam	127.054.463	105.303.760	107.923.379

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

28

Finansal araçlar

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi

Grup, finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski
- Operasyonel risk

Bu dipnot Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır.

Risk yönetim çerçevesi

Grup'un Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur.

Grup piyasa, operasyonel, likidite ve karşı tarafın yükümlülüklerini yerine getirememesi risklerinin sonucu olarak farklı bölgelerdeki işletme operasyonlarının olumsuz etkilenmemesini garantiye almak için risk yönetimi açısından proaktif hareket etmektedir. Grup, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesinden kaynaklanmakta olup, önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır. Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

Grup'un maruz kaldığı kredi riski temel olarak her bir müşterinin kendi bireysel özelliklerinden etkilenmektedir. Ancak yönetim, kredi riski üzerinde etkisi olduğu için, Grup'un müşteri bazında demografik özelliklerini, müşterilerin faaliyet gösterdiği sektörlerin temerrüt risklerini de içerecek şekilde değerlendirmektedir.

Likidite riski

Likidite riski Grup'un ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Grup'un likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Grup'u zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmektedir.

Piyasa riski

Piyasa riski; döviz kurları ve faiz oranları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Grup'un gelirin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriyi optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Kur riski

Grup, geçerli para birimlerinden farklı olan bir para biriminden yaptığı borçlanmalar nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Bu işlemlerde kullanılan başlıca para birimleri ABD Doları'dır.

Faiz oranı riski

Raporlama tarihi itibarıyla, Grup'un değişken faizli finansal yükümlülükleri bulunmamaktadır. Bundan dolayı faiz oranlarının değişiminin etkisinden doğan faiz oranı riskine maruz kalmamaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

28

Finansal araçlar (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Operasyonel risk

Operasyonel risk, Grup ve bağlı ortaklıkları'nın süreçleri, çalışanları, kullandığı teknoloji ve altyapısı ile ilgili geniş çeşitliliğe sahip sebeplerden ve kredi riski, piyasa riski ve likidite riski haricindeki yasal ve düzenleyici gereklilikler ve tüzel kişilikle ilgili genel kabul görmüş standartlar gibi dış faktörlerden kaynaklanan doğrudan veya dolaylı zarar riskidir. Operasyonel riskler Grup'un bütün faaliyetlerinden doğmaktadır. Grup'un amacı bir yandan finansal zararlardan ve Grup'un itibarına zarar vermekten kaçınarak diğer yandan girişimciliği ve yaratıcılığı kısıtlayan kontrollerden kaçınarak operasyonel riski yönetmektir.

Operasyonel riskten kaçınmadaki kontrollerin iyileştirilmesi ve uygulanması birincil olarak her bir işletmedeki üst düzey yöneticilerin sorumluluğundadır. Bu sorumluluk aşağıdaki alanlarda operasyonel risklerin yönetimi ile ilgili genel standartlarının iyileştirilmesi ile desteklenir:

- İşlemlerin bağımsız yetkilendirilmesi dahil uygun görev ve sorumluluk dağılımı ile ilgili gereklilikler
- İşlemlerin mutabakatı ve gözetimi ile ilgili gereklilikler
- Düzenleyici ve diğer yasal gereklilikler ile uyum
- Kontrollerin ve prosedürlerin dokümantasyonu
- Karşılaşılan operasyonel risklerin periyodik olarak değerlendirilmesi ve belirlenen risklerden kaçınma amaçlı kontrol ve prosedürlerin yeterliliği
- Operasyonel zararların raporlanması ve bunlarla ilgili iyileştirme faaliyetlerinin sunulması ile ilgili gereklilikler
- Acil durum planlarının oluşturulması
- Eğitim ve çalışanların işle ilgili gelişimi
- Etik ve iş hayatı standartları
- Etkin olduğu yerde sigortayı da içeren risk azaltma çareleri

Sermaye yönetimi

Grup'un politikası, kredi veren ve piyasa güveni açısından güçlü sermaye yapısı sağlamak ve işletmenin gelecekteki büyümesini desteklemek ve sermaye maliyetini düşürmek için en uygun sermaye yapısını sağlamaktır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Kredi riski

Kredi riski, bir müşteri veya karşı tarafın sözleşmedeki yükümlülüklerini yerine getirmemesi riskidir ve önemli ölçüde müşteri alacaklarından kaynaklanmaktadır.

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri, maruz kalınan azami kredi riskini gösterir.

Grup'un 31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2020	Alacaklar					Nakit ve nakit benzerleri (**)
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		İhtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	9.805	238.256.246	102.437.060	3.568.302	1.094.263.583	337.301.184
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadeli geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri (**)	9.805	238.256.246	102.437.060	3.568.302	1.094.263.583	337.301.184
B. Vadeli geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	183.000.683	--	--	35.361.247	--
- Vadeli geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	(183.000.683)	--	--	(35.361.247)	--
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	--	--	--	--
- Vadeli geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	--	--	--	--
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

Grup'un 31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2019	Alacaklar					Nakit ve nakit benzerleri (**)
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	85.721	258.873.666	--	4.078.326	1.040.106.700	146.937.353
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri (**)	85.721	258.873.666	--	4.078.326	1.040.106.700	146.937.353
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	--	164.097.041	--	--	40.610.491	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	(164.097.041)	--	--	(40.610.491)	--
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer in teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	--	--	--	--
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Kredi riski (devamı)

31 Aralık 2018	Alacaklar				İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	Nakit ve nakit benzerleri (**)
	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalmış azami kredi riski (A+B+C+D) (*)	193.154	171.797.825	657.960	3.291.606	807.450.600	29.181.544
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri (**)	193.154	171.797.825	657.960	3.291.606	807.450.600	29.181.544
B. Vadesi geçmiş ancak düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değeri	--	190.822.708	--	--	220.442.897-	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	(190.822.708)	--	--	(220.442.897)	--
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Net değer teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı (*)	--	--	--	--	--	--
D. Finansal durum tablosu dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

(*) Bu alan tabloda yer alan A, B, C ve D satırlarının toplamını ifade etmektedir. Söz konusu tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

(**) 31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ve koşulları yeniden değerlendirilmiş bulunan ticari alacakların kredi kalitesine ilişkin açıklamalar Not 6'da belirtilmiştir.

(***) Kasa bakiyelerini içermemektedir.

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllardaki değer düşüklüğü karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2020	2019	2018
1 Ocak bakiyesi	164.097.041	190.822.708	124.120.842
Dönem içinde ayrılan karşılık (Dipnot 6)	45.321.822	17.747.516	52.491.488
Silinen alacaklar/(iptal edilen karşılıklar) (Dipnot 6)	(1.514.230)	(25.199.412)	--
Şüpheli ticari alacaklardan tahsilatlar	(24.903.950)	(19.273.771)	(17.702.496)
Muhasebe politikası değişikliklerinin etkisi	--	--	31.912.874
31 Aralık bakiyesi	183.000.683	164.097.041	190.822.708

Grup yönetimi kredi riskini kredi risklerini takip ederek, belirlediği taraflar ile işlemleri sınırlandırarak ve kredi riskini taşıyan tarafların kredibilitésini sürekli değerlendirerek yönetmektedir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Likidite riski

Likidite riski Grup'un ileri tarihlerdeki finansal yükümlülüklerini karşılayamaması riskidir. Grup'un likidite riski, mevcut ve ilerideki muhtemel borç gereksinimlerinin normal koşullarda ya da kriz durumlarında fonlanabilmesi için çeşitli finansal kuruluşlardan Grup'un zarara uğratmayacak ya da itibarını zedelemeyecek şekilde yeterli finansman olanakları temin edilerek yönetilmektedir.

31 Aralık 2020	Kayıtlı değer	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları	3 aydan az	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan fazla
Türev olmayan finansal yükümlülükleri:						
Borçlanmalar	229.290.264	258.887.418	33.231.138	77.222.231	79.796.784	68.637.265
Kiralamaya yükümlülükleri	11.553.241	15.874.535	1.385.187	7.194.349	7.294.999	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	52.088.802	52.088.802	--	52.088.802	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	427.945.894	427.945.894	256.767.536	171.178.358	--	--
İlişkili taraflara diğer borçlar	36.903.042	36.903.042	36.903.042	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (*)	238.813.856	238.813.856	238.813.856	--	--	--
Diğer kısa vadeli borçlar (**)	695.295	695.294	695.294	--	--	--
Toplam	997.290.394	1.031.308.841	567.796.053	307.683.740	87.091.783	68.637.265

31 Aralık 2019	Kayıtlı değer	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları	3 aydan az	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan fazla
Türev olmayan finansal yükümlülükleri:						
Borçlanmalar	303.885.027	356.255.849	37.264.987	100.923.308	152.287.839	65.779.715
Kiralamaya yükümlülükleri	20.726.550	29.082.256	5.347.873	16.268.486	7.465.897	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	8.838.231	8.838.231	--	8.838.231	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	366.386.606	366.386.606	219.831.964	146.554.642	--	--
İlişkili taraflara diğer borçlar	84.541	84.541	84.541	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (*)	207.598.622	207.598.622	207.598.622	--	--	--
Diğer kısa vadeli borçlar (**)	4.308.319	4.308.319	4.308.319	--	--	--
Toplam	911.827.896	972.554.424	266.837.684	320.099.054	319.837.971	65.779.715

31 Aralık 2018	Kayıtlı değer	Sözleşme uyarınca nakit çıkışları	3 aydan az	3-12 ay	1-5 yıl	5 yıldan fazla
Türev olmayan finansal yükümlülükleri:						
Borçlanmalar	379.476.278	498.719.329	24.021.292	78.500.154	346.974.271	49.223.612
İlişkili taraflara ticari borçlar	1.664.114	1.664.114	--	1,664.114	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	281.576.872	281.576.872	29.773.155	251.803.717	--	--
İlişkili taraflara diğer borçlar	18.452.111	18,452,111	18,452,111	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar (*)	191.961.180	191,961,180	191,961,180	--	--	--
Diğer kısa vadeli borçlar (**)	594.069	594,069	594,069	--	--	--
Toplam	873.724.624	992.967.675	264.801.807	331.967.985	346.974.271	49.223.612

(*) Grup yönetimi, abone sözleşmelerinde yer alan güvence bedellerine dair ödeme yükümlülüğünden dolayı güvence bedelli depozito ve teminatları ile ilgili tutarları ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borç olarak sınıflandırmaktadır. Anonik işletmenin sürekliliği varsayımı altında güvence bedelleri ile ilgili nakit çıkışlarının tahmini en yakın vade tarihlerini imtiyaz süresi bitiş tarihi olarak öngörmektedir.

(**) Belediye tüketim vergisi tahakkukları, TRT payı ve enerji fonu, ödenecek KDV ve diğer ödenecek vergi ve fonlar diğer kısa vadeli yükümlülükler içerisine dahil edilmemiştir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

29

Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski

Piyasa riski, döviz kuru, faiz oranı ya da sermaye fiyatları gibi piyasa fiyatlarındaki değişimlerin Grup'un gelirini veya olinde tuttuğu finansal araçların değerlerini etkilemesi riski olarak ifade edilir. Piyasa riski yönetiminin amacı bir yandan kazançları optimize ederek kabul edilebilir parametreler içinde maruz kalınan piyasa riskini yönetmek ve kontrol etmektir.

Kur riski

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU	31 Aralık 2020			
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
1. Ticari alacaklar	--	--	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	49.987.892	5.947.649	702.625	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	3.368.170	458.847	--	--
3. Diğer	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	53.356.062	6.406.496	702.625	--
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)	53.356.062	6.406.496	702.625	--
10. Ticari borçlar	(12.199.384)	(1.661.928)	--	--
11. Finansal yükümlülükler	(19.541.653)	--	(2.169.391)	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(31.741.037)	(1.661.928)	(2.169.391)	--
14. Ticari borçlar	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	(120.547.097)	--	(13.382.375)	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	(11.378)	(1.550)	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(120.558.475)	(1.550)	(13.382.375)	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(152.299.512)	(1.663.478)	(15.551.766)	--
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)	(98.943.450)	4.743.018	(14.849.141)	--
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (YFRS 7.523) (=1+2a+5+6a+10+11+12a+14+15+16a)	(102.300.242)	4.285.721	(14.849.141)	--

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

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

29

Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2019 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	DÖVİZ POZİSYONU TABLOSU			
	31 Aralık 2019			
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
1. Ticari alacaklar	--	--	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	--	--	--	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	3.974.998	669.169	--	--
3. Diğer	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	3.974.998	669.169	--	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	7.491	1.261	--	--
7. Diğer	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	7.491	1.261	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	3.982.489	670.430	--	--
10. Ticari borçlar	(4.807.820)	(809.370)	--	--
11. Finansal yükümlülükler	(14.426.361)	--	(2.169.182)	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(19.234.181)	(809.370)	(2.169.182)	--
14. Ticari borçlar	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	(98.970.531)	--	(14.881.444)	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(9.207)	(1.550)	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(98.979.738)	(1.550)	(14.881.444)	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(118.213.919)	(810.920)	(17.050.626)	--
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)	(114.231.430)	(140.490)	(17.050.626)	--
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (TPFS 7.b23) (=1+2a+5+6a+10+11+12a+14+15+16a)	(118.213.919)	(810.920)	(17.050.626)	--

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2018 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2018			
	TL karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
1. Ticari alacaklar	--	--	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	1.622.109	308.333	--	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
3. Diğer	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	1.622.109	308.333	--	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--
7. Diğer	772.841	146.903	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	772.841	146.903	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	2.394.950	670.430	--	--
10. Ticari borçlar	(2.064.509)	(392.425)	--	--
11. Finansal yükümlülükler	(14.290.097)	--	(2.370.620)	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	(868)	(165)	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(16.355.474)	(392.590)	(2.370.620)	--
14. Ticari borçlar	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	(98.970.531)	--	(16.316.989)	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	(98.970.531)	--	(16.316.989)	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(115.326.005)	(392.590)	(18.687.609)	--
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)	(112.931.055)	62.646	(18.687.609)	--
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (TFRS 7.b23) (=1+2a+5+6a+10+11+12a+14+15+16a)	(113.703.896)	(84.257)	(18.687.609)	--

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29

Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (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 alın sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

31 Aralık 2020	Kar / (Zarar)	
	TL'nin değer kazanması	TL'nin değer kaybetmesi
ABD Doları paritesindeki %10 artış/(azalış)		
1-Net varlık / yükümlülük, ABD Doları	(3.481.612)	3.481.612
2-ABD Doları tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	--	--
3- ABD Doları'nın net etkisi (1+2)	(3.481.612)	3.481.612
Avro paritesindeki %10 artış/(azalış)		
4- Net varlık / yükümlülük, Avro	13.375.957	(13.375.957)
5-Avro tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	--	--
6- Avro'nun net etkisi (4+5)	13.375.957	(13.375.957)
Diğer paritelardeki %10 artış/(azalış)		
7-Diğer para biriminde varlık/yükümlülükler	--	--
8-Diğer para birimi tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı	--	--
9- Diğer para birimlerinin net etkisi (7+8)	--	--
TOPLAM (3+6+9)	9.894.345	(9.894.345)

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Finansal araçlar ve finansal risk yönetimi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2019	Kar / (Zarar)	
	TL'nin değer kazanması	TL'nin değer kaybetmesi
ABD Doları paritesindeki %10 artış/(azalış)		
1-Net varlık / yükümlülük, ABD Doları	481.703	(481.703)
2-ABD Doları tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	--	--
3- ABD Doları'nın net etkisi (1+2)	481.703	(481.703)
Avro paritesindeki %10 artış/(azalış)		
4- Net varlık / yükümlülük, Avro	11.339.689	(11.339.689)
5-Avro tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	--	--
6- Avro'nun net etkisi (4+5)	11.339.689	(11.339.689)
Diğer paritelere %10 artış/(azalış)		
7-Diğer para biriminde varlık/yükümlülükler	--	--
8-Diğer para birimi tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı	--	--
9- Diğer para birimlerinin net etkisi (7+8)	--	--
TOPLAM (3+6+9)	11.821.392	(11.821.392)

31 Aralık 2018	Kar / (Zarar)	
	TL'nin değer kazanması	TL'nin değer kaybetmesi
ABD Doları paritesindeki %10 artış/(azalış)		
1-Net varlık / yükümlülük, ABD Doları	44.327	(44.327)
2-ABD Doları tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	--	--
3- ABD Doları'nın net etkisi (1+2)	44.327	(44.327)
Avro paritesindeki %10 artış/(azalış)		
4- Net varlık / yükümlülük, Avro	(11.264.891)	11.264.891
5-Avro tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı (-)	--	--
6- Avro'nun net etkisi (4+5)	(11.264.891)	11.264.891
Diğer paritelere %10 artış/(azalış)		
7-Diğer para biriminde varlık/yükümlülükler	--	--
8-Diğer para birimi tutarın korunma muhasebesine konu olan kısmı	--	--
9- Diğer para birimlerinin net etkisi (7+8)	--	--
TOPLAM (3+6+9)	(11.220.564)	11.220.564

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Faiz oranı riski

Profil

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

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Sabit faizli kalemler			
<i>Finansal varlıklar</i>			
Nakit ve nakit benzerleri	266.227.343	113.458.660	6.072.419
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	102.437.060	--	657.960
<i>Finansal yükümlülükler</i>			
İlişkili taraflara diğer borçlar	36.903.042	84.541	18.452.111
Borçlanmalar ve kiralama yükümlülükleri	240.843.505	324.611.577	379.476.278

Sabit faizli kalemlerin gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, gerçeğe uygun değerleri 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.

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.

Sermaye yapısını korumak veya yeniden düzenlemek için Grup ortaklara ödenecek temettü tutarını belirlemekte, yeni hisseler çıkarabilmekte ve borçlanmayı azaltmak için varlıklarını satabilmektedir.

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

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2020	31 Aralık 2019	31 Aralık 2018
Toplam finansal borç	240.843.505	324.611.577	379.476.278
Nakit değerler ve bankalar	337.335.494	146.978.426	29.217.807
Net finansal borç	(96.491.989)	177.633.151	350.258.471
Öz kaynaklar	1.113.331.657	773.474.640	441.631.217
Net finansal borç/ öz kaynaklar oranı	(%8,67)	%22,97	%79,31

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

30

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

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2020, 31 Aralık 2019 ve 31 Aralık 2018 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin defter değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Kayıtlı değer	Gerçeğe uygun değer	Not
31 Aralık 2020					
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	337.335.494	--	337.335.494	337.335.494	5
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	9.805	--	9.805	9.805	6
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	238.256.246	--	238.256.246	238.256.246	6
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	1.094.263.583	--	1.094.263.583	1.094.263.583	7
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	4.688.394	--	4.688.394	4.688.394	8
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	102.437.060	--	102.437.060	102.437.060	8
Finansal yükümlülükler					
Borçlanmalar	--	229.290.264	229.290.264	229.290.264	9
Kiralama yükümlülükleri	--	11.553.241	11.553.241	11.553.241	9
İlişkili taraflara ticari borçlar	--	52.088.802	52.088.802	52.088.802	6
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	--	427.945.894	427.945.894	427.945.894	6
İlişkili taraflara diğer borçlar	--	36.903.042	36.903.042	36.903.042	8
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	--	238.813.856	238.813.856	238.813.856	8
Diğer kısa vadeli yükümlülükler (*)	--	695.295	695.295	695.295	17
	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Kayıtlı değer	Gerçeğe uygun değer	Not
31 Aralık 2019					
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	146.978.426	--	146.978.426	146.978.426	5
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	85.721	--	85.721	85.721	6
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	258.873.666	--	258.873.666	258.873.666	6
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	1.040.106.700	--	1.040.106.700	1.040.106.700	7
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	4.078.326	--	4.078.326	4.078.326	8
Finansal yükümlülükler					
Borçlanmalar	--	303.885.027	303.885.027	303.885.027	9
Kiralama yükümlülükleri	--	20.726.550	20.726.550	20.726.550	9
İlişkili taraflara ticari borçlar	--	8.838.231	8.838.231	8.838.231	6
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	--	366.386.606	366.386.606	366.386.606	6
İlişkili taraflara diğer borçlar	--	84.541	84.541	84.541	8
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	--	207.598.622	207.598.622	207.598.622	8
Diğer kısa vadeli yükümlülükler (*)	--	3.024.847	3.024.847	3.024.847	17

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

30

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

Gerçeğe uygun değer (devamı)

31 Aralık 2018	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal varlıklar	İtfa edilmiş değerinden gösterilen finansal yükümlülükler	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değeri	Not
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakli benzerleri	29.217.807	--	29.217.807	29.217.807	5
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	193.154	--	193.154	193.154	6
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	171.797.825	--	171.797.825	171.797.825	6
İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar	809.513.202	--	809.513.202	809.513.202	7
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	3.291.606	--	3.291.606	3.291.606	8
İlişkili taraflardan diğer alacaklar	657.960	--	657.960	657.960	8
Finansal yükümlülükler					
Borçlanmalar	--	379.476.278	379.476.278	379.476.278	9
İlişkili taraflara ticari borçlar	--	1.664.114	1.664.114	1.664.114	6
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	--	281.576.872	281.576.872	281.576.872	6
İlişkili taraflara diğer borçlar	--	18.452.111	18.452.111	18.452.111	8
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	--	191.961.180	191.961.180	191.961.180	8
Diğer kısa vadeli yükümlülükler (*)	--	594.069	594.069	594.069	17

(*) Belediye tüketim vergisi tahakkukları, TRT payı ve enerji fonu, ödenecek KDV ve diğer ödenecek vergi ve fonlar diğer kısa vadeli yükümlülükler içerisinde dahil edilmemiştir.

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Gerçeğe uygun değer, bir finansal varlığın, zorunlu bir satış veya tasfiye hali haricinde, alış satış yapmaya istekli iki taraf arasında gerçekleşecek bir satış işleminde ortaya çıkan ve en yakın biçimde gerçeğe uygun değeri fiyatıyla ölçülebilen miktardır.

Grup, genel itibarıyla kalan vadeleri kısa olan ya da raporlama tarihine yakın bir tarihte ilk muhasebeleştirilmesi yapılan finansal araçlarının net defter değerlerinin, ilgili varlıkların gerçeğe uygun değerlerine yakın olacağını varsaymıştır. Aynı zamanda, finansal araçlar içerisinde, yılsonu kuruyla Türk Lirası'na çevrilen yabancı para varlıklar ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinin kayıtlı değerine yakınlığı da kabul edilmiştir. Ancak, tahmini gerçek değeri bulabilmek için kanaat kullanmak gerektiğinden, gerçek değer ölçümleri mevcut piyasa koşullarında oluşabilecek değerleri yansıtmayabilir.

Mevcut abonelerin güvence bedelleri TÜFE kullanılarak bilanço tarihi itibarıyla enflasyona göre düzeltilmiş olduğundan söz konusu güvence bedellerinin bilanço tarihi itibarıyla kayıtlı değerlerinin gerçeğe uygun değerine yakınlığı varsayılmaktadır.

Grup'un ilişkili taraflara diğer borçlarına ve diğer alacaklarına ilişkin faiz işletilmektedir. Bu yüzden kayıtlı değerinin gerçeğe uygun değerine yakınlığı varsayılmaktadır.

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2020, 2019 ve 2018 Tarihlerinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir.)

31 Raporlama döneminden sonraki olaylar

31 Aralık 2020 tarihi itibarıyla Türkiye'de geçerli olan Kurumlar Vergisi oranı %22'dir. Ancak, 22 Nisan 2021 tarihli ve 31462 sayılı Resmî Gazete'de yayımlanarak yürürlüğe giren 7316 Sayılı Amme Alacaklarının Tahsil Usulü Hakkında Kanun ile Bazı Kanunlarda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanun'un 11 inci maddesi ile 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen Geçici 13 ünlü madde ile Kurumlar Vergisi oranı 2021 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %25, 2022 yılı vergilendirme dönemine ait kurum kazançları için %23 olarak uygulanacaktır. Bu değişiklik 1 Temmuz 2021 tarihinden itibaren verilmesi gereken beyannamelerden başlamak üzere 1 Ocak 2021 tarihinden itibaren başlayan dönemlere ait kurum kazançlarını vergilendirilmesinde geçerli olacaktır.

Şirket, 15 Haziran 2021 tarihli genel kurul kararı ile 252.594.446 TL kar dağıtımına karar vermiştir.

Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş.'nin Olağanüstü Genel Kurul toplantısı 24 Ağustos 2021 tarihinde yapılmıştır. Şirket'in 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu hükümleri uyarınca kayıtlı sermaye sistemine geçmesi, Şirket'in 2021-2025 (2025 yılı sonuna kadar) yılları (5 yıl) için geçerli olacak kayıtlı sermaye tavanını 2.000.000.000 TL olması, Şirket paylarının beheri nominal değerinin 1 Türk Lirası olarak değiştirilmesi ve sermayesinin her biri 1 Türk Lirası itibari değerinde 2.000.000.000 adet paya bölünmesine oy birliği ile karar verilmiştir.

Esas Sözleşme'nin tadil edilen şeklinde "Sermaye" başlıklı altıncı maddede Şirket sermayesinde oluşturulan pay gruplarının pay sahipleri arasında dağılımı aşağıda yer aldığı şekilde onaylanmıştır;

Grubu	Nama/Hamiline Olduğu	Pay Sahibi	Bir Payın Nominal Değeri (TL)	Toplam (TL)	Sermaye Oranı (%)	Oy Hakkı	Oy Oranı (%)
A	Nama	Kiler Holding A.Ş.	1 TL	7.700.000	11,49	38.500.000	30,00
B	Nama	Çalık Enerji ve Ticaret A.Ş. Kiler Holding	1 TL	7.700.000	11,49	38.500.000	30,00
C	Hamiline	A.Ş.	1 TL	25.800.000	38,51	25.800.000	20,00
C	Hamiline	Çalık Enerji ve Ticaret A.Ş.	1 TL	25.800.000	38,51	25.800.000	20,00
				67.000.000	100,00	128.600.000	100,00

Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi, Çalık Enerji Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi, Kiler Holding Anonim Şirketi ve T.C. Ziraat Bankası A.Ş. arasında 7 Eylül 2021 tarihinde pay rehin sözleşmesi zeyilnamesi akdedilmiştir. Buna göre pay grubuna bakılmaksızın Doğu Aras Enerji Yatırımları Anonim Şirketi sermayesinin %25'ine tekabül eden paylar üzerinde T.C. Ziraat Bankası A.Ş. lehine bulunan rehin ve intifa hakkı kısmen fık edilmiştir.

T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu, 21 Ekim 2021 tarihinde almış olduğu 10513-1 ve 10513-2 sayılı kararlar ile Aras Elektrik Dağıtım Anonim Şirketi'nin ve Aras Elektrik Perakende Satış Anonim Şirketi'nin hisselerinin tamamına sahip doğrudan ortak olan Doğu Aras Enerji Yatırımları A.Ş.'nin paylarının azami %25'inin halka arz edilmesiyle gerçekleşecek pay değişikliğine onay verilmesine ve onay verilen pay devrinin ilgili karar tarihinden itibaren on iki ay içerisinde gerçekleştirilmemesi durumunda verilen onayın geçersiz sayılmasına karar vermiştir.