

**ENERJISA ENERJİ A.Ş. VE
BAĞLI ORTAKLIKLARI**

31 ARALIK 2017 TARİHİ İTİBARIYLA
SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Enerjisa Enerji A.Ş. Genel Kurulu'na:

A) Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

1) Görüş

Enerjisa Enerji A.Ş. (“Şirket”) ile bağlı ortaklıklarının (“Topluluk”) 31 Aralık 2017 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki konsolide finansal tablolar, Topluluğun 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve konsolide nakit akışlarını, Türkiye Muhasebe Standartlarına (“TMS’lere”) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

2) Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu’nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartlarının bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartlarına (“BDS’lere”) uygun olarak yürütülmüştür. Bu Standartlar kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Konsolide Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar* (“Etik Kurallar”) ile konsolide finansal tabloların bağımsız denetimiyle ilgili mevzuatta yer alan etik hükümlere uygun olarak Topluluktan bağımsız olduğumuzu beyan ederiz. Etik Kurallar ve mevzuat kapsamındaki etiğe ilişkin diğer sorumluluklar da tarafımızca yerine getirilmiştir. Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

3) 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.

| Kilit Denetim Konusu | Kilit denetim konusunun denetimde nasıl ele alındığı |
|---|--|
| <p>Denetçi geçişi ve açılış bakiyelerinin denetlenmesi</p> <p>İlk sene denetimleri tekrar eden denetimlerden daha farklı hususlar içermektedir. Buna göre uygun bir denetim stratejisi ve denetim planı oluşturmak için ek planlama faaliyetleri ve değerlendirmeler gerçekleştirilmelidir. Bunlar başlıca aşağıdakileri içermektedir;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Topluluğun yaptığı iş, kontrol çevresi ve bilgi sistemleri hakkında yeterli bilgi edinilerek denetim risklerinin belirlenmesi ve buna bağlı olarak denetim planlamasını oluşturulması. - Açılış bakiyelerinin hakkında yeterli denetim kanıtının elde edilmesi, muhasebe politikalarının uygunluğu ve doğruluğunun kontrolleri ve önceki denetçi ile iletişimin sağlanması ve dosya incelemesinin yapılması. - Bir önceki denetçiler ile iletişime geçilmesi. | <p>Topluluğun 30 Haziran 2017 tarihli ara dönem konsolide finansal tablolarının sınırlı denetim çalışmalarına başlamadan önce Mayıs 2017'den başlamak üzere bir geçiş planı yapılmış ve denetim rapor tarihimize kadar bu geçiş planı uygulanmıştır.</p> <p>Bu geçiş planı aşağıdakileri içermektedir;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Profesyonel standartlarımızda belirlendiği üzere dosya incelemelerinin ve resmi devir prosedürlerinin süreçlendirilmesi de dahil olmak üzere bir önceki denetçi ile yakın iletişim. - Önceki denetçi ile iletişime geçilerek önceki seneye ait dosya incelemelerinin yapılması. - Önceki denetçi ile Topluğa ait önemli denetim ve muhasebe konularının görüşülüp, denetim esnasında tespit edilmiş düzeltilmemiş farkların anlaşılması. - Geçiş planı ile ilgili olarak üst yönetimden sorumlu olanlara bilgi verilmesi. - Risklerin, iç kontrollerin ve önemli denetim bulgularının daha iyi anlaşılabilmesi için yönetim kadrosu ile çeşitli toplantıların yapılması. - Konsolide finansal tablo dipnotu 1'de detayları anlatılan, yeniden yapılanma işlemleri sonucunda Topluluğun konsolide finansal tablolarının Topluluğun esas itibarıyla aynı faaliyeti ve varlıkları temsil eden EEDAŞ'ın varisi olduğu göz önünde bulundurularak, EEDAŞ'ın 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide finansal tabloları ile karşılaştırılabilir olarak hazırlanmasının, TFRS açısından değerlendirilmesi. |

| TFRS Yorum 12 - Hizmet İmtiyaz Sözleşmeleri | |
|---|---|
| <p>Topluluk, devlet ile olan hizmet imtiyaz anlaşmasının şartlarını göz önünde bulundurarak, TFRS Yorum 12 finansal varlık modelini uygulamış ve bir finansal varlığı mali tablolarında tanımlamıştır.</p> <p>Topluluk, etkin faiz yöntemine göre hesapladığı geliri ise “Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri” olarak muhasebeleştirilmektedir. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Topluluğun finansal durum tablosunda 6.438.431 bin TL tutarında finansal varlığı, 1 Ocak – 31 Aralık 2017 tarihleri arasındaki gelir tablosunda ise 1.013.557 bin TL tutarında hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri bulunmaktadır. Söz konusu işlemlerin karmaşıklığı ve uygulanan varsayımlar (temel olarak enflasyon oranlarına ilişkin tahminleri içermektedir) dolayısıyla denetimimiz için önem arz etmektedir ve bu nedenle tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p> | <ul style="list-style-type: none">- Hizmet İmtiyaz Sözleşmesi'nin temin edilerek söz konusu sözleşme şartları okunmuştur.- İlgili hesaplama modelinin uygunluğu değerlendirilmiştir.- Faiz gelirleri iç verim oranına bağlı olarak hesaplandığı için, iç verim oranının hesaplaması kontrol edilmiştir.- Yapılan yatırımlar sonucu Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu (“EPDK”)’nın ödemeyi taahhüt ettiği tutarlar gelir gereksinimi tebliğleriyle kontrol edilmiştir.- Söz konusu makul getiri oranları Resmi Gazete’de yayımlanmış olan tebliğden kontrol edilmiştir.- Hizmet imtiyaz sözleşmeleri modelinde oluşan dönem sonu finansal varlık rakamı, dönem sonu finansal tablolarıyla karşılıklı olarak teyit edilmiştir.- Ayrıca, yukarıda sayılan özellikli muhasebeleştirilmeler kapsamında, finansal tablolarda ve açıklayıcı dipnotlarda yer alan bilgilerin uygunluğu ve açıklanan bilgilerin finansal tablo okuyucuları açısından yeterliliği tarafımızca değerlendirilmiştir. |

| | |
|---|---|
| <p>Taşınan vergi zararları üzerinden hesaplanan ertelenmiş vergi varlığının geri kazanılabilirliği</p> | |
| <p>Topluluk, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolara ilişkin dipnot 23'te belirtildiği üzere taşınan vergi zararları üzerinden hesaplanan 144.143 bin TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı taşımaktadır. Hesaplanan ertelenmiş vergi varlıklarının kısmen ya da tamamen geri kazanılabilir tutarı Topluluk Yönetimi tarafından mevcut koşullar altında varsayımlara dayanılarak tahmin edilmiştir. Değerlendirme sırasında, gelecekteki iş planları, son 5 yılda oluşan zararlar, kullanılmamış zararların son kullanılabilceği tarihler göz önünde bulundurulmuştur. Söz konusu varlıkların hangi ölçüde muhasebeleştirileceği, Topluluk Yönetimi'nin tahminlerine bağlı olduğundan, bu varlıklar kilit denetim konusu olarak değerlendirilmektedir.</p> | <p>Denetimimiz esnasında, yönetim tarafından onaylanmış iş planlarını ve taşınan vergi zararlarının son kullanılabilceği tarihleri kontrol ederek vergi varlığının geri kazanılabilirliği konusundaki yönetim değerlendirmelerini sorguladık.</p> <p>Yönetimin konu ile ilgili varsayımlarını incelemek üzere denetim ekibine kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun vergi uzmanlarını da dâhil ettik. İlgili ertelenmiş vergi aktiflerinin hesaplanması vergi uzmanlarının incelemesine ve değerlendirilmesine sunulmuştur. Ayrıca finansal tablolarda yer alan açıklamaların TMS'ye uygunlukları da değerlendirilmiştir.</p> |
| <p>Görevli tedarik şirketlerinin gelirlerin muhasebeleştirilmesi</p> | |
| <p>Görevli tedarik şirketleri, dağıtım bölgesinde bulunan serbest olmayan tüketicilere (düzenlemeye tabi tüketiciler), serbest tüketici niteliğine haiz olup bu hakkını kullanmayan tüketicilere ve son kaynak tedarikçisi olarak serbest tüketicilere EPDK tarafından belirlenen düzenlemeye tabi perakende satış tarifesi üzerinden elektrik satmakla görevlendirilmiştir. Bununla birlikte, bölgedeki serbest tüketicilere, şartları tamamıyla serbest piyasa koşullarına göre belirlenmiş elektrik enerjisi tedarikini ikili anlaşma yoluyla sağlamaktadır.</p> <p>Görevli tedarik şirketlerinin tarifesi düzenlemeye tabi tüketicilerden olan gelirleri, enerji satışına ilişkin faaliyetlerini yürütebilmeleri için gerekli olan maliyetlerinden hareketle belirlenir. Bu kapsamda; faaliyetin yürütülmesi için gerekli olan yatırım harcamalarına ilişkin amortisman giderleri, faturalama ve müşteri hizmetleri, perakende satış hizmetleri gibi işletme giderleri, aktif enerji maliyetleri ile faaliyetin sürdürülebilmesi için katlanılan tüm maliyet ve hizmetleri karşılayacak bedeller ve maruz kalınan risklerden hareketle belirlenen brüt kâr marjı dikkate alınır. Dolayısıyla Topluluk TMS uyarınca hazırlanmış konsolide finansal tablolarındaki hasılat tutarını, maliyetlerinden hareket ile, mevzuat ile belirlenmiş olan brüt kar marjını dikkate alarak hesaplayıp muhasebeleştirmektedir.</p> | <p>Topluluğun gelirini hesaplamada kullandığı müşteri sınıflandırmasını, EPDK tebliğini ve bu tebliğde belirtilen hesaplamaların doğruluğunu, yapılan faturalamaların hesaplamalarını ve dönemselliğini inceledik. Ayrıca, bu hesaplamalarda kullanılan bilgilerin temin edildiği bilgi teknoloji sistemlerine ilişkin anahtar kontrollerin örnek testleri de tarafımızdan gerçekleştirilmiştir. Yapılan hesaplamalara konu olan girdilerin ve hesaplamada kullanılan parametrelerin genel tutarlılığı da tarafımızdan değerlendirilmiştir.</p> <p>Uygulanan hesaplamaların gerek tebliğe, gerekse TMS'ye uygunluklarını değerlendirmek amacıyla gelirlerin muhasebeleştirilmesine ilişkin yapılan muhasebe düzeltme kayıtlarına özellikle odaklanılmıştır. Bu kayıtlara ilişkin kullanılan kaynaklar ve düzeltme kayıtlarının geçmiş yıllar ile de uyumlu olup olmadığı da kontrol edilmiştir.</p> <p>Ayrıca finansal tablolara ilişkin dipnot 18'te yer alan açıklamaların yeterliliği ve TMS'ye uygunlukları da değerlendirilmiştir.</p> |

| | |
|--|---|
| <p>Ayrıca, serbest olan mesken ve ticarethane grupları dışındaki abonelerin tüketimleri her ayın sonunda aylık olarak tarafından faturalanırken, mesken abonelerinin sayılarının çok fazla olması sebebiyle söz konusu abonelerin tüketimleri her ay içerisinde değişken tarihlerde devamlı olarak okunarak faturalandırılmaktadır. Bu sebeple, her ay mesken ve ticarethane abonelerine sağlanan elektriğin tamamı, dönem sonlarında faturalandırılmamakta ve bu gruba ilişkin faturalanmamış tüketimleri tahmin edilmekte ve tüketimleri gelir tahakkuku hasılat olarak muhasebeleştirilmektedir.</p> <p>Söz konusu hesaplamaların karmaşıklığı dolayısıyla denetimimiz için önem arz etmektedir ve bu nedenle tarafımızca kilit denetim konusu olarak belirlenmiştir.</p> | |
| <p>Şerefiye değer düşüklüğü testi</p> | |
| <p>31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide finansal durum tablosunda, önceki satın almaların bir sonucu olarak 2.730.031 bin TL şerefiye yer almaktadır. TMS uyarınca, Topluluk, şerefiyenin değer düşüklüğüne uğrayıp uğramadığını değerlendirmek için her bir nakit yaratan birim için bir değer düşüklüğü testi gerçekleştirmektedir.</p> | <p>Gerçekleştirilen testlere ilişkin varsayımlar, duyarlılıklar ve sonuçlar konsolide finansal tablo dipnotu 2’de açıklanmaktadır. Bu testler yönetimin tahminleri ve gelecekteki piyasa koşullarına bağımlılık dolayısıyla kilit denetim konuları olarak değerlendirilmektedir. Nakit yaratan birim için indirim oranlarının test edilmesinde ve gelecekteki nakit akışını hesaplayan modelin değerlendirilmesinde Topluluk tarafından kullanılmış olan varsayım ve yöntemlere ilişkin değerlendirmemizi desteklemek için denetimimize kuruluşumuzla aynı denetim ağına dahil olan bir başka kuruluşun değerlendirme uzmanlarını da dâhil ettik.</p> <p>Buna ek olarak, beklenen büyüme oranları ve ilgili beklenen gelecekteki nakit akışlarını da test ettik. Bu gelecekteki nakit akışlarının, diğerleri arasında, yönetim tarafından hazırlanan stratejik plana dayanıp dayanmadığını değerlendirdik.</p> <p>Ayrıca yukarıda sayılan özellikli muhasebeleştirilmeler kapsamında, finansal tablolarda yer alan açıklamaların uygunluk ve hassasiyeti ile bu bilgilerin finansal tablo okuyucuları açısından önemi tarafımızca sorgulanmıştır.</p> |

4) Diğer Husus

Topluluğun 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren hesap dönemine ait düzenlenmiş konsolide finansal tabloları başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiş ve 10 Kasım 2017 tarihinde bu finansal tablolara ilişkin olumlu görüş verilmiştir.

5) Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

Topluluk yönetimi; konsolide finansal tabloların TMS'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; Topluluğun sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Topluluğu tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Topluluğun finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

6) 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 yanlışlık içerip içermediğine ilişkin makul güvence elde etmek ve görüşümüzü içeren bir bağımsız denetçi raporu düzenlemektir. 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 kullanıcılarının bu konsolide tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

BDS'lere uygun olarak yürütülen bağımsız denetimin gereği olarak, bağımsız denetim 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, sahtekârlık, 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.)
- Topluluğun iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş bildirmek amacıyla değil ama 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, Topluluğun 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 hâlinde, raporumuzda, konsolide finansal tablolardaki ilgili açıklamalara dikkat çekmemiz ya da bu açıklamaların yetersiz olması durumunda olumlu görüş dışında bir görüş vermemiz gerekmektedir. Vardığımız sonuçlar, bağımsız denetçi raporu tarihine kadar elde edilen denetim kanıtlarına dayanmaktadır. Bununla birlikte, gelecekteki olay veya şartlar Topluluğun 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 yansıtıp yansıtmadığı değerlendirilmektedir.
- Konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermek amacıyla, topluluk içerisindeki işletmelere veya faaliyet bölümlerine ilişkin finansal bilgiler hakkında yeterli ve uygun denetim kanıtı elde edilmektedir. Topluluk 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 etkisi olduğu düşünülebilecek tüm ilişkiler ve diğer hususlar ile varsa, ilgili önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış 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.

B) Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülükler

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun (TTK) 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 21 Şubat 2018 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2017 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, kanun ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Bu bağımsız denetimi yürütüp sonuçlandıran sorumlu denetçi Erdem Tecer'dir.

Güney Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi
A member firm of Ernst & Young Global Limited



Erdem Tecer, SMMM
Sorumlu Denetçi

21 Şubat 2018
İstanbul, Türkiye

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

| İÇİNDEKİLER | SAYFA |
|--|-------|
| KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU | 1-2 |
| KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU | 3 |
| KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU | 4 |
| KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU..... | 5 |
| KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR..... | 6-86 |
| NOT 1 GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU..... | 6-8 |
| NOT 2 KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR..... | 9-34 |
| NOT 3 DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR..... | 35 |
| NOT 4 BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA..... | 36-41 |
| NOT 5 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI..... | 42-47 |
| NOT 6 TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR..... | 48-49 |
| NOT 7 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR..... | 50-51 |
| NOT 8 STOKLAR..... | 52 |
| NOT 9 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER..... | 52-53 |
| NOT 10 FİNANSAL VARLIKLAR..... | 54 |
| NOT 11 MADDİ DURAN VARLIKLAR..... | 55 |
| NOT 12 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR..... | 56-57 |
| NOT 13 KARŞILIKLAR..... | 57-58 |
| NOT 14 TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER..... | 58-59 |
| NOT 15 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR..... | 59-61 |
| NOT 16 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER..... | 62 |
| NOT 17 SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ..... | 62-64 |
| NOT 18 HASILAT..... | 64 |
| NOT 19 SATIŞLARIN MALİYETİ..... | 64 |
| NOT 20 GENEL YÖNETİM GİDERLERİ..... | 65 |
| NOT 21 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER..... | 66 |
| NOT 22 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER..... | 67 |
| NOT 23 GELİR VERGİLERİ..... | 68-71 |
| NOT 24 FİNANSAL ARAÇLAR..... | 71-74 |
| NOT 25 TÜREV ARAÇLAR..... | 74-75 |
| NOT 26 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ..... | 75-83 |
| NOT 27 NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR..... | 84-85 |
| NOT 28 RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR..... | 85-86 |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

| | | Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2017 | Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2016 |
|--|-----|---|---|
| | Not | | |
| VARLIKLAR | | | |
| Dönen Varlıklar | | 4.101.617 | 2.939.550 |
| Nakit ve Nakit Benzerleri | 27 | 172.750 | 74.570 |
| Finansal Varlıklar | 10 | 691.860 | 653.754 |
| Ticari Alacaklar | 6 | 2.382.440 | 1.720.529 |
| <i>İlişkili Taraflardan Ticari Alacaklar</i> | 5 | 40.859 | 15.801 |
| <i>İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar</i> | | 2.341.581 | 1.704.728 |
| Diğer Alacaklar | 7 | 439.967 | 393.471 |
| <i>İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar</i> | 5 | 598 | 2 |
| <i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i> | | 439.369 | 393.469 |
| Türev Araçlar | 25 | 44.054 | 3.886 |
| Stoklar | 8 | 101.754 | 74.459 |
| Peşin Ödenmiş Giderler | 9 | 199.638 | 14.156 |
| Cari Dönem Vergisiyle İlgili Varlıklar | 23 | 11.215 | 238 |
| Diğer Dönen Varlıklar | 16 | 57.939 | 4.487 |
| Duran Varlıklar | | 14.484.361 | 12.191.898 |
| Diğer Alacaklar | 7 | 473.505 | 230.735 |
| <i>İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar</i> | | 473.505 | 230.735 |
| Finansal Varlıklar | 10 | 5.746.571 | 3.639.552 |
| Maddi Duran Varlıklar | 11 | 137.925 | 58.010 |
| Maddi Olmayan Duran Varlıklar | 12 | 7.703.430 | 7.891.350 |
| <i>Şerefiye</i> | | 2.730.031 | 2.730.031 |
| <i>Diğer Maddi Olmayan Duran Varlıklar</i> | | 4.973.399 | 5.161.319 |
| Peşin Ödenmiş Giderler | 9 | 4.840 | 1.516 |
| Ertelenmiş Vergi Varlığı | 23 | 209.957 | 247.703 |
| Diğer Duran Varlıklar | 16 | 208.133 | 123.032 |
| TOPLAM VARLIKLAR | | 18.585.978 | 15.131.448 |

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHLİ KONSOLİDE FİNANSAL DURUM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

| KAYNAKLAR | Not | Bağımsız | Bağımsız |
|--|-----|---|---|
| | | denetimden geçmiş / cari dönem 31 Aralık 2017 | denetimden geçmiş / önceki dönem 31 Aralık 2016 |
| Kısa Vadeli Yükümlülükler | | 4.855.222 | 4.950.759 |
| Kısa Vadeli Finansal Yükümlülükler | 24 | 795.658 | 1.556.770 |
| Uzun Vadeli Finansal Yükümlülüklerin | | | |
| Kısa Vadeli Kısımları | 24 | 1.143.282 | 1.541.024 |
| Diğer Finansal Yükümlülükler | 24 | 30.009 | 25.087 |
| Ticari Borçlar | 6 | 1.512.499 | 1.117.668 |
| <i>İlişkili Taraflara Ticari Borçlar</i> | 5 | <i>145.093</i> | <i>126.061</i> |
| <i>İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar</i> | | <i>1.367.406</i> | <i>991.607</i> |
| Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar | 15 | 49.983 | 39.230 |
| Diğer Borçlar | | 185.990 | 160.238 |
| <i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i> | 7 | <i>185.990</i> | <i>160.238</i> |
| Türev Araçlar | 25 | 1.797 | - |
| Ertelenmiş Gelirler | 9 | 605.658 | 165.733 |
| Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü | 23 | 3.725 | 6.316 |
| Kısa Vadeli Karşılıklar | | 203.150 | 167.879 |
| <i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i> | | | |
| <i>Kısa Vadeli Karşılıklar</i> | 15 | <i>45.912</i> | <i>29.462</i> |
| <i>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</i> | 13 | <i>157.238</i> | <i>138.417</i> |
| Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler | 16 | 323.471 | 170.814 |
| Uzun Vadeli Yükümlülükler | | 7.850.353 | 5.433.861 |
| Uzun Vadeli Finansal Yükümlülükler | 24 | 5.269.080 | 3.200.000 |
| Diğer Finansal Yükümlülükler | 24 | 279.657 | 245.134 |
| Diğer Borçlar | | 1.140.458 | 880.004 |
| <i>İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar</i> | 7 | <i>1.140.458</i> | <i>880.004</i> |
| Ertelenmiş Gelirler | 9 | 1.161 | 25.617 |
| Uzun Vadeli Karşılıklar | | 69.544 | 56.442 |
| <i>Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin</i> | | | |
| <i>Uzun Vadeli Karşılıklar</i> | 15 | <i>69.544</i> | <i>56.442</i> |
| Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü | 23 | 1.090.453 | 1.026.664 |
| Özkaynaklar | | 5.880.403 | 4.746.828 |
| Kayıtlı Sermaye | 17 | 1.181.069 | 3.964.528 |
| Sermaye Düzeltme Farkları | 17 | 2.836.364 | - |
| Toplam Sermaye | | 4.017.433 | 3.964.528 |
| Diğer Fonlar | | 4.340 | 4.340 |
| Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak | | | |
| Birikmiş Diğer Kapsamlı Giderler | | (5.241) | (7.209) |
| <i>Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş</i> | | | |
| <i>Yeniden Ölçüm Kayıpları</i> | | <i>(5.241)</i> | <i>(7.209)</i> |
| Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler | 17 | 185.265 | 139.190 |
| Geçmiş Yıllar Karları | | 690.597 | 268.586 |
| Net Dönem Karı | | 988.009 | 377.393 |
| TOPLAM KAYNAKLAR | | 18.585.978 | 15.131.448 |

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR VE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

| | | Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|---|-----|---|---|
| | Not | | |
| Hasılat | 18 | 12.344.818 | 9.103.380 |
| Satışların Maliyeti (-) | 19 | (8.412.327) | (6.500.956) |
| BRÜT KAR | | 3.932.491 | 2.602.424 |
| Genel Yönetim Giderleri (-) | 20 | (1.518.648) | (1.227.836) |
| Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler | 21 | 187.056 | 144.651 |
| Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler (-) | 21 | (360.189) | (246.929) |
| FİNANSMAN GELİRLERİ / (GİDERLERİ) ÖNCESİ FAALİYET KARI | | 2.240.710 | 1.272.310 |
| Finansman Gelirleri | 22 | 88.491 | 39.729 |
| Finansman Giderleri (-) | 22 | (1.045.483) | (797.837) |
| VERGİ ÖNCESİ KAR | | 1.283.718 | 514.202 |
| Vergi Gideri | | (295.709) | (136.809) |
| Dönem Vergi Gideri | 23 | (51.342) | (148.215) |
| Ertelenmiş Vergi Gelir / (Gideri) | 23 | (244.367) | 11.406 |
| DÖNEM KARI | | 988.009 | 377.393 |
| DİĞER KAPSAMLI GELİR VE GİDERLER | | | |
| Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler | | | |
| | | 1.968 | 3.604 |
| <i>Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kazançları</i> | 15 | 2.460 | 4.505 |
| <i>Diğer Kapsamlı Gelirlere İlişkin Vergiler</i> | 23 | (492) | (901) |
| TOPLAM KAPSAMLI GELİR | | 989.977 | 380.997 |
| Hisse başına kazanç | | | |
| Hisse başına kazanç (kr) | 17 | 0,84 | 0,10 |

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

| | Kayıtlı Sermaye | Sermaye Düzeltme Farkları | Kardan Ayrılmış Kısıtlanmış Yedekler | Diğer Fonlar | Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılmayacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Giderler | Geçmiş Yıllar Karları | Dönem Karı | Özkaynaklar Toplamı |
|---|--------------------|---------------------------|--------------------------------------|--------------|--|-----------------------|----------------|---------------------|
| | | | | | Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kayıpları | | | |
| 1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye | 4.389.585 | - | 53.303 | 4.340 | (10.813) | (406.886) | 336.302 | 4.365.831 |
| Transferler | (425.057) | - | 85.887 | - | - | 675.472 | (336.302) | - |
| Toplam kapsamlı gelir | - | - | - | - | 3.604 | - | 377.393 | 380.997 |
| 31 Aralık 2016 itibarıyla bakiye | 3.964.528 | - | 139.190 | 4.340 | (7.209) | 268.586 | 377.393 | 4.746.828 |
| 1 Ocak 2017 itibarıyla bakiye (*) | 3.964.528 | - | 139.190 | 4.340 | (7.209) | 268.586 | 377.393 | 4.746.828 |
| Transferler | - | - | 46.075 | - | - | 331.318 | (377.393) | - |
| Ortak kontrole tabi şirketlerin yapılanma etkisi | (2.783.459) | 2.836.364 | - | - | - | 90.693 | - | 143.598 |
| <i>Ortak kontrole tabi şirketlerin yapılanma etkisi (**)</i> | <i>(2.783.459)</i> | <i>2.836.364</i> | - | - | - | <i>(52.905)</i> | - | - |
| <i>Ortak kontrole tabi işletmelerin birleşme etkisi (***)</i> | - | - | - | - | - | <i>143.598</i> | - | <i>143.598</i> |
| Toplam kapsamlı gelir | - | - | - | - | 1.968 | - | 988.009 | 989.977 |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla bakiye | 1.181.069 | 2.836.364 | 185.265 | 4.340 | (5.241) | 690.597 | 988.009 | 5.880.403 |

(*) Şirket Yönetim Kurulu tarafından 30 Kasım 2016 tarihinde alınan 14 sayılı karar ile zararlar sonrası bilançoda oluşan açığı kapatmak amacıyla Türk Ticaret Kanunu'nun (“TTK”) 474'üncü maddesi uyarınca sermaye azaltımına gidilmesine karar verilmiştir. Söz konusu işlem neticesinde sermaye azaltımı geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmiş olup özkaynaklar toplamında herhangi bir değişiklik meydana gelmemiştir.

(**) 20 Nisan 2017 tarihli Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. (“EEDAŞ”) ile EEDAŞ bağlı ortaklıkları olan şirketlerle beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devir alma yöntemiyle birleşme kararı almıştır. Ayrıca 25 Ağustos 2017 tarihinde Grup'un elektrik üretim ve toptan satış iş alanları ayrılarak başka bir şirket altında toplanmıştır. Bu işlemler sonucunda kayıtlı sermayede gerekli düzeltmeler yapılarak birleşme ve bölünme sonrası oluşan yasal sermaye bakiyesine ulaşılmıştır. Ayrıca sermaye düzeltme farkları, yasal mevzuata göre birleşme ve ayrılma işlemlerinden sonra yasal kayıtlarda sermaye yedeği niteliğindeki kayıtlı sermaye tutarını ifade etmektedir (Not 1). Bu tutar, Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TFRS”) gerekliliklerine uymak için sermaye düzeltme farkları olarak sınıflandırılmıştır.

(***) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla daha önce Enerjisa Enerji A.Ş. bünyesinde farklı bir iş kolu olarak faaliyet gösteren ve dağıtım hizmetlerine ait operasyonları yürüten iş kolu dağıtım şirketlerine devrolmuştur. Ortak kontrol altındaki işletmelerin birleşme muhasebeleştirilmesinden kaynaklı 143.598 TL ertelenmiş vergi varlığı özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmektedir.

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOSU

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

| | Not | Bağımsız denetimden geçmiş / cari dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | Bağımsız denetimden geçmiş / önceki dönem 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|---|-----------|--|--|
| İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları | | 1.859.021 | 1.859.439 |
| Dönem karı | | 988.009 | 377.393 |
| Dönem karı | | 988.009 | 377.393 |
| Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler | | 960.029 | 800.945 |
| Maddi ve maddi olmayan duran varlık amortismanı ve itfası ile ilgili düzeltmeler | 11,12 | 235.331 | 217.938 |
| Maddi duran varlık amortismanı ile ilgili düzeltmeler | 11 | 18.674 | 8.552 |
| Maddi olmayan duran varlık itfası payı ile ilgili düzeltmeler | 12 | 216.657 | 209.386 |
| Değer düşüklüğü ile ilgili düzeltmeler | 6 | 399.382 | 264.351 |
| Şüpheli alacak karşılığı ile ilgili düzeltmeler | 6 | 399.382 | 264.351 |
| Karşılıklar ile ilgili düzeltmeler | | 59.561 | 20.999 |
| Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar ile ilgili düzeltmeler | | 40.740 | 27.802 |
| Kıdem tazminatı ve kullanılmamış izin karşılık gideri ile ilgili düzeltmeler | | 33.455 | 23.198 |
| İkramiye karşılıkları ile ilgili düzeltmeler | | 7.285 | 4.604 |
| Dava karşılık/tahsilatları ile ilgili düzeltmeler | | 18.821 | (6.803) |
| Faiz (gelirleri) ve giderleri ile ilgili düzeltmeler, net | | 880.120 | 695.445 |
| Faiz gelirleri ile ilgili düzeltmeler | 22 | (88.491) | (39.729) |
| Faiz giderleri ile ilgili düzeltmeler | 22 | 968.611 | 735.174 |
| Gerçekleşmemiş yabancı para çevrim farkları ile ilgili düzeltmeler | 22 | 62.406 | 54.114 |
| Vergi gideri ile ilgili düzeltmeler | 23 | 295.709 | 136.809 |
| Gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler | | (38.371) | - |
| Türev finansal araçların gerçeğe uygun değer kazançları ile ilgili düzeltmeler | | (38.371) | - |
| Kar (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler | 27 | (934.109) | (588.711) |
| Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler | 21 | 934 | (19.370) |
| Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen finansal gelir ile ilgili düzeltmeler | 18 | (1.013.557) | (609.628) |
| Depozito ve teminatlar değerlendirme farkları | 21 | 78.514 | 40.287 |
| İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler | | (978.525) | (7.081) |
| Ticari alacaklardaki artış ile ilgili düzeltmeler | | (1.061.293) | (439.549) |
| İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili ticari alacaklardaki (artış) | | (25.058) | (9.677) |
| İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili ticari alacaklardaki (artış) | | (1.036.235) | (429.872) |
| Stoklardaki (artış) ile ilgili düzeltmeler | | (27.295) | (10.988) |
| Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki (artış) ile ilgili düzeltmeler | | (1.106.123) | 62.507 |
| İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış | | (596) | - |
| İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki (artış) | | (1.105.527) | 62.507 |
| Ticari borçlardaki (artış) ile ilgili düzeltmeler | | 394.831 | 290.678 |
| İlişkili taraflara ticari borçlardaki (azalış) | | 19.032 | (3.938) |
| İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki (azalış) / artış | | 375.799 | 294.616 |
| Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış ile ilgili düzeltmeler | | 821.355 | 90.271 |
| İlişkili olmayan taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış | | 821.355 | 90.271 |
| Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları | | 969.513 | 1.171.257 |
| Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler | 15 | (24.821) | (18.332) |
| Vergi ödemeleri | 23 | (64.910) | (145.032) |
| Ödenen gelir vergisi | | (64.910) | (145.032) |
| Diğer nakit girişleri | 27 | 979.239 | 851.546 |
| Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları geri ödemeleri | 10 | 591.706 | 443.235 |
| Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili makul değer getiri tutarı geri ödemeleri | 10 | 437.167 | 344.804 |
| Geçmiş tarife dönemi düzeltmeleri | 10 | (49.634) | 63.507 |
| Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları | | (1.682.425) | (2.709.132) |
| Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları | 11,12 | (126.611) | (64.192) |
| Maddi duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları | 11 | (98.589) | (35.712) |
| Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları | 12 | (28.022) | (28.480) |
| Alınan faiz | | 65.445 | 39.729 |
| Diğer nakit çıkışları | 27 | (1.621.259) | (2.684.669) |
| Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları | | (1.621.259) | (1.496.213) |
| Özelleştirme İdaresi'ne yapılan ödemeler | | - | (1.188.456) |
| Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları | | (78.416) | 772.160 |
| Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri | | 32.064.342 | 21.337.887 |
| Finansal yükümlülüklerden nakit girişleri | | 32.064.342 | 21.337.887 |
| Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları | | (31.191.933) | (19.924.143) |
| Finansal yükümlülüklerden geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları | | (31.191.933) | (19.924.143) |
| Ödenen faiz | | (950.825) | (641.584) |
| Nakit ve nakit benzerlerindeki artış | | 98.180 | (77.533) |
| Dönem başı nakit ve nakit benzerleri | 27 | 74.570 | 152.103 |
| Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri | 27 | 172.750 | 74.570 |

Takip eden notlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Enerjisa Enerji A.Ş. ("Şirket") ve bağlı ortaklıkları hep birlikte konsolide finansal tablolar için "Grup" olarak anılacaktır. Şirket, 26 Aralık 2011 tarihinde Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. ("Sabancı") ile Verbund International GmbH'nin ("Verbund International") ortak girişimi olarak kurulmuştur. 4 Aralık 2012 tarihinde, Verbund ve DD Turkey Holdings S.A.R.L., E.ON SE ("E.ON"), Şirket'in hisselerinin satışı ve devri üzerine "Hisse Satış Anlaşması" imzalamışlardır. Hisselerin transferinin tamamlanması 24 Nisan 2013 tarihinde gerçekleşmiştir.

Şirket, Sermaye Piyasası Kuruluna ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri 8 Şubat 2018 tarihinden itibaren ENJSA.E ismi ile Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BIST") işlem görmektedir. Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup merkezi aşağıdaki adreste bulunmaktadır:

Sabancı Center, Kule 2, Kat 5, 4. Levent, 34330, İstanbul, Türkiye.

Şirket, 25 Ağustos 2017 tarihine kadar elektrik üretimi, ticareti, satışı, dağıtımını ile perakende servis hizmeti iş kollarında ana şirket olarak hizmet vermiştir. Şirket, yeniden yapılanmanın ilk aşaması olarak 28 Nisan 2017 tarihinde hisselerinin tamamına sahip olduğu Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ'ın bağlı ortaklıkları olan şirketlerle (dağıtım ve perakende hizmeti şirketleri) beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devralma yöntemiyle birleşmiştir. İkinci aşamayı temsil eden 25 Ağustos 2017 tarihinde ise aktifinde mevcut bulunan üç adet bağlı ortaklığını (elektrik üretimi, toptan ticaret ve gaz ticareti şirketleri) kısmi bölünme yoluyla yeni kurulan Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş.'ye ("EÜSAŞ") devretmiştir. 25 Eylül tarihinde ise aktifinde bulunan ve güneş enerjisi üretimi ile işteğal eden şirketini EÜSAŞ'ın sahip olduğu üretim şirketine satmıştır. Bu işlemler sonucunda, Şirket'in yeni yapıda ana faaliyet konusu müşteri odaklı elektrik dağıtım ve perakende servis hizmetleridir.

Grup'un konsolide finansal tabloları Şirket'in esas itibariyle aynı faaliyeti ve varlıkları temsil eden EEDAŞ'ın varisi olduğu göz önünde bulundurularak, EEDAŞ'ın 31 Aralık 2016 tarihi itibariyle sona eren yıla ait konsolide finansal tabloları ile karşılaştırılabilir olarak hazırlanmıştır.

31 Aralık 2017 tarihi itibariyle hazırlanan konsolide finansal tablolarda konsolidasyona dahil edilen bağlı ortaklıklar ve faaliyet konuları aşağıdaki gibidir:

| | |
|---|--|
| Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. ("BAŞKENT EDAŞ") | Elektrik dağıtım hizmetleri |
| İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. ("AYEDAŞ") | Elektrik dağıtım hizmetleri |
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TOROSLAR EDAŞ") | Elektrik dağıtım hizmetleri |
| Enerjisa Başkent Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("EPS") | Perakende servis hizmetleri |
| Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("AEPSAŞ") | Perakende servis hizmetleri |
| Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. ("TOROSLAR EPSAŞ") | Perakende servis hizmetleri |
| Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. | Müşteri çözümleri ve dağıtım üretim hizmetleri |

Grup, faaliyetlerini yalnızca Türkiye'de yürütmektedir.

Grup'un 31 Aralık 2017 tarihi itibariyle çalışan sayısı 9.712'dir (31 Aralık 2016: 9.085).

Konsolide finansal tablolar yayınlanmak üzere 21 Şubat 2018 tarihinde Şirket Yönetim Kurulu tarafından onaylanmıştır. Genel kurul ve belirli düzenleyici kurullar yasal mevzuata göre düzenlenmiş finansal tabloları değiştirme hakkına sahiptir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 - GRUP'UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

BAŞKENT EDAŞ ve EPS:

Şirket, 28 Ocak 2009 tarihinde BAŞKENT EDAŞ'ın %100 hissesini özelleştirme yoluyla, 1.225 bin ABD Doları karşılığında satın almıştır. BAŞKENT EDAŞ, Ankara, Kırıkkale, Kastamonu, Zonguldak, Bartın, Çankırı ve Karabük dahil toplam 7 ilde, Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş. ("TEDAŞ") ile imzalanan İşletme Hakkı Devir Anlaşması'nın ("İHD") imzalanma tarihi olan 31 Mart 2006 tarihinden başlamak üzere 30 yıl boyunca elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

BAŞKENT EDAŞ, elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren ayrı tüzel kişilikler altında sürdürmek zorunda olduğundan aynı ortaklık yapısıyla 12 Eylül 2012 tarihinde EPS adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, BAŞKENT EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini EPS'ye devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında EPS, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup Şirket bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, Enerji Piyasası Denetleme Kurumu ("EPDK") tarafından yapılan düzenleme ile BAŞKENT EDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

AYEDAŞ ve AEPSAŞ:

AYEDAŞ, 31 Temmuz 2013 tarihinde 1.227 bin ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. AYEDAŞ, İstanbul Anadolu Yakası'nda, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

1 Ocak 2013 itibarıyla, AYEDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde AEPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuş olup, AYEDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini AEPSAŞ'a devretmiştir ve bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında AEPSAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup AYEDAŞ bu tarihten itibaren yalnızca elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile AYEDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 1 - GRUP’UN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU (Devamı)

TOROSLAR EDAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ:

TOROSLAR EDAŞ, 30 Eylül 2013 tarihinde 1.725 bin ABD Doları karşılığında EEDAŞ tarafından satın alınmıştır. TOROSLAR EDAŞ, Adana, Gaziantep, Hatay, Kilis, Mersin ve Osmaniye illerinde, TEDAŞ ile imzalanan İHD imzalanma tarihi olan 24 Temmuz 2006 tarihinden başlamak üzere 31 Aralık 2042 tarihine kadar elektrik dağıtım hakkına sahiptir.

1 Ocak 2013 itibarıyla, TOROSLAR EDAŞ elektrik dağıtım ve perakende satış faaliyetlerini Elektrik Piyasası Kanunu uyarınca farklı tüzel kişilikler altında yürütmeye başlamıştır. Aynı ortaklık yapısıyla 13 Aralık 2012 tarihinde TOROSLAR EPSAŞ adında ayrı bir tüzel kişilik kurulmuştur. TOROSLAR EDAŞ 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla kısmi bölünme yoluyla bölünerek bir kısım aktif ve pasifini TOROSLAR EPSAŞ’a devretmiştir. Bölünme işlemleri 31 Aralık 2012 tarihinde tescil edilerek tamamlanmıştır. Söz konusu kanun kapsamında TOROSLAR EPSAŞ, bölünmeye bağlı olarak elde ettiği Tedarik Lisansı gereği, elektrik perakende satış faaliyetine 1 Ocak 2013 tarihinden itibaren başlamış olup TOROSLAR EDAŞ bu tarihten itibaren elektrik dağıtımına ilişkin faaliyetlerini sürdürmektedir. Ayrıca, EPDK tarafından yapılan düzenleme ile TOROSLAR EDAŞ 1 Nisan 2013 tarihinden itibaren perakende satış faaliyetlerini yalnızca aydınlatma abonelerine gerçekleştirmektedir.

2006 yılında EPDK, 1 Ocak 2006 tarihinden 31 Aralık 2012 tarihine kadar geçerli olacak “geçiş dönemi” için Türkiye’deki bütün elektrik dağıtım şirketleri tarafından kullanılan tek bir fiyatlandırma uygulaması belirlemiştir. Bu fiyatlandırma uygulamasına göre; EPDK, geçiş dönemi için, Türkiye’deki dağıtım şirketlerinin bölgesel tarifelerini belirlemiştir. Bu bölgesel tarifeler, EPDK tarafından da yine geçiş döneminde kullanılacak genel tarifeler belirlenirken kullanılmıştır. EPDK, Aralık 2010’da 2011-2015 arasındaki, Aralık 2015’te ise 2016-2020 arasındaki dönemler için geçerli olacak tarifeleri açıklamıştır.

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.:

Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. 29 Aralık 2017 tarihinde müşteri çözümleri ve dağıtık üretim konularında faaliyetleri yürütmek üzere kurulmuştur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

İlişikteki konsolide finansal tablolar, bazı varlıkların ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerinden gösterilmesi haricinde, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmaktadır.

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

2.2 TMS’ye Uygunluk Beyanı

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

Konsolide finansal tablolar ve notlar SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

2.3 Kullanılan Para Birimi

Grup’un her işletmesinin kendi finansal tabloları faaliyette buldukları temel ekonomik çevrede geçerli olan para birimi (fonksiyonel para birimi) ile sunulmuştur. Her işletmenin mali durumu ve faaliyet sonuçları, Grup’un geçerli para birimi olan ve konsolide finansal tablolar için sunum birimi olan Türk Lirası (“TL”) cinsinden ifade edilmiştir. Bağlı ortaklıkların geçerli para birimi de TL olarak belirlenmiştir.

Her bir işletmenin finansal tablolarının hazırlanması sırasında, yabancı para cinsinden (TL dışındaki para birimleri) gerçekleşen işlemler, işlem tarihindeki kurlar esas alınmak suretiyle kaydedilmektedir. Konsolide finansal durum tablosunda yer alan dövizde endeksli parasal varlık ve yükümlülükler finansal durum tablosu tarihinde geçerli olan kurlar kullanılarak TL’ye çevrilmektedir. Gerçeğe uygun değeri ile izlenmekte olan parasal olmayan kalemlerden yabancı para cinsinden kaydedilmiş olanlar, gerçeğe uygun değerin belirlendiği tarihteki kurlar esas alınmak suretiyle TL’ye çevrilmektedir. Tarihi maliyet cinsinden ölçülen yabancı para birimindeki parasal olmayan kalemler yeniden çevrilmeye tabi tutulmazlar. Yabancı para cinsinden olan kalemlerin düzeltmelerinde ya da çevrimlerinden kaynaklanan gelir veya gider kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Karşılaştırmalı Bilgiler ve Önceki Dönem Tarihli Konsolide Finansal Tablolarının Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere Grup'un konsolide finansal tabloları esas itibarıyla aynı faaliyeti ve varlıkları temsil eden EEDAŞ'ın varisi olduğu göz önünde bulundurularak EEDAŞ'ın 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide finansal tabloları ile karşılaştırılabilir olarak hazırlanmıştır.

Cari dönem konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden düzenlenir ya da sınıflandırılır. Grup'un cari yıl içerisinde önemli bir sınıflaması ve düzeltmesi olmamıştır.

2.5 Muhasebe Politikalarında Değişiklikler

Muhasebe politikalarında yapılan önemli değişiklikler geriye dönük olarak uygulanmakta ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenmektedir. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe politikalarında önemli bir değişikliği olmamıştır.

2.6 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. Grup'un cari yıl içerisinde muhasebe tahminlerinde önemli bir değişikliği olmamıştır.

Tespit edilen önemli muhasebe hataları geriye dönük olarak uygulanır ve önceki dönem finansal tabloları yeniden düzenlenir. Grup'un cari yıl içerisinde finansal tablolarının yeniden düzenlenmesini ya da sınıflandırılmasını gerektirecek bir hata gözlemlenmemiştir.

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup konsolide finansal tablolarını işletmenin sürekliliği ilkesine göre hazırlamıştır.

2.8 Grup Faaliyetlerinin Dönemselliği

Grup'un faaliyetleri sezona göre önemli bir değişim göstermemektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.9 Konsolidasyona İlişkin Esaslar

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla Şirket'in (31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla EEDAŞ'ın) bağlı ortaklıklarının detayı aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklıklar

| | Kuruluş ve faaliyet yeri | Grup'un sermayedeki pay oranı ve oy kullanma oranı % | | Ana faaliyet konusu |
|--|--------------------------|--|----------------|--|
| | | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 | |
| Başkent Elektrik Dağıtım A.Ş. | Ankara | 100 | 100 | Elektrik Dağıtım Hizmetleri |
| Enerjisa Elektrik Perakende Satış A.Ş. | Ankara | 100 | 100 | Elektrik Perakende Satış Hizmetleri |
| İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Dağıtım A.Ş. | İstanbul | 100 | 100 | Elektrik Dağıtım Hizmetleri |
| Enerjisa İstanbul Anadolu Yakası Elektrik Perakende Satış A.Ş. | İstanbul | 100 | 100 | Elektrik Perakende Satış Hizmetleri |
| Toroslar Elektrik Dağıtım A.Ş. | Adana | 100 | 100 | Elektrik Dağıtım Hizmetleri |
| Enerjisa Toroslar Elektrik Perakende Satış A.Ş. | Adana | 100 | 100 | Elektrik Perakende Satış Hizmetleri |
| Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. (*) | İstanbul | 100 | - | Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri |

(*) Şirket, müşteri çözümleri ve dağıtım üretim konularındaki faaliyetlerini yürütmek üzere %100 oranında iştiraki olan 52.000 TL sermayeli Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş.'yi 29 Aralık 2017 tarihinde kurmuştur.

Konsolide finansal tablolar, Şirket ve Şirket'in bağlı ortaklıkları tarafından kontrol edilen işletmelerin finansal tablolarını kapsar. Kontrol, Şirket'in aşağıdaki şartları sağlaması ile sağlanır:

- yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde gücünün olması;
- yatırım yapılan şirket/varlıktan elde edeceği değişken getirilere açık olması ya da bu getirilere hakkı olması ve
- getiriler üzerinde etkisi olabilecek şekilde gücünü kullanabilmesi.

Yukarıda listelenen kriterlerin en az birinde herhangi bir değişiklik oluşmasına neden olabilecek bir durumun ya da olayın ortaya çıkması halinde Şirket yatırımının üzerinde kontrol gücünün olup olmadığını yeniden değerlendirir.

Şirket'in yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde çoğunluk oy hakkına sahip olmadığı durumlarda, ilgili yatırımın faaliyetlerini tek başına yönlendirebilecek/yönetebilecek şekilde yeterli oy hakkının olması halinde, yatırım yapılan şirket/varlık üzerinde kontrol gücü vardır. Şirket, aşağıdaki unsurlar da dahil olmak üzere, ilgili yatırımdaki oy çoğunluğunun kontrol gücü sağlamak için yeterli olup olmadığını değerlendirmesinde konuyla ilgili tüm olayları ve şartları göz önünde bulundurur:

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.9 Konsolidasyona İlişkin Esaslar (Devamı)

- Şirket'in sahip olduğu oy hakkı ile diğer hissedarların sahip olduğu oy hakkının karşılaştırılması;
- Şirket ve diğer hissedarların sahip olduğu potansiyel oy hakları;
- Sözleşmeye bağlı diğer anlaşmalardan doğan haklar ve
- Şirket'in karar verilmesi gereken durumlarda ilgili faaliyetleri yönetmede (geçmiş dönemlerdeki genel kurul toplantılarında yapılan oylamalar da dahil olmak üzere) mevcut gücünün olup olmadığını gösterebilecek diğer olay ve şartlar.

Bir bağlı ortaklığın konsolidasyon kapsamına alınması Şirket'in bağlı ortaklık üzerinde kontrole sahip olmasıyla başlar ve kontrolünü kaybetmesiyle sona erer. Yıl içinde satın alınan veya elden çıkarılan bağlı ortaklıkların gelir ve giderleri, satın alım tarihinden elden çıkarma tarihine kadar konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna dahil edilir.

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelirin her bir kalemi ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aittir. Kontrol gücü olmayan paylar ters bakiye ile sonuçlansa dahi, bağlı ortaklıkların toplam kapsamlı geliri ana ortaklık hissedarlarına ve kontrol gücü olmayan paylara aktarılır.

Gerekli olması halinde, Grup'un izlediği muhasebe politikalarıyla aynı olması amacıyla bağlı ortaklıkların finansal tablolarında muhasebe politikalarıyla ilgili düzeltmeler yapılmıştır.

Tüm grup içi varlıklar ve yükümlülükler, öz kaynaklar, gelir ve giderler ve Grup şirketleri arasındaki işlemlere ilişkin nakit akışları konsolidasyonda elimine edilir.

Ortak kontrol altında gerçekleşen işletme birleşmelerinin muhasebeleştirilmesinde ise işletme birleşmesine konu olan varlık ve yükümlükler kayıtlı değerleri ile konsolide finansal tablolara alınmıştır. Gelir tabloları ise işletme birleşmesinin gerçekleştiği mali yılın başlangıcından itibaren konsolide edilmiştir. Önceki dönem finansal tabloları da karşılaştırılabilirlik amacıyla aynı şekilde yeniden düzenlenmiştir. Bu işlemler sonucunda herhangi bir şerefiye veya negatif şerefiye hesaplanmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları

Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanmasında esas alınan muhasebe politikaları aşağıda özetlenen 1 Ocak 2017 tarihi itibarıyla geçerli yeni ve değiştirilmiş TFRS standartları ve Türkiye Finansal Raporlama Yorumlama Komitesi ("TFRYK") yorumları dışında önceki yılda kullanılanlar ile tutarlı olarak uygulanmıştır. Bu standartların ve yorumların Grup'un mali durumu ve performansı üzerindeki etkileri ilgili paragraflarda açıklanmıştır.

i) 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar

TMS 7 Nakit Akış Tabloları (Değişiklikler)

KGK Aralık 2017'de, TMS 7 Nakit Akış Tabloları standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Değişiklikler, Grup'un, finansal tablo kullanıcılarının finansman faaliyetlerinden kaynaklanan yükümlülüklerdeki değişiklikleri değerlendirebilmeleri için gerekli açıklamaları, nakit akışlarından kaynaklanan değişiklikleri ve nakit akışı yaratmayan değişiklikleri içerecek şekilde sunması için TMS 7'ye açıklık getirilmesini amaçlamaktadır. Not açıklamalarındaki iyileştirmeler, şirketlerin finansal borçlarındaki değişiklikler için bilgi sağlamasını gerektirmektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Grup'un bu değişiklikleri ilk kez uygulamasında, önceki dönemlere ilişkin karşılaştırmalı bilgi sunulmasına gerek yoktur.

TMS 12 Gelir Vergileri: Gerçekleşmemiş Zararlar için Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Muhasebeleştirilmesi (Değişiklikler)

KGK Aralık 2017'de, TMS 12 Gelir Vergileri standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Yapılan değişiklikler gerçeğe uygun değeri ile ölçülen borçlanma araçlarına ilişkin ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmesi konusunda açıklık getirmektedir. Değişiklikler; gerçekleşmemiş zararlar için ertelenmiş vergi varlıklarının muhasebeleştirilmesi hükümleri konusunda, uygulamadaki mevcut farklılıkları gidermeyi amaçlamaktadır. Değişiklikler, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geriye dönük olarak uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Ancak, değişikliklerin ilk kez uygulandığı dönem, karşılaştırmalı sunulan ilk dönemin açılış özkaynaklarındaki etki, açılış geçmiş yıllar karları/zararları ve diğer özkaynak kalemleri arasında ayrıştırılmadan, açılış geçmiş yıllar karları/zararlarında (ya da uygun olması durumunda bir diğer özkaynak kaleminde) muhasebeleştirilebilecektir. Grup bu muafiyeti uygulaması durumunda, finansal tablo notlarında açıklama yapacaktır. Söz konusu değişikliklerin Grup'un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)

i) 1 Ocak 2017 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standart, değişiklik ve yorumlar (Devamı)

TFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi

KGK Aralık 2017’de, aşağıda belirtilen standartları değiştirerek, TFRS Standartları 2014-2016 dönemine ilişkin Yıllık İyileştirmelerini yayınlamıştır:

- TFRS 12 “Diğer İşletmelerdeki Paylara İlişkin Açıklamalar”: Bu değişiklik, işletmenin, TFRS 5 Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler uyarınca satış amaçlı olarak sınıflandırılan ya da elden çıkarılacak varlık grubuna dahil olup satış amaçlı olarak sınıflandırılan bağlı ortaklık, iştirak veya iş ortaklıklarındaki payları için özet finansal bilgileri açıklaması gerekmeyeceğine açıklık getirmektedir. Değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır.

Değişiklikler, Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

ii) Yayımlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

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

TFRS 15 - Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat

KGK Eylül 2016’da TFRS 15 Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat standardını yayınlamıştır. Yayımlanan bu standart, Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (“UMSK”)’nın Nisan 2016’da UFRS 15’e açıklık getirmek için yaptığı değişiklikleri de içermektedir. Standarttaki yeni beş aşamalı model, hasılatın muhasebeleştirme ve ölçüm ile ilgili gereklilikleri açıklamaktadır. Standart, müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılatı uygulanacak olup bir işletmenin olağan faaliyetleri ile ilgili olmayan bazı finansal olmayan varlıkların da (örneğin maddi duran varlık çıkışları) satışının muhasebeleştirilip ölçülmesi için model oluşturmaktadır. TFRS 15’in uygulama tarihi 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleridir. Erken uygulamaya izin verilmektedir. TFRS 15’e geçiş için iki alternatif uygulama sunulmuştur; tam geriye dönük uygulama veya modifiye edilmiş geriye dönük uygulama. Modifiye edilmiş geriye dönük uygulama tercih edildiğinde önceki dönemler yeniden düzenlenmeyecek ancak mali tablo notlarında karşılaştırmalı rakamsal bilgi verilecektir. Söz konusu standardın Grup’un finansal durumu veya faaliyet sonuçları üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir. Bununla birlikte Grup, giderleri içerisinde yer alan ve müşteriye aynen yansıtılarak gelir yazılan kalemlerini brüt olarak sunmaktadır ve bu giderlerin net sunulması hususunu halen değerlendirmektedir. Hizmet satışı barındıran müşteri sözleşmeleri genellikle sadece tek edim yükümlülüğü içermektedir ve bu sebeple standardın ilk uygulamasının Grup’un performansı üzerinde önemli bir etki beklenmemektedir. Ayrıca, indirimler ve performans primleri mevcut uygulamada ara dönemlerde de güvenilir bir şekilde ölçülebildiği için hem yılsonu hem de ara dönem mali tablolarda kayıtlara alınmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)

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

TFRS 9 Finansal Araçlar

KGK, Ocak 2017'de TFRS 9 Finansal Araçlar'ı nihai haliyle yayınlamıştır. TFRS 9 finansal araçlar muhasebeleştirme projesinin üç yönünü: sınıflandırma ve ölçme, değer düşüklüğü ve finansal riskten korunma muhasebesini bir araya getirmektedir. TFRS 9 finansal varlıkların içinde yönetildikleri iş modelini ve nakit akım özelliklerini yansıtan akılcı, tek bir sınıflama ve ölçüm yaklaşımına dayanmaktadır. Bunun üzerine, kredi kayıplarının daha zamanlı muhasebeleştirilebilmesini sağlayacak ileriye yönelik bir "beklenen kredi kaybı" modeli ile değer düşüklüğü muhasebesine tabi olan tüm finansal araçlara uygulanabilen tek bir model kurulmuştur. Buna ek olarak, TFRS 9, banka ve diğer işletmelerin, finansal borçlarını gerçeğe uygun değeri ile ölçme opsiyonunu seçtikleri durumlarda, kendi kredi değerliliklerindeki düşüşe bağlı olarak finansal borcun gerçeğe uygun değerindeki azalmadan dolayı kar veya zarar tablosunda gelir kaydetmeleri sonucunu doğuran "kendi kredi riski" denilen konuyu ele almaktadır. Standart ayrıca, risk yönetimi ekonomisini muhasebe uygulamaları ile daha iyi ilişkilendirebilmek için geliştirilmiş bir finansal riskten korunma modeli içermektedir. TFRS 9, 1 Ocak 2018 veya sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir ve standardın tüm gerekliliklerinin erken uygulamasına izin verilmektedir. Alternatif olarak, işletmeler, standarttaki diğer şartları uygulamadan, sadece "gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarara yansıtılan" olarak belirlenmiş finansal yükümlülüklerin kazanç veya kayıplarının sunulmasına ilişkin hükümleri erken uygulamayı tercih edebilirler. Grup, TFRS 9 için bir etki değerlendirmesi gerçekleştirmiştir. Bu değerlendirme, halihazırda mevcut olan bilgilere dayanmaktadır ve daha detaylı analizlerden ya da ilave desteklenebilir bilgilerden doğan değişikliklere tabi olabilecektir. TFRS 9'un üç başlığına istinaden oluşan etkiler aşağıda açıklanmıştır:

Finansal Varlıkların Sınıflandırılması ve Ölçülmesi:

Grup, TFRS 9'un sınıflama ve ölçme gerekliliklerine istinaden finansal durum tablosu (bilanço) veya özkaynaklarında önemli bir etki beklememektedir. Hali hazırda makul değerden ölçülen finansal varlıkların makul değerden ölçülmeye devam edilmesi beklenmektedir. Grup'un finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmayacağını öngörmektedir.

Krediler ve alacaklar, kontrata bağlı nakit akışları sağlamak amacıyla elde bulundurulur ve anapara ve faizden oluşan nakit akışlarına yol açar. Grup, bu finansal araçların kontrata bağlı nakit akışı özelliklerini analiz etmiş ve TFRS 9'a göre itfa edilmiş maliyetinden gösterilmesi gerektiğine karar vermiştir. Dolayısıyla, bu finansal araçların sınıflandırılması söz konusu olmayacaktır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)

ii) **Yayımlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (Devamı)**

TFRS 9 Finansal Araçlar (Devamı)

Değer Düşüklüğü:

TFRS 9, Grup’un tüm borçlanma araçları, kredi ve alacaklara ilişkin değer düşüklüğü karşılığını 12 aylık beklenen kredi zararları veya ömür boyu beklenen kredi zararları olarak kayıtlarına almaktadır. Grup, kolaylaştırılmış yöntemi uygulayacak ve ticari alacaklar üzerindeki ömür boyu beklenen zararları muhasebeleştirecektir. Grup finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmayacağını öngörmektedir.

Korunma Muhasebesi:

Grup’un korunma muhasebesine konu bir işlemi bulunmamaktadır.

TFRS 4 Sigorta Sözleşmeleri (Değişiklikler)

KGK Aralık 2017’de, TFRS 4 “Sigorta Sözleşmeleri” standardında değişiklikler yayımlamıştır. TFRS 4’te yapılan değişiklik iki farklı yaklaşım sunmaktadır: “örtülü yaklaşım (overlay approach)” ve “erteleyici yaklaşım (deferral approach)”. Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Standart Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TFRS Yorum 22 Yabancı Para Cinsinden Yapılan İşlemler ve Avans Bedelleri

KGK’nın 19 Aralık 2017’de yayımladığı bu yorum yabancı para cinsinden alınan veya yapılan avans ödemelerini kapsayan işlemlerin muhasebeleştirilmesi konusuna açıklık getirmektedir.

Bu yorum, ilgili varlığın, gider veya gelirin ilk muhasebeleştirilmesinde kullanılacak döviz kurunun belirlenmesi amacı ile işlem tarihini, işletmenin avans alımı veya ödemesinden kaynaklanan parasal olmayan varlık veya parasal olmayan yükümlüklerini ilk muhasebeleştirdiği tarih olarak belirtmektedir. İşletmenin bu Yorumu gelir vergilerine, veya düzenlediği sigorta poliçelerine (reasürans poliçeleri dahil) veya sahip olduğu reasürans poliçelerine uygulamasına gerek yoktur.

Yorum, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Söz konusu değişikliklerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)

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

TFRS 2 Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflandırma ve Ölçümü (Değişiklikler)

KGK Aralık 2017’de, TFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler standardında değişiklikler yayınlamıştır. Değişiklikler, belirli hisse bazlı ödeme işlemlerinin nasıl muhasebeleştirilmesi gerektiği ile ilgili TFRS 2’ye açıklık getirilmesini amaçlamaktadır. Değişiklikler aşağıdaki konuların muhasebeleştirilmesini kapsamaktadır;

- a. nakit olarak ödenen hisse bazlı ödemelerin ölçümünde hakediş koşullarının etkileri,
- b. stopaj vergi yükümlülükleri açısından net mahsup özelliği bulunan hisse bazlı ödeme işlemleri,
- c. işlemin niteliğini nakit olarak ödenen hisse bazlı işlemde özkaynağa dayalı hisse bazlı işleme dönüştüren hüküm ve koşullardaki değişiklikler.

Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TMS 28 “İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar”da yapılan değişiklikler (Değişiklikler)

KGK Aralık 2017’de, TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar standardında değişikliklerini yayınlamıştır. Söz konusu değişiklikler, iştirak veya iş ortaklığındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan iştirak veya iş ortaklığındaki uzun vadeli yatırımlar için TFRS 9 Finanslar Araçları uygulayan işletmeler için açıklık getirmektedir.

TFRS 9 Finansal Araçlar, TMS 28 İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar uyarınca muhasebeleştirilen iştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımları kapsamamaktadır. Söz konusu değişikliklerle KGK, TFRS 9’un sadece şirketin özkaynak yöntemi kullanarak muhasebeleştiği yatırımları kapsam dışında bıraktığına açıklık getirmektedir. İşletme, TFRS 9’u, özkaynak yöntemine göre muhasebeleştiği ve özü itibari ile ilgili iştirak ve iş ortaklıklarındaki net yatırımın bir parçasını oluşturan uzun vadeli yatırımlar dahil olmak üzere iştirak ve iş ortaklıklarındaki diğer yatırımlara uygulayacaktır.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

TMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller: Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferleri (Değişiklikler)

KGK Aralık 2017’de, TMS 40 “Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller” standardında değişiklik yayınlamıştır. Yapılan değişiklikler, kullanım amacı değişikliğinin, gayrimenkulün ‘yatırım amaçlı gayrimenkul’ tanımına uymasına ya da uygunluğunun sona ermesine ve kullanım amacı değişikliğine ilişkin kanıtların mevcut olmasına bağlı olduğunu belirtmektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Değişiklik Grup için geçerli değildir ve Grup’un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)

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

TFRS 10 ve TMS 28: Yatırımcı İşletmenin İştirak veya İş Ortaklığına Yaptığı Varlık Satışları veya Katkıları - Değişiklik

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

TFRS Yıllık İyileştirmeler – 2014-2016 Dönemi

KGK Aralık 2017’de, aşağıda belirtilen standartları değiştirerek, TFRS Standartları 2014-2016 dönemine ilişkin Yıllık İyileştirmelerini yayınlamıştır:

- TFRS 1 “Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Uygulaması”: Bu değişiklik, bazı TFRS 7 açıklamalarının, TMS 19 geçiş hükümlerinin ve TFRS 10 Yatırım İşletmeleri’nin kısa dönemli istisnalarını kaldırmıştır. Değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır.
- TMS 28 “İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar”: Bu değişiklik, iştirakteki veya iş ortaklığındaki yatırım, bir girişim sermayesi kuruluşu veya benzeri işletmeler yoluyla dolaylı olarak ya da bu işletmelerce doğrudan elde tutuluyorsa, işletmenin, iştirakteki ve iş ortaklığındaki yatırımlarını TFRS 9 Finansal Araçlar uyarınca gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan olarak ölçmeyi seçebilmesinin, her iştirak veya iş ortaklığının ilk muhasebeleştirilmesi sırasında geçerli olduğuna açıklık getirmektedir. Değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

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

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut UFRS standartlarındaki değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir. Fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS’ye uyarlanmamıştır/yayınlanmamıştır ve bu sebeple TFRS’nin bir parçasını oluşturmazlar. Grup konsolide finansal tablolarında ve notlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TFRS’de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

Yıllık İyileştirmeler - 2010–2012 Dönemi

UFRS 13 Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü

Karar Gereçleri’nde açıklandığı üzere, üzerlerinde faiz oranı belirtilmeyen kısa vadeli ticari alacak ve borçlar, iskonto etkisinin önemsiz olduğu durumlarda, fatura tutarından gösterilebilecektir. Değişiklikler derhal uygulanacaktır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)

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

Yıllık İyileştirmeler – 2011-2013 Dönemi

UFRS 16 Kiralama İşlemleri

UMSK Ocak 2016’da UFRS 16 “Kiralama İşlemleri” standardını yayınlamıştır. Yeni standart, faaliyet kiralaması ve finansal kiralama ayrımını ortadan kaldırarak kiracı durumundaki şirketler için birçok kiralamanın tek bir model altında bilançoya alınmasını gerektirmektedir. Kiralayan durumundaki şirketler için muhasebeleştirme büyük ölçüde değişmemiş olup faaliyet kiralaması ile finansal kiralama arasındaki fark devam etmektedir. UFRS 16, UMS 17 ve UMS 17 ile ilgili Yorumların yerine geçecek olup 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. UFRS 15 “Müşterilerle Yapılan Sözleşmelerden Doğan Hasılat” standardı da uygulandığı sürece UFRS 16 için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRYK 23 Gelir Vergisi Muameleleri Konusundaki Belirsizlikler

Yorum, gelir vergisi muameleleri konusunda belirsizlikler olması durumunda, “UMS 12 Gelir Vergileri”nde yer alan muhasebeleştirme ve ölçüm gereksinimlerinin nasıl uygulanacağına açıklık getirmektedir.

Gelir vergisi muameleleri konusunda belirsizlik olması durumunda, yorum:

- işletmenin belirsiz vergi muamelelerini ayrı olarak değerlendirip değerlendirmedini;
- işletmenin vergi muamelelerinin vergi otoriteleri tarafından incelenmesi konusunda yapmış olduğu varsayımları;
- işletmenin vergilendirilebilir karını (vergi zararını), vergi matrahını, kullanılmamış vergi zararlarını, kullanılmamış vergi indirimlerini ve vergi oranlarını nasıl belirlediğini; ve
- işletmenin bilgi ve koşullardaki değişiklikleri nasıl değerlendirdiğini

ele almaktadır.

Yorum, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. İşletme bu yorumu erken uygulaması durumunda, erken uyguladığına dair açıklama yapacaktır. İşletme, ilk uygulamada, bu yorumu UMS 8’e uygun olarak geriye dönük, ya da ilk uygulama tarihinde birikmiş etkiyi geçmiş yıl kar zararının (veya uygunsa, özkaynak kaleminin diğer bir unsurunun) açılış bakiyesine bir düzeltme olarak kaydetmek suretiyle geriye dönük olarak uygulayabilir.

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

Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme (UMS 19 Değişiklikler)

UMSK Şubat 2018’de muhasebe uygulamalarını uyumlu hale getirmek ve karar verme sürecinde konuya ilişkin daha fazla bilgi sağlamak için UMS 19 Değişiklikler “Planda Yapılan Değişiklik, Küçülme veya Yerine Getirme”yi yayınlamıştır. Değişiklik; planda yapılan değişiklik, küçülme veya yerine getirme gerçekleştirildikten sonra yıllık hesap döneminin kalan kısmı için tespit edilen hizmet maliyetinin ve net faiz maliyetinin güncel aktüeryal varsayımları kullanarak hesaplanmasını gerektirmektedir. Değişiklikler, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. İşletme bu değişiklikleri erken uygulaması durumunda, erken uyguladığına dair açıklama yapacaktır. Söz konusu değişikliklerin Grup’un finansal durumu ve performansı üzerindeki etkileri değerlendirilmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.10 Yeni ve Revize Edilmiş Türkiye Muhasebe Standartları (Devamı)

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

UFRS 17 – Yeni Sigorta Sözleşmeleri Standardı

UMSK, sigorta sözleşmeleri için muhasebeleştirme ve ölçüm, sunum ve açıklamayı kapsayan kapsamlı yeni bir muhasebe standardı olan UFRS 17'yi yayınlamıştır. UFRS 17 hem sigorta sözleşmelerinden doğan yükümlülüklerin güncel bilanço değerleri ile ölçümünü hem de karın hizmetlerin sağlandığı dönem boyunca muhasebeleştirmesini sağlayan bir model getirmektedir UFRS 17, 1 Ocak 2021 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir. Standart Grup için geçerli değildir ve Grup'un finansal durumu veya performansı üzerinde etkisi olmayacaktır.

Negatif Tazminli Erken Ödeme Özellikleri (UFRS 9 Değişiklik)

Ekim 2017'de, UMSK, bazı erken ödenebilir finansal varlıkların işletme tarafından itfa edilmiş maliyetinden ölçülebilmeleri için UFRS 9 Finansal Araçlar'da ufak değişiklikler yayınlamıştır. UFRS 9'u uygulayan işletme, erken ödenebilir finansal varlığı, gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zarar yansıtılan varlık olarak ölçmektedir. Değişikliklerin uygulanması ile, belirli koşulların sağlanması durumunda, işletmeler negatif tazminli erken ödenebilir finansal varlıkları itfa edilmiş maliyetinden ölçebileceklerdir.

Değişiklik, 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için uygulanacaktır. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

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

Yıllık İyileştirmeler – 2015 - 2017 Dönemi

UMSK Aralık 2017'de, "IFRS Yıllık İyileştirmeler, 2015-2017 Dönemi'ni" yayınlamıştır.

- UFRS 3 İşletme Birleşmeleri ve UFRS 11 Müşterek Anlaşmalar — UFRS 3'teki değişiklikler bir şirketin müşterek faaliyet olarak muhasebeleştirdiği işletmenin kontrolünü elde etmesi sonucu, ilgili işletmede kontrol öncesi sahip olduğu paylarını yeniden ölçmesi gerektiğine açıklık getirmektedir. UFRS 11'deki değişiklikler bir şirketin müşterek faaliyet olarak muhasebeleştirdiği işletmenin kontrolünü elde etmesi sonucu, ilgili işletmede kontrol öncesi sahip olduğu paylarını yeniden ölçmesine gerek olmadığına açıklık getirmektedir.
- UMS 12 Gelir Vergileri — Değişiklikler, temettülere (kar dağıtımı) ilişkin tüm gelir vergisi etkilerinin, vergilerin nasıl doğduğuna bakılmaksızın kar veya zararda muhasebeleştirilmesi gerektiği konusuna açıklık getirmektedir.
- UMS 23 Borçlanma Maliyetleri — Değişiklikler, ilgili varlık amaçlanan kullanıma veya satışa hazır duruma geldikten sonra ödenmemiş özel borçlanmaların bulunması durumunda, ilgili borcun şirketin genellikle genel borçlanmalarındaki aktifleştirme oranını belirlerken borçlandığı fonların bir parçası durumuna geldiğine açıklık getirmektedir.

Grup, değişikliğin finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

İşletme birleşmeleri

İşletme satın alımları, satın alım yöntemi kullanılarak, muhasebeleştirilir. Bir işletme birleşmesinde transfer edilen bedel, gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür; transfer edilen bedel, edinen işletme tarafından transfer edilen varlıkların birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değerlerinin, Grup tarafından edinilen işletmenin önceki sahiplerine karşı üstlenilen borçların ve Grup tarafından çıkarılan öz kaynak paylarının toplamı olarak hesaplanır. Satın alıma ilişkin maliyetler genellikle oluştukları anda gider olarak muhasebeleştirilir.

Satın alınan tanımlanabilir varlıklar ile üstlenilen yükümlülükler, satın alım tarihinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Aşağıda belirtilenler bu şekilde muhasebeleştirilmez:

- Ertelenmiş vergi varlıkları ya da yükümlülükleri veya çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin varlık ya da yükümlülükler, sırasıyla, TMS 12 *Gelir Vergisi* ve TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar* standartları uyarınca hesaplanarak, muhasebeleştirilir;
- Satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmaları ya da Grup'un satın alınan işletmenin hisse bazlı ödeme anlaşmalarının yerine geçmesi amacıyla imzaladığı hisse bazlı ödeme anlaşmaları ile ilişkili yükümlülükler ya da öz kaynak araçları, satın alım tarihinde TFRS 2 *Hisse Bazlı Ödeme Anlaşmaları* standardı uyarınca muhasebeleştirilir ve
- TFRS 5 *Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler* standardı uyarınca satış amaçlı elde tutulan olarak sınıflandırılan varlıklar (ya da elden çıkarma grupları) TFRS 5'de belirtilen kurallara göre muhasebeleştirilir.

Şerefiye, satın alım için transfer edilen bedelin, satın alınan işletmedeki varsa kontrol gücü olmayan payların ve varsa, aşamalı olarak gerçekleşen bir işletme birleşmesinde edinen işletmenin daha önceden elinde bulundurduğu edinilen işletmedeki öz kaynak paylarının gerçeğe uygun değeri toplamının, satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarını aşan tutar olarak hesaplanır. Yeniden değerlendirme sonrasında satın alınan işletmenin satın alma tarihinde tanımlanabilen varlıklarının ve üstlenilen tanımlanabilir yükümlülüklerinin net tutarının, devredilen satın alma bedelinin, satın alınan işletmedeki kontrol gücü olmayan payların ve varsa, satın alma öncesinde satın alınan işletmedeki payların gerçeğe uygun değeri toplamını aşması durumunda, bu tutar pazarlıklı satın almadan kaynaklanan kazanç olarak doğrudan kar/zarar içinde muhasebeleştirilir.

Bir işletme birleşmesinde Grup tarafından transfer edilen bedelin, koşullu bedeli de içerdiği durumlarda, koşullu bedel satın alım tarihindeki gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülür ve işletme birleşmesinde transfer edilen bedele dahil edilir. Ölçme dönemi içerisinde ortaya çıkan ek bilgilerin sonucunda koşullu bedelin gerçeğe uygun değerinde düzeltme yapılması gerekiyorsa, bu düzeltme şerefiyeden geçmişe dönük olarak düzeltilir. Ölçme dönemi, birleşme tarihinden sonraki, edinen işletmenin işletme birleşmesinde muhasebeleştiği geçici tutarları düzeltebildiği dönemdir. Bu dönem satın alım tarihinden itibaren 1 yıldan fazla olamaz.

Ölçme dönemi düzeltmeleri olarak nitelendirilmeyen koşullu bedelin gerçeğe uygun değerindeki değişiklikler için uygulanan sonraki muhasebeleştirme işlemleri, koşullu bedel için yapılan sınıflandırma şekline göre değişir. Özkaynak olarak sınıflandırılmış koşullu bedel yeniden ölçülmez ve buna ilişkin sonradan yapılan ödeme, özkaynak içerisinde muhasebeleştirilir. Varlık ya da borç olarak sınıflandırılan koşullu bedelin Finansal araç niteliğinde olması ve TMS 39 *Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçüm* standardı kapsamında bulunması durumunda, söz konusu koşullu bedel gerçeğe uygun değerinden ölçülür ve değişiklikten kaynaklanan kazanç ya da kayıp, kar veya zararda ya da diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir. TMS 39 kapsamında olmayanlar ise, TMS 37 *Karşılıklar* veya diğer uygun TMS uyarınca muhasebeleştirilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Serefiye

Satın alım işleminde oluşan şerefiye tutarı, varsa, değer düşüklüğü karşılıkları düşüldükten sonra satın alım tarihindeki maliyet değeriyle değerlendirilir.

Değer düşüklüğü testi için, şerefiye Grup'un birleşmenin getirdiği sinerjiden fayda sağlamayı bekleyen nakit üreten birimlerine (ya da nakit üreten birim gruplarına) dağıtılır.

Şerefiyenin tahsis edildiği nakit üreten birimi, her yıl değer düşüklüğü testine tabi tutulur (Not: 2.12). Birimin değer düşüklüğüne uğradığını gösteren belirtilerin olması durumunda ise değer düşüklüğü testi daha sık yapılır. Nakit üreten birimin geri kazanılabilir tutarı defter değerinden düşük ise, değer düşüklüğü karşılığı ilk olarak birime tahsis edilen şerefiyeden ayrılır, ardından birim içindeki varlıkların defter değeri düşürülür. Şerefiye için ayrılan değer düşüklüğü karşılığı, doğrudan konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu içinde muhasebeleştirilir. Şerefiye değer düşüklüğü karşılığı sonraki dönemlerde iptal edilmez.

İlgili nakit üreten birimin satışı sırasında, şerefiye için belirlenen tutar, satış işleminde kar/zararın hesaplamasına dahil edilir.

İlişkili taraflar

İlişkili taraflar, finansal tablolarını hazırlayan işletmeyle (raporlayan işletme) ilişkili olan kişi veya işletmedir.

(a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda raporlayan işletmeyle ilişkili sayılır: Söz konusu kişinin,

- i. raporlayan işletme üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- ii. raporlayan işletme üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- iii. raporlayan işletmenin veya raporlayan işletmenin bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda.

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

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

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

İlişkili taraflar (Devamı)

İlişkili tarafla yapılan işlem raporlayan işletme ile ilişkili bir taraf arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin, bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir.

Hasılat

Dağıtım hasılatı; dağıtım, sayaç okuma, iletim ve kayıp ve kaçak bileşenlerinden oluşmaktadır. Elektrik dağıtım ve sayaç okuma hizmetleri EPDK'nın düzenlemeleri altında hizmet imtiyaz sözleşmesi kapsamındadır. Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleri ise gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve sayaç okuma hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti altına almaktadır. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yılsonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir.

TFRS Yorum 12 kapsamında hizmet imtiyaz anlaşmaları alacakları olarak sınıflanan varlıklar dışında hasılatla ilgili ilkeler aşağıdaki gibidir:

Hasılat (dağıtım kısmı hariç), elektriğin abonelere teslimi veya hizmetin gerçekleştirilmesi üzerinden muhasebeleştirilir. Teslimat, mülkiyetle ilişkilendirilmiş risk ve kazanımların sözleşmeye bağlı olarak aboneye ulaştırıldığı, bedeli sözleşmeye göre belirlendiği ve işlemten doğan alacakların tahsilinin mümkün olduğu durumlarda tamamlanmış sayılır.

Grup bünyesindeki perakende şirketlerinin regülasyona tabi portföyü üzerinden kazanacağı brüt kar EPDK tarafından belirlenmiş olup, şirketlerin söz konusu portföye ilişkin hasılatı, TMS 18 gereği EPDK tarafından 30 Aralık 2015 tarihinde yayınlanan "Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi" tebliği ve 20 Aralık 2016 tarihinde yayınlanan "Perakende Enerji Satış Fiyatlarının Düzenlenmesi Hakkında Tebliğde Değişiklik Yapılmasına Dair" tebliğde belirlenen brüt kar marjı ve operasyonel giderleri ile şüpheli alacak giderini karşılamaya yönelik gelir gereksinim tutarları dikkate alınarak hesaplanmakta ve konsolide finansal tablolarına bu şekilde yansıtılmaktadır.

Elektrik satışı ve tesliminden doğan hasılat, teslim edilmiş veya edilecek olan alacak tutarının gerçeğe uygun değeri üzerinden ölçülür. Bütün abone gruplarına sağlanan ancak faturalandırılmamış olan elektriğin tahmini değeri gelirin ölçümünde dikkate alınır.

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleştiği anda, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, dağıtılan elektriğin faturalanan tutarından, TRT enerji katılım payı, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarını gösterir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Hasılat (Devamı)

Faiz geliri

Faiz geliri, kalan anapara bakiyesi ile beklenen ömrü boyunca ilgili finansal varlıktan elde edilecek tahmini nakit girişlerini söz konusu varlığın kayıtlı değerine indirgeyen efektif faiz oranı nispetinde ilgili dönemde tahakkuk ettirilir.

Hasılatın dağıtım, sayaç okuma ve perakende satış hizmeti kısımlarından kaynaklanan hizmet imtiyaz anlaşmaları ile ilgili faiz gelirleri Hizmet İmtiyaz Anlaşmaları’na (“TFRS Yorum 12”) göre muhasebeleştirilir. İmtiyaz anlaşmalarından alacaklar üzerinden elde edilen faiz gelirleri etkin faiz metodu kullanılarak muhasebeleştirilir.

Hizmet imtiyaz anlaşmaları

Hizmet imtiyaz anlaşmaları, TFRS Yorum 12 kapsamında, devlet veya diğer kamu sektörü işletmeleri tarafından sağlanan – yol yapımı, enerji dağıtımı, hastane veya okul yapımı gibi – işlemlerin özel işletmelere devri olarak tanımlanmaktadır. Grup’un elektrik dağıtımı, sayaç okuma ve perakende satış hizmeti operasyonları, hizmet imtiyaz anlaşmaları kapsamına girmektedir.

Grup’un devlet ile olan hizmet imtiyaz antlaşmasının 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, sayaç okuma ve perakende satış hizmetlerinden kaynaklanan söz konusu hak, EPDK tarafından belirlenen dağıtıma, sayaç okuma ve perakende satış hizmetine ilişkin tarifeler baz alınarak abonelere yapılan toplam faturalamalar içinde yansıtılarak muhasebeleştirilir.

Grup, etkin faiz yöntemine göre hesapladığı geliri “Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri” olarak kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda, finansal varlığı ise “Finansal varlıklar” adı altında finansal durum tablosunda muhasebeleştirmektedir.

Stoklar

Stoklar temel olarak Grup’un elektrik dağıtım işleri ile ilgili olan elektrik ekipman ve malzemelerinden oluşmaktadır. Stoklar, net gerçekleşebilir değer ya da maliyet bedelinden düşük olanı ile değerlendirilir. Maliyet, ağırlıklı ortalama maliyet metoduna göre hesaplanmaktadır. Stokların kullanılabilir duruma ve pozisyona getirilebilmesi için katlanılan ek maliyetler, maliyetin içine dahil edilmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Maddi duran varlıklar

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutar üzerinden gösterilirler.

İdari amaçlı ya da halihazırda belirlenmemiş olan diğer amaçlar doğrultusunda inşa edilme aşamasındaki varlıklar, maliyet değerlerinden varsa değer düşüklüğü kaybı düşülerek gösterilirler. Maliyete yasal harçlar da dahil edilir. Bu varlıkların inşası bittiğinde ve kullanıma hazır hale geldiklerinde ilgili maddi duran varlık kalemine sınıflandırılırlar. Bu tür varlıklar, diğer sabit varlıklar için kullanılan amortisman yönteminde olduğu gibi, kullanıma hazır olduklarında amortisman tabi tutulurlar.

Arazi ve yapılmakta olan yatırımlar dışında, maddi duran varlıkların maliyet tutarları, beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortisman tabi tutulur. Beklenen faydalı ömür, kalıntı değer ve amortisman yöntemi, tahminlerde ortaya çıkan değişikliklerin olası etkileri için her yıl gözden geçirilir ve tahminlerde bir değişiklik varsa ileriye dönük olarak muhasebeleştirilir.

Finansal kiralama ile alınan varlıklar, sahip olunan maddi duran varlıklarda olduğu gibi beklenen faydalı ömrüne göre amortisman tabi tutulur. Eğer finansal kiralama döneminin sonunda sahipliğin kazanılıp kazanılmayacağı kesin değil ise beklenen faydalı ömrü ile söz konusu kiralama süresinden kısa olanına göre amortisman tabi tutulur.

Bir maddi duran varlık elden çıkarıldığında veya kullanımı ya da satışından, gelecekte ekonomik yarar elde edilmesinin beklenmemesi durumunda finansal durum tablosu (bilanço) dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların elden çıkarılması ya da bir maddi duran varlığın hizmetten alınması sonucu oluşan kazanç veya kayıp satış hasılatı ile varlığın defter değeri arasındaki fark olarak belirlenir ve kar veya zarar tablosuna dahil edilir.

Maddi olmayan duran varlıklar

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ve İşletme Hakkı Devri

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklükleri düşüldükten sonraki tutarıyla gösterilirler. Bu varlıklar beklenen faydalı ömürlerine göre doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak amortisman tabi tutulur. Müşteri sözleşmeleri ve ilişkilerinin faydalı ömrü 25-30 yıl arasındadır.

Bilgisayar yazılımı

Satın alınan bilgisayar yazılımları, satın alımı sırasında ve satın almadan kullanıma hazır olana kadar geçen sürede oluşan maliyetler üzerinden aktifleştirilir. Söz konusu maliyetler, faydalı ömürlerine göre amortisman tabi tutulur (3-5 yıl).

Finansal kiralama işlemleri

Kiralama - kiracı durumunda Grup

Faaliyet kiralamaları için yapılan ödemeler, kira dönemi boyunca doğrusal yöntem ile gelir tablosuna kaydedilir. Faaliyet kiralamaları içindeki şarta bağlı kiralamalar, gerçekleştiği dönemde gider olarak muhasebeleştirilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal olmayan varlıklarda değer düşüklüğü

Şerefiye gibi sınırsız ömrü olan varlıklar itfaya tabi tutulmazlar. Bu varlıklar için her yıl değer düşüklüğü testi uygulanır. İtfaya tabi olan varlıklar için ise defter değerinin geri kazanılmasının mümkün olmadığı durum ya da olayların ortaya çıkması halinde değer düşüklüğü testi uygulanır. Varlığın defter değerinin geri kazanılabilir tutarını aşması durumunda değer düşüklüğü karşılığı kaydedilir. Geri kazanılabilir tutar, satış maliyetleri düşüldükten sonra elde edilen gerçeğe uygun değer veya kullanımdaki değer büyük olanıdır. Değer düşüklüğünün değerlendirilmesi için varlıklar ayrı tanımlanabilir nakit akımlarının olduğu en düşük seviyede gruplanır (nakit üreten birimler). Şerefiye haricinde değer düşüklüğüne tabi olan finansal olmayan varlıklar her raporlama tarihinde değer düşüklüğünün olası iptali içinde gözden geçirilir.

Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile direkt ilişki kurulabilen faiz giderleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar maliyetine dahil edilmektedir. Yatırımla ilgili kredinin henüz harcanmamış kısmının geçici süre ile finansal yatırımlarda değerlendirilmesiyle elde edilen finansal yatırım geliri aktifleştirmeye uygun borçlanma maliyetlerinden mahsup edilir. 2016 ve 2017 yılları için aktifleştirilecek borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır.

Tüm finansman giderleri, oluştukları dönemlerde kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir/gider tablosuna kaydedilmektedir.

Finansal araçlar

Finansal varlıklar

Finansal varlıklar, gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan ve gerçeğe uygun değerinden kayıtlara alınan finansal varlıklar haricinde, gerçeğe uygun piyasa değerinden alım işlemiyle doğrudan ilişkilendirilebilen harcamalar düşüldükten sonra kalan tutar üzerinden muhasebeleştirilir. Yatırımlar, yatırım araçlarının ilgili piyasa tarafından belirlenen süreye uygun olarak teslimatı koşulunu taşıyan bir kontrata bağlı olan işlem tarihinde kayıtlara alınır veya kayıtlardan çıkarılır.

Finansal varlıklar "gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar", "vadesine kadar elde tutulacak yatırımlar", "satılmaya hazır finansal varlıklar" ve "kredi ve alacaklar" olarak sınıflandırılır.

Etkin faiz yöntemi

Etkin faiz yöntemi, finansal varlığın itfa edilmiş maliyet ile değerlendirilmesi ve ilgili faiz gelirinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması durumunda daha kısa bir zaman dilimi süresince tahsil edilecek tahmini nakit toplamının, ilgili finansal varlığın tam olarak net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışında sınıflandırılan finansal varlıklar ile ilgili gelirler etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle hesaplanmaktadır.

Krediler ve alacaklar

Sabit ve belirlenebilir ödemeleri olan, piyasada işlem görmeyen ticari ve diğer alacaklar ve krediler bu kategoride sınıflandırılır. Krediler ve alacaklar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değer düşüklüğü düşülerek gösterilir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal araçlar (Devamı)

Finansal varlıklar (Devamı)

Finansal varlıklarda değer düşüklüğü

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar dışındaki finansal varlık veya finansal varlık grupları, her finansal durum tablosu tarihinde değer düşüklüğüne uğradıklarına ilişkin göstergelerin bulunup bulunmadığına dair değerlendirmeye tabi tutulurlar. Finansal varlığın ilk muhasebeleştirilmesinden sonra bir veya birden fazla olayın meydana gelmesi ve söz konusu olayın ilgili finansal varlık veya varlık grubunun güvenilir bir biçimde tahmin edilebilen gelecekteki nakit akımları üzerindeki olumsuz etkisi sonucunda ilgili finansal varlığın değer düşüklüğüne uğradığına ilişkin tarafsız bir göstergenin bulunması durumunda değer düşüklüğü zararı oluşur.

Grup'un alacak portföyü için değer düşüklüğüne ilişkin objektif bir kanıt, Grup'un geçmişteki tahsilat deneyimlerini, ortalama vadesi 180 günü geçen ödemelerin portföyündeki artışı, alacaklardaki gecikme ile ilişkilendirilebilen ulusal ve yerel ekonomik koşullardaki gözle görülebilir değişiklikleri içermektedir. Yalnızca sulama alacakları için ortalama vadesi 365 günü geçen ödemelerin portföyündeki artış dikkate alınır.

Bir karşılık hesabının kullanılması yoluyla defter değerinin azaltıldığı alacaklar haricinde, bütün finansal varlıklarda, değer düşüklüğü doğrudan ilgili finansal varlığın kayıtlı değerinden düşülür. Alacağın tahsil edilememesi durumunda söz konusu tutar karşılık hesabından düşülerek silinir. Karşılık hesabındaki değişimler gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Değer düşüklüğü zararı sonraki dönemde azalır ve azalış değer düşüklüğü zararının muhasebeleştirilmesi sonrasında meydana gelen bir olayla ilişkilendirilebiliyorsa, önceden muhasebeleştirilen değer düşüklüğü zararı, değer düşüklüğünün iptal edileceği tarihte yatırımın değer düşüklüğü hiçbir zaman muhasebeleştirilmemiş olması durumunda ulaşacağı itfa edilmiş maliyet tutarını aşmayacak şekilde gelir tablosunda iptal edilir.

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemleri, nakit para, vadesiz mevduat ve satın alım tarihinden itibaren vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, hemen nakde çevrilebilecek olan ve önemli tutarda değer değişikliği riski taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır.

Finansal yükümlülükler

Finansal yükümlülükler gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler veya diğer finansal yükümlülükler olarak sınıflandırılır.

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler

Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, finansal durum tablosu tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, gelir tablosunda muhasebeleştirilir. Gelir tablosunda muhasebeleştirilen net kazanç ya da kayıplar, söz konusu finansal yükümlülük için ödenen faiz tutarını da kapsar.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Politikalarının Özeti (Devamı)

Finansal araçlar (Devamı)

Finansal yükümlülükler (Devamı)

Diğer finansal yükümlülükler

Diğer finansal yükümlülükler başlangıçta işlem maliyetlerinden arındırılmış gerçeğe uygun değerleriyle muhasebeleştirilir.

Diğer finansal yükümlülükler sonraki dönemlerde etkin faiz oranı üzerinden hesaplanan faiz gideri ile birlikte etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyet bedelinden muhasebeleştirilir.

Etkin faiz yöntemi, finansal yükümlülüğün itfa edilmiş maliyetlerinin hesaplanması ve ilgili faiz giderinin ilişkili olduğu döneme dağıtılması yöntemidir. Etkin faiz oranı; finansal aracın beklenen ömrü boyunca veya uygun olması halinde daha kısa bir zaman dilimi süresince gelecekte yapılacak tahmini nakit ödemelerini tam olarak ilgili finansal yükümlülüğün net bugünkü değerine indirgeyen orandır.

Türev finansal araçlar

Türev işlemler ilk olarak defterlere gerçeğe uygun değerleriyle kaydedilmekte ve kayda alınmalarını izleyen dönemlerde gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değeriyle kayda alınır ve her raporlama döneminde, bilanço tarihindeki gerçeğe uygun değeriyle yeniden değerlendirilir. Gerçeğe uygun değerlerindeki değişim, gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Grup, belirli türev araçlarını, gerçeğe uygun değer riskinden korunması olarak kayıtlara alınan varlıklar, yükümlülükler ya da bağlayıcı taahhütler şeklinde tanımlamıştır. Rayiç değerler genellikle organize olmayan piyasalardaki geçerli piyasa fiyatlarından belirlenir. Rayiç değeri pozitif olan türevler varlık olarak, rayiç değeri negatif olan türevler ise yükümlülük olarak bilançoda taşınırlar. Kalan ömrü 12 aydan daha fazla olan ya da 12 ay içinde vadesinin dolması beklenmeyen türev finansal araçlar diğer duran varlık ya da diğer uzun vadeli yükümlülük olarak gösterilir. Bunun dışındaki diğer türev finansal araçlar diğer dönen varlıklar ya da diğer kısa vadeli yükümlülüklerde gösterilir.

Netleştirme/mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Karşılıklar, şarta bağlı yükümlülükler, şarta bağlı varlıklar

Grup’un geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut bir 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 durumunda ilgili yükümlülük, karşılık olarak finansal tablolara alınır.

Karşılık tutarının ödenmesi için kullanılan ekonomik faydaların tamamının ya da bir kısmının üçüncü taraflarca karşılanmasının beklendiği durumlarda tahsil edilecek olan tutar, bu tutarın geri ödemesinin kesin olması ve tutarın güvenilir bir şekilde hesaplanması durumunda, bir varlık olarak muhasebeleştirilir.

Şarta bağlı yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelip gelmediğinin tespiti amacıyla sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Şarta bağlı yükümlülük olarak işleme tabi tutulan kalemler için gelecekte ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin muhtemel hale gelmesi durumunda, bu şarta bağlı yükümlülük, güvenilir tahminin yapılamadığı durumlar hariç, olasılıktaki değişikliğin meydana geldiği dönemin mali tablolarında karşılık olarak kayıtlara alınır.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam anlamıyla kontrolünde bulunmayan bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilecek olan varlık, şarta bağlı varlık olarak değerlendirilir. Ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeye girme ihtimalinin yüksek bulunması durumunda şarta bağlı varlıklar finansal tablo notlarında açıklanır.

Grup şarta bağlı yükümlülüklerin muhtemel hale geldiği ancak ekonomik fayda içeren kaynakların tutarı hakkında güvenilir tahminin yapılamaması durumunda ilgili yükümlülüğü notlarda göstermektedir.

Pay başına kazanç

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç net dönem karından adi hisse senedi sahiplerine isabet eden kısmın dönem içindeki ağırlıklı ortalama adi hisse senedi sayısına bölünmesiyle hesaplanır.

Türkiye’de şirketler, sermayelerini, hissedarlarına geçmiş yıl karlarından dağıttıkları “bedelsiz hisse” yolu ile arttırabilmektedirler. Bu tip bedelsiz hisse dağıtımları, pay başına kazanç hesaplamalarında, ihraç edilmiş hisse gibi değerlendirilir. Buna göre, bu hesaplamalarda kullanılan ağırlıklı ortalama hisse sayısı, söz konusu hisse senedi dağıtımlarının geçmişe dönük etkileri de dikkate alınarak bulunur.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Bölgümlere göre raporlama

Grup'un, yönetim tarafından performanslarını değerlendirme ve kaynak dağılımına karar vermek için kullandığı bilgileri içeren, elektrik dağıtım ve perakende faaliyet bölümleri bulunmaktadır. Bu bölümler risk ve getiri açısından farklı ekonomik durumlardan ve farklı faaliyetlerden etkilendikleri için ayrı ayrı yönetilmektedir.

Faaliyet bölümleri raporlaması işletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercilerine yapılan raporlamayla yeknesaklığı sağlayacak biçimde düzenlenmiştir. İşletmenin faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınmasından ve bölümün performansının değerlendirilmesinden sorumludur.

Devlet teşvik ve yardımları

Grup bünyesindeki elektrik dağıtım şirketleri mevcut yatırımlarının yenilenmesi kapsamında 15 Ocak 2016 tarihinde Ekonomi Bakanlığı'ndan temin etmiş olduğu yatırım teşvik belgesi ile yurtiçi tedarikçilerden temin edilen makine teçhizat alımları için KDV istisnasından faydalanmaktadır.

Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler

Türk Vergi Mevzuatı, ana şirket ve onun bağlı ortaklığına konsolide vergi beyannamesi hazırlamasına izin vermediğinden, ekli konsolide finansal tablolarda da yansıtıldığı üzere, vergi karşılıkları her bir işletme bazında ayrı olarak hesaplanmıştır.

Gelir vergisi gideri, cari vergi ve ertelenmiş vergi giderinin toplamından oluşur.

Cari dönem vergisi

Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden hesaplanır. Vergiye tabi kar, diğer yıllarda vergilendirilebilir ya da vergiden indirilebilir kalemler ile vergilendirilmesi ya da vergiden indirilmesi mümkün olmayan kalemleri hariç tutması nedeniyle, gelir tablosunda yer verilen kardan farklılık gösterir. Grup'un cari vergi yükümlülüğü finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yasallaşmış ya da önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranı kullanılarak hesaplanmıştır.

Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü veya varlığı, varlıkların ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda gösterilen tutarları ile yasal vergi matrahı hesabında dikkate alınan tutarları arasındaki geçici farklılıkların bilanço yöntemine göre vergi etkilerinin yasallaşmış vergi oranları dikkate alınarak hesaplanmasıyla belirlenmektedir.

Ertelenmiş vergi yükümlülükleri vergilendirilebilir geçici farkların tümü için hesaplanırken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle söz konusu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla hesaplanmaktadır. Bahse konu varlık ve yükümlülükler, ticari ya da mali kar/zararı etkilemeyen işleme ilişkin geçici fark, şerefiye veya diğer varlık ve yükümlülüklerin ilk defa konsolide finansal tablolara alınmasından (işletme birleşmeleri dışında) kaynaklanıyorsa muhasebeleştirilmez.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Kurum kazancı üzerinden hesaplanan vergiler (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, her finansal durum tablosu tarihi itibarıyla gözden geçirilir. Ertelenmiş vergi varlığının kayıtlı değeri, bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde azaltılır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri varlıkların gerçekleşeceği veya yükümlülüklerin yerine getirileceği dönemde geçerli olması beklenen ve finansal durum tablosu tarihi itibarıyla yasallaşmış veya önemli ölçüde yasallaşmış vergi oranları (vergi düzenlemeleri) üzerinden hesaplanır. Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin hesaplanması sırasında, Grup'un finansal durum tablosu tarihi itibarıyla varlıklarının defter değerini geri kazanması ya da yükümlülüklerini yerine getirmesi için tahmin ettiği yöntemlerin vergi sonuçları dikkate alınır.

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülükleri, cari vergi varlıklarıyla cari vergi yükümlülüklerini mahsup etme ile ilgili yasal bir hakkın olması veya söz konusu varlık ve yükümlülüklerin aynı vergi mercii tarafından toplanan gelir vergisiyle ilişkilendirilmesi ya da Grup'un cari vergi varlık ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle ödeme niyetinin olması durumunda mahsup edilir.

Doğrudan özkaynakta alacak ya da borç olarak muhasebeleştirilen kalemler ile ilişkilendirilen ya da işletme birleşmelerinin ilk kayda alımından kaynaklananlar haricindeki cari vergi ile döneme ait ertelenmiş vergi, gelir tablosunda gider ya da gelir olarak muhasebeleştirilir.

Dönem cari ve ertelenmiş vergisi, doğrudan özkaynaklar ya da diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilen bir işlemle ilgili olmaması koşuluyla (ki bu durumda ilgili kalemlere ilişkin dönem cari ve ertelenmiş vergisi de) özkaynaklar ya da diğer kapsamlı gelirler altında muhasebeleştirilir, kar veya zarar tablosuna dahil edilir.

Raporlama döneminden sonraki olaylar

Raporlama döneminden sonraki olaylar; kara ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, finansal durum tablosu tarihi ile finansal durum tablosunun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar.

Grup, finansal durum tablosu tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.11 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalar

Kıdem tazminatları

Türkiye’de mevcut kanunlar ve toplu iş sözleşmeleri hükümlerine göre kıdem tazminatı, emeklilik veya işten çıkarılma durumunda ödenmektedir. Güncellenmiş olan TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar* Standardı ("TMS 19") uyarınca söz konusu türdeki ödemeler tanımlanmış emeklilik fayda planları olarak nitelendirilir.

Finansal durum tablosunda muhasebeleştirilen kıdem tazminatı yükümlülüğü, tüm çalışanların emeklilikleri dolayısıyla ileride doğması beklenen yükümlülük tutarlarının net bugünkü değerine göre hesaplanmış ve konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır. Hesaplanan tüm aktüeryal kazançlar ve kayıpların konsolide finansal tablolar üzerinde önemli bir etkisi yoktur ve kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmıştır.

İzin hakkı

Kullanılmamış izin haklarından doğan yükümlülükler, hak kazanıldıkları dönemlerde tahakkuk edilir.

Tanımlanan katkı planları

Grup, Sosyal Sigortalar Kurumu’na zorunlu olarak sosyal sigortalar primi ödemektedir. Grup’un bu primleri ödediği sürece başka yükümlülüğü kalmamaktadır. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

Nakit akış tablosu

Nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akım tabloları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine dayalı bir biçimde sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımları Grup’un faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleri ile ilgili nakit akımları, Grup’un yatırım faaliyetlerinde (sabit yatırımlar ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

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

Sermaye ve temettüleri

Adi hisseler, özsermaye olarak sınıflandırılır.

Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettüleri, temettü kararının alındığı dönemde birikmiş kardan indirilerek kaydedilir. Hisse senedi yatırımlarından elde edilen temettü geliri, hissedarların temettü alma hakkı doğduğu zaman (Grup’un ekonomik faydaları elde edeceği ve gelirin güvenilir bir biçimde ölçülmesi mümkün olduğu sürece) kayda alınır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.12 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Kritik Muhasebe Kararları ve Hesaplama Belirsizliğinin Ana Kaynakları

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar

Muhasebe Tahminleri

Konsolide finansal tabloların TMS'ye göre hazırlanması sırasında Yönetim'in, finansal durum tablosu tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarda yer alan varlıklar ve yükümlülüklerin finansal durum tablosu değerlerini, finansal durum tablosu dışı varlık ve yükümlülüklerle ilişkin açıklamaları, dönem içerisinde oluşan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımlarda bulunması gerekmektedir. Gerçek sonuçlar bu tahminlerden farklılık gösterebilmektedir.

Şerefiye Değer Düşüklüğü Testi

TMS 36 Varlıklarda Değer Düşüklüğü uyarınca, Grup şerefiyeyi 31 Aralık 2017 itibarıyla Not: 2.11'de belirtilen muhasebe politikasına uygun olarak test etmiştir. Şerefiye değer düşüklüğü testi Perakende ve Dağıtım nakit üreten birimlerine ayrı ayrı uygulanmıştır. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, perakende nakit üreten biriminin geri kazanılabilir değerinin belirlenmesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

Nakit üreten birim:

Geri kazanılabilir değer için kullanılan baz:
Kaynak:
Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (TL):
Yıllık Ortalama Elektrik Talebi Artış Oranı
Yıllık Ortalama Enflasyon Oranı

Perakende

Kullanım değeri
Tahmin edilen nakit akımlar
% 15,5
% 4
% 10,7

Perakende nakit üreten biriminin net bugünkü değeri vergi sonrası fonksiyonel para birimi olan TL cinsinden nakit akımlarının iskonto edilmesi yöntemiyle yapılmıştır. Grup yukarıda bahsedilen varsayımlar üzerinden hesaplanan geri kazanılabilir tutarı Perakende nakit üreten biriminin finansal tablodaki değeri ile karşılaştırmıştır ve herhangi bir değer düşüklüğüne rastlanmamıştır. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, dağıtım nakit üreten biriminin geri kazanılabilir değerinin belirlenmesinde aşağıdaki varsayımlar kullanılmıştır:

Nakit üreten birim:

Geri kazanılabilir değer için kullanılan baz:
Kaynak:
Ağırlıklı Ortalama Sermaye Maliyeti (TL):
Yıllık Ortalama Elektrik Talebi Artış Oranı
Yıllık Ortalama Enflasyon Oranı

Dağıtım

Kullanım değeri
Lisans süresince tahmin edilen nakit akımlar
% 14,3
% 4
% 10,7

Dağıtım nakit üreten biriminin net bugünkü değeri, BAŞKENT EDAŞ için 2015'den 2036'ya, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ içinse 2015'den 2042'ye kadarki lisans dönemleri boyunca vergi sonrası nakit akımlarının iskonto edilmesi ile hesaplanmıştır. Bu hesaplama, Dağıtım nakit üreten biriminin fonksiyonel para birimi olan TL cinsinden nakit akımlarının iskonto edilmesi yöntemiyle yapılmıştır. Grup, yukarıda bahsedilen varsayımlar üzerinden hesaplanan geri kazanılabilir tutarı Dağıtım nakit üreten biriminin finansal tablodaki değeri ile karşılaştırmıştır ve herhangi bir değer düşüklüğüne rastlanmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 2 - KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.12 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (Devamı)

Grup'un muhasebe politikalarını uygularken aldığı kritik kararlar (Devamı)

Hesaplama belirsizliğinin ana kaynakları

Bir sonraki döneme ait varlık ve yükümlülüklerin defter değerinde büyük düzeltmelere neden olacak önemli risklere sahip geleceğe yönelik önemli varsayımlar ile finansal durum tablosu tarihindeki hesaplama belirsizliğinin diğer ana kaynakları aşağıda belirtilmiştir:

Hizmet imtiyaz anlaşmaları

Grup, hizmet imtiyaz sözleşmelerine göre finansal varlık ve finansal gelir bakiyelerini EPDK tarafından açıklanan tarifeler üzerinden oluşturulan nakit akışlarına göre belirlemektedir. Grup'un ikinci (2011 - 2015) ve üçüncü (2016 – 2020) tarife dönemleri boyunca elde edeceği dağıtım gelirleri gereksinimi, EPDK tarafından 2010 ve 2015 yıllarında yayımlanan ilgili tarifeler göz önünde bulundurularak belirlenmiştir. Ayrıca, Grup yönetimi üçüncü tarife döneminin bitiminden başlayıp lisans sürelerinin (BAŞKENT EDAŞ için 2036, AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ için 2042) bitimine kadar gereken dağıtım gelirleri gereksinimlerini üçüncü tarife döneminde açıklanan tarife unsurlarını baz alarak tahmin etmektedir. Söz konusu tarifeler Elektrik Piyasası Endeksi'ndeki ("EPE") değişimler göz önüne alınarak, enflasyon oranına göre yıllık olarak revize edilmektedir (EPE henüz açıklanmadığından Tüketici Fiyat Endeksi ("TÜFE") baz alınmaktadır). Grup yönetimi, TÜFE tahmininde bulunmakta ve ağırlıklı ortalama sermaye maliyet oranı için ise, içinde bulunulan en son tarife döneminde belirlenmiş bulunan oranı lisans süresinin sonuna kadar aynen kullanmaya devam etmektedir.

Hasılat

Mesken ve ticarethane grupları dışındaki abonelerin tüketimleri her ayın sonunda aylık olarak perakende şirketleri tarafından faturalanırken, mesken abonelerinin sayılarının çok fazla olması sebebiyle söz konusu abonelerin tüketimleri her ay içerisinde devamlı olarak okunarak faturalandırılmaktadır. Ticarethane grubu aboneleri içinse yüksek hacimli abonelerin tüketimleri ay sonlarında okunmasına rağmen, yüksek sayıda müşterinin bu grupta yer alması sebebiyle ay süresince devamlı olarak okunarak faturalandırılmaktadır. Bu sebeple, her ay mesken ve ticarethane abonelerine sağlanan elektriğin tamamı, dönem sonlarında faturalandırılmamakta ve bu gruba ilişkin faturalanmamış tüketimleri tahmin edilmekte ve tüketimleri gelir tahakkuku hasılat olarak muhasebeleştirilmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 3 - DİĞER İŞLETMELERDEKİ PAYLAR

Bağlı ortaklıklar

| Bağlı Ortaklıklar | Ana Faaliyet Konusu | Kuruluş ve Faaliyet Yeri | Sermayedeki Pay Oranı (%) | |
|---------------------------------|--|--------------------------|---------------------------|----------------|
| | | | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
| BAŞKENT EDAŞ | Elektrik Dağıtım Hizmetleri | Ankara | 100 | 100 |
| EPS | Elektrik Perakende Satış Hizmetleri | Ankara | 100 | 100 |
| AYEDAŞ | Elektrik Dağıtım Hizmetleri | İstanbul | 100 | 100 |
| AEPSAŞ | Elektrik Perakende Satış Hizmetleri | İstanbul | 100 | 100 |
| TOROSLAR EDAŞ | Elektrik Dağıtım Hizmetleri | Adana | 100 | 100 |
| TOROSLAR EPSAŞ | Elektrik Perakende Satış Hizmetleri | Adana | 100 | 100 |
| Enerjisa Müşteri Çözümleri A.Ş. | Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri | İstanbul | 100 | - |

Grup'un yapısı:

| Ana Faaliyet Konusu | Kuruluş ve Faaliyet Yeri | Grup'un tamamına sahip olduğu bağlı ortaklık sayısı | |
|--|--------------------------|---|----------------|
| | | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
| Elektrik Dağıtım Hizmetleri | Ankara, İstanbul, Adana | 3 | 3 |
| Elektrik Perakende Satış Hizmetleri | Ankara, İstanbul, Adana | 3 | 3 |
| Müşteri Çözümleri ve Dağıtım Üretim Hizmetleri | İstanbul | 1 | - |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA

Grup’un iş faaliyetleri, elektrik piyasasında sağladığı hizmetlere bağlı olarak yönetilmekte ve organize edilmektedir. Grup’un elektrik dağıtım ve perakende olmak üzere iki temel faaliyet bölümü bulunmaktadır. Dağıtım bölümünün başlıca faaliyeti, EPDK tarafından regüle edilen tarifeler kapsamında altyapı yatırımları da yaparak, dağıtım şebekeleri vasıtasıyla elektriği son kullanıcılara iletmektir. Perakende bölümünün başlıca faaliyeti ise müşterilere perakende elektrik satışı gerçekleştirmektedir. Grup’un bu piyasada çeşitli kategorilerde faaliyet gösteren şirketleri olduğu için yatırımcıya tarafsız ve şeffaf bilgi verebilmek amacıyla, TFRS 8’e göre bölümlere göre raporlamasını yapmaktadır. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını finansal ve finansal olmayan diğer göstergelerin yanısıra faaliyet karlılığı ve net dönem karı ile takip etmektedir. Grup yönetimi, bölümlere göre raporlamanın gerekliliklerine ek olarak bazı finansal tablo okuyucularının yaptığı analizlerde bu verileri kullanabileceğinden yola çıkarak bölümlere göre raporlama notlarında bu bilgiye yer vermiştir.

Aşağıdaki tablo, Grup’un 31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ilişkin faaliyetlerinden elde edilen kazanç ve kar bilgilerini içermektedir.

| 1 Ocak - 31 Aralık 2017 | Dağıtım | Perakende | Dağıtılmamış (*) | Eliminasyon | Toplam |
|---|------------------|------------------|-------------------------|--------------------|------------------|
| Hasılat | 4.933.635 | 10.520.293 | 7.059 | (3.116.169) | 12.344.818 |
| Satışların maliyeti (-) | (1.402.091) | (10.109.475) | (16.930) | 3.116.169 | (8.412.327) |
| Brüt kar / (zarar) | 3.531.544 | 410.818 | (9.871) | - | 3.932.491 |
| Faaliyet giderleri (-) | (1.071.516) | (253.205) | (243.191) | 49.264 | (1.518.648) |
| Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net | (142.898) | 3.732 | 15.297 | (49.264) | (173.133) |
| Faaliyet karı / (zararı) | 2.317.130 | 161.345 | (237.765) | - | 2.240.710 |
| Finansman gelirleri | 5.692 | 208.936 | 127.431 | (253.568) | 88.491 |
| Finansman giderleri (-) | (654.537) | (8.632) | (635.882) | 253.568 | (1.045.483) |
| Vergi öncesi kar / (zarar) | 1.668.285 | 361.649 | (746.216) | - | 1.283.718 |
| Dönem vergi gideri (-) | (34.227) | (17.115) | - | - | (51.342) |
| Ertelemiş vergi geliri / (gideri) | (218.770) | (67.426) | 41.829 | - | (244.367) |
| Net dönem karı / (zararı) | 1.415.288 | 277.108 | (704.387) | - | 988.009 |

(*) 235.331 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 208.663 TL’si dağıtılmamış bölüm altındaki faaliyet giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 12). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

| 1 Ocak - 31 Aralık 2016 | Dağıtım | Perakende | Dağıtılmamış (*) | Eliminasyon | Toplam |
|---|------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
| Hasılat | 3.477.328 | 8.494.889 | 1.867 | (2.870.704) | 9.103.380 |
| Satışların maliyeti (-) | (1.336.748) | (8.029.900) | (1.012) | 2.866.704 | (6.500.956) |
| Brüt kar | 2.140.580 | 464.989 | 855 | (4.000) | 2.602.424 |
| Faaliyet giderleri (-) | (837.095) | (222.787) | (211.333) | 43.379 | (1.227.836) |
| Esas faaliyetlerden diğer gelirler / (giderler) - net | (86.792) | 23.706 | 187 | (39.379) | (102.278) |
| Faaliyet karı / (zararı) | 1.216.693 | 265.908 | (210.291) | - | 1.272.310 |
| Finansman gelirleri | 17.692 | 119.281 | 45 | (97.289) | 39.729 |
| Finansman giderleri (-) | (460.802) | (5.255) | (429.069) | 97.289 | (797.837) |
| Vergi öncesi kar / (zarar) | 773.583 | 379.934 | (639.315) | - | 514.202 |
| Dönem vergi gideri (-) | (65.025) | (83.190) | - | - | (148.215) |
| Ertelemiş vergi geliri / (gideri) | (33.378) | 3.051 | 41.733 | - | 11.406 |
| Net dönem karı / (zararı) | 675.180 | 299.795 | (597.582) | - | 377.393 |

(*) 217.938 TL tutarındaki amortisman ve itfa giderlerinin 208.663 TL'si dağıtılmamış bölüm altındaki faaliyet giderlerinin içinde yer alan maddi olmayan duran varlıkların itfa paylarını göstermektedir (Not 12). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansman giderlerinin önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının satın alımı için kullanılan kredi maliyetlerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu kredileri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

Aşağıdaki bilgiler, Grup’un 31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihlerinde sona eren dönemlere ilişkin iş alanları hakkındaki finansal durum bilgilerini içermektedir.

| 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla | Dağıtım | Perakende | Dağıtılmamış (*) | Eliminasyon | Toplam |
|--|-------------------|------------------|------------------|--------------------|-------------------|
| Bölüm varlıkları | | | | | |
| Nakit ve nakit benzerleri | 16.948 | 92.250 | 63.552 | - | 172.750 |
| Ticari alacaklar | 1.261.083 | 1.443.198 | 38.993 | (360.834) | 2.382.440 |
| Stoklar | 101.754 | - | - | - | 101.754 |
| Türev araçlar | 27.232 | 10.042 | 6.780 | - | 44.054 |
| İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar | 6.438.431 | - | - | - | 6.438.431 |
| Maddi duran varlıklar | 105.519 | - | 32.406 | - | 137.925 |
| Maddi olmayan duran varlıklar | 2.242 | 46.403 | 7.654.785 | - | 7.703.430 |
| Diğer alacak ve varlıklar | 2.168.984 | 1.371.448 | 1.624.770 | (3.560.008) | 1.605.194 |
| Toplam varlıklar | 10.122.193 | 2.963.341 | 9.421.286 | (3.920.842) | 18.585.978 |
| Bölüm yükümlülükleri | | | | | |
| Finansal borçlar | 3.619.530 | - | 3.588.490 | - | 7.208.020 |
| Diğer finansal yükümlülükler | 309.666 | - | - | - | 309.666 |
| Ticari borçlar | 862.860 | 1.002.664 | 7.809 | (360.834) | 1.512.499 |
| Türev araçlar | - | 1.797 | - | - | 1.797 |
| Diğer borçlar ve yükümlülükler | 2.739.623 | 1.396.687 | 3.097.291 | (3.560.008) | 3.673.593 |
| Toplam yükümlülükler | 7.531.679 | 2.401.148 | 6.693.590 | (3.920.842) | 12.705.575 |

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 12). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansal borçların önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının alımı için kullanılan kredi bakiyelerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

| 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla | Dağıtım | Perakende | Dağıtılmamış (*) | Eliminasyon | Toplam |
|--|------------------|------------------|------------------|--------------------|-------------------|
| Bölüm varlıkları | | | | | |
| Nakit ve nakit benzerleri | 22.351 | 52.219 | - | - | 74.570 |
| Ticari alacaklar | 1.030.167 | 1.005.813 | 236 | (315.687) | 1.720.529 |
| Stoklar | 74.059 | - | 400 | - | 74.459 |
| Türev araçlar | - | 3.886 | - | - | 3.886 |
| İmtiyaz sözleşmelerine ilişkin finansal varlıklar | 4.293.306 | - | - | - | 4.293.306 |
| Maddi duran varlıklar | 53.655 | - | 4.355 | - | 58.010 |
| Maddi olmayan duran varlıklar | 3.106 | 25.376 | 7.862.868 | - | 7.891.350 |
| Diğer alacak ve varlıklar | 1.406.108 | 1.233.365 | 1.802 | (1.625.937) | 1.015.338 |
| Toplam varlıklar | 6.882.752 | 2.320.659 | 7.869.661 | (1.941.624) | 15.131.448 |
| Bölüm yükümlülükleri | | | | | |
| Finansal borçlar | 3.371.943 | - | 2.925.851 | - | 6.297.794 |
| Diğer finansal yükümlülükler | 270.221 | - | - | - | 270.221 |
| Ticari borçlar | 774.461 | 657.193 | 1.701 | (315.687) | 1.117.668 |
| Diğer borçlar ve yükümlülükler | 590.057 | 1.085.460 | 2.649.357 | (1.625.937) | 2.698.937 |
| Toplam yükümlülükler | 5.006.682 | 1.742.653 | 5.576.909 | (1.941.624) | 10.384.620 |

(*) Dağıtılmamış bölüm altındaki maddi olmayan duran varlıkların önemli kısmı müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri, işletme hakkı devri ve şerefiyeyi göstermektedir (Not 12). Dağıtılmamış bölüm altındaki finansal borçların önemli kısmı dağıtım ve perakende iş kollarının alımı için kullanılan kredi bakiyelerini göstermektedir. Grup yönetimi, faaliyet bölümlerinin performanslarını yönetirken söz konusu varlık ve yükümlülükleri hariç tutarak takip ettiği için ilgili tutarlar bölümlere dağıtılmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

| 31 Aralık 2017 | Dağıtım | Perakende | Dağıtılmamış | Eliminasyon | Toplam |
|--|--------------------|------------------|-----------------|------------------|--------------------|
| İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları | 1.596.860 | 314.205 | (52.044) | - | 1.859.021 |
| Dönem karı | 1.415.288 | 277.108 | (704.387) | - | 988.009 |
| Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler | 138.674 | 47.604 | 773.751 | - | 960.029 |
| İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler | (896.016) | 11.169 | (93.678) | - | (978.525) |
| Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları | 657.946 | 335.881 | (24.314) | - | 969.513 |
| Vergi ödemeleri | (48.912) | (14.763) | (1.235) | - | (64.910) |
| Diğer nakit girişleri | 987.826 | (6.913) | (26.495) | - | 954.418 |
| Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları | (1.705.002) | 156.105 | 75.002 | (208.530) | (1.682.425) |
| Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları | (83.743) | (29.882) | (12.986) | - | (126.611) |
| Alınan faiz | - | 185.987 | 87.988 | (208.530) | 65.445 |
| Diğer nakit çıkışları | (1.621.259) | - | - | - | (1.621.259) |
| Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları | 102.739 | (430.279) | 40.594 | 208.530 | (78.416) |
| Nakit ve nakit benzerlerindeki artış | (5.403) | 40.031 | 63.552 | - | 98.180 |
| Dönem başı nakit ve nakit benzerleri | 22.351 | 52.219 | - | - | 74.570 |
| Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri | 16.948 | 92.250 | 63.552 | - | 172.750 |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 4 – BÖLÜMLERE GÖRE RAPORLAMA (Devamı)

| 31 Aralık 2016 | Dağıtım | Perakende | Dağıtılmamış | Eliminasyon | Toplam |
|--|--------------------|------------------|--------------------|-----------------|--------------------|
| İşletme Faaliyetlerinden Elde Edilen Nakit Akışları | 1.566.407 | 279.666 | 13.366 | - | 1.859.439 |
| Dönem karı | 675.180 | 299.795 | (597.582) | - | 377.393 |
| Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler | 64.195 | 60.521 | 676.229 | - | 800.945 |
| İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler | 123.625 | (92.271) | (38.435) | - | (7.081) |
| Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları | 863.000 | 268.045 | 40.212 | - | 1.171.257 |
| Vergi ödemeleri | (66.794) | (78.238) | - | - | (145.032) |
| Diğer nakit girişleri | 770.201 | 89.859 | (26.846) | - | 833.214 |
| Yatırım Faaliyetlerinden Kaynaklanan Nakit Akışları | (1.512.001) | 84.132 | (1.187.470) | (93.793) | (2.709.132) |
| Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların alımından kaynaklanan nakit çıkışları | (33.172) | (17.709) | (13.311) | - | (64.192) |
| Alınan faiz | - | 119.225 | 14.297 | (93.793) | 39.729 |
| Diğer nakit çıkışları | (1.478.829) | (17.384) | (1.188.456) | - | (2.684.669) |
| Finansman Faaliyetlerinden Nakit Akışları | (32.907) | (462.830) | 1.174.104 | 93.793 | 772.160 |
| Nakit ve nakit benzerlerindeki artış | 21.499 | (99.032) | - | - | (77.533) |
| Dönem başı nakit ve nakit benzerleri | 852 | 151.251 | - | - | 152.103 |
| Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri | 22.351 | 52.219 | - | - | 74.570 |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

Grup'un nihai ortakları Sabancı (Türkiye'de kurulu) ve E.ON (Almanya'da kurulu) gruplarıdır. Şirket ve bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler konsolidasyon sırasında elimine edilmiştir ve bu notta ayrıca gösterilmemiştir.

İlişkili taraflarla işlemler aşağıdaki gruplara göre sınıflandırılmış olup, bu nottaki tüm ilişkili taraf açıklamalarını içermektedir:

- (1) Sabancı Holding ve E.ON grup şirketleri
- (2) Nihai ortak

Grup ile diğer ilişkili taraflar arasındaki işlemlerin detayları aşağıda açıklanmıştır:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|-------------------|-------------------|
| İlişkili taraf mevduat bakiyeleri - Akbank T.A.Ş. (1) | | |
| Vadesiz mevduat | 13.943 | 4.307 |
| Vadeli mevduat | 11.407 | - |
| Geri alım sözleşmeleri | 2.000 | 8.614 |
| | <u>27.350</u> | <u>12.921</u> |

| İlişkili taraflardan kullanılan krediler | Orjinal para birimi | Vade | 31 Aralık 2017 | |
|---|------------------------|----------------|------------------------------|------------------------------|
| | | | Kısa vadeli yükümlülükler | Uzun vadeli yükümlülükler |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 30 Mart 2018 | 258.396 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | ABD Doları | 6 Temmuz 2018 | 386.544 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 29 Temmuz 2019 | 17.676 | 297.000 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | ABD Doları | 5 Ağustos 2019 | 14.344 | 239.875 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 9 Eylül 2019 | 1.727 | 200.000 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | ABD Doları | 27 Eylül 2019 | 14.407 | 377.190 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 9 Ocak 2020 | 31.850 | 480.000 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 2 Haziran 2020 | 3.882 | 300.000 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 2 Haziran 2020 | 1.807 | 150.000 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 30 Eylül 2020 | 10.799 | 303.000 |
| | | | <u>741.432</u> | <u>2.347.065</u> |

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan TL kredilerin faiz oranları %12,86 - %16,07 aralığındadır (31 Aralık 2016: %10,20 - %14,53). 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, ilişkili taraflardan kullanılan ABD Doları kredilerin faiz oranları %4,88 ve %4,99 aralığındadır (31 Aralık 2016: Bulunmamaktadır).

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

| İlişkili taraflardan kullanılan krediler | Orjinal para birimi | Vade | 31 Aralık 2016 | |
|---|------------------------|----------------|------------------------------|------------------------------|
| | | | Kısa vadeli yükümlülükler | Uzun vadeli yükümlülükler |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 2 Ocak 2017 | 49.800 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 2 Ocak 2017 | 189.650 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 28 Ocak 2017 | 18.000 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 29 Mart 2017 | 19.000 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 2 Haziran 2017 | 404.000 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 29 Eylül 2017 | 494.000 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 1 Aralık 2017 | 162.000 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 2 Aralık 2017 | 150.000 | - |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 30 Mart 2018 | - | 250.000 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 29 Temmuz 2019 | - | 297.000 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 9 Eylül 2019 | - | 200.000 |
| Akbank T.A.Ş. (1) | TL | 30 Eylül 2020 | - | 303.000 |
| Enerjisa Enerji A.Ş. (2) (*) | TL | 23 Ocak 2017 | 83.502 | - |
| | | | <u>1.569.952</u> | <u>1.050.000</u> |

(*) 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un karşılaştırılabilir konsolide finansal tabloları, Şirket'in esas itibarıyla aynı faaliyeti ve varlıklarını temsil eden EEDAŞ'a ait olduğu için, EEDAŞ ve Enerjisa Enerji A.Ş. arasındaki ilişki belirtilmiştir. Not 1'de açıklandığı üzere Şirket, EEDAŞ'ın varisi olduğu için karşılaştırmalı mali tablolarda EEDAŞ'ın mali tabloları sunulmuş olup, ilgili bakiye 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla EEDAŞ'ın Enerjisa Enerji A.Ş.'ye olan borcunu temsil etmektedir.

İlişkili taraflarla olan türev işlemler – Akbank T.A.Ş. (1)

| | 31 Aralık 2017 | | | |
|--------------------------------|--------------------------------|------------------------|---------------|---------------|
| | Kontrat tutarı (ABD Doları) | Kontrat tutarı (TL) | Varlıklar | Yükümlülükler |
| Vadeli döviz alım sözleşmeleri | 58.145 | 34.213 | - | (240) |
| Çapraz döviz swap işlemleri | 163.595 | 617.065 | 24.187 | - |
| Döviz swap işlemleri | 100.000 | 377.190 | 6.780 | - |
| | <u>321.740</u> | <u>1.028.468</u> | <u>30.967</u> | <u>(240)</u> |

| | 31 Aralık 2016 | | | |
|--------------------------------|--------------------------------|------------------------|--------------|---------------|
| | Kontrat tutarı (ABD Doları) | Kontrat tutarı (TL) | Varlıklar | Yükümlülükler |
| Vadeli döviz alım sözleşmeleri | 35.343 | 124.380 | 4.324 | - |
| | <u>35.343</u> | <u>124.380</u> | <u>4.324</u> | <u>-</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

| İlişkili Taraflarla Olan Bakiyeler | 31 Aralık 2017 | | |
|--|----------------|------------|----------------|
| | Alacaklar | | Borçlar |
| | Kısa vadeli | | Kısa vadeli |
| | Ticari | Diğer | Ticari |
| Akbank T.A.Ş. (1) | 2.489 | - | - |
| Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. ("Bimsa") (***) (1) | - | - | 1.978 |
| Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1) | 11.954 | - | - |
| Akçansa Çimento T.A.Ş. (1) | 18.464 | - | - |
| Carrefoursa A.Ş. (1) | 6.164 | - | - |
| Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (1) | 12 | - | - |
| Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1) | 872 | 598 | 141.130 |
| Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. (1) | - | - | 61 |
| Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1) | 327 | - | - |
| Aksigorta A.Ş. (**) (1) | 9 | - | 1.890 |
| Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. (2) (*) | 325 | - | 34 |
| Brisa Bridgestone Sabancı Lastik San. Tic. A.Ş. (1) | 243 | - | - |
| | <u>40.859</u> | <u>598</u> | <u>145.093</u> |

| İlişkili Taraflarla Olan Bakiyeler | 31 Aralık 2016 | | |
|--|----------------|----------|----------------|
| | Alacaklar | | Borçlar |
| | Kısa vadeli | | Kısa vadeli |
| | Ticari | Diğer | Ticari |
| Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. (***) (1) | - | - | 7.164 |
| Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1) | 13.518 | - | - |
| Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (1) | 2.242 | - | 111.738 |
| Aksigorta A.Ş. (1) (**) | - | - | 2.304 |
| Enerjisa Enerji A.Ş. (2) | 41 | - | 2.575 |
| Diğer | - | 2 | 2.280 |
| | <u>15.801</u> | <u>2</u> | <u>126.061</u> |

(*) Nihai ortaklardan Sabancı'nın Grup şirketlerine fatura ettiği kira bedelini içermektedir.

(**) Sigorta şirketi olarak faaliyet gösteren Aksigorta A.Ş. ve Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. ile imzalanan poliçeler kapsamındaki prim tutarlarını içermektedir.

(***) Grup şirketlerinden Bimsa'nın Grup şirketlerine fatura ettiği IT danışmanlık ve yazılım bedellerini içermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

Üst düzey yöneticilere sağlanan faydalar

Üst Yönetim, Yönetim Kurulu Başkanı ve üyeleri, Genel Müdür, Birim Başkanları ve Direktör gibi üst düzey yöneticilerden oluşmaktadır. Üst Yönetime ödenen ya da ödenecek olan şirket çalışanlarına sağlanan hizmetler ile alakalı ücretler aşağıda belirtilmiştir:

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|--|------------------------------|------------------------------|
| Üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar | 22.039 | 9.985 |
| Üst düzey yöneticilere sağlanan uzun vadeli faydalar | 293 | 55 |
| İşten çıkarılma nedeniyle sağlanan faydalar | 181 | 741 |
| | <u>22.513</u> | <u>10.781</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

| İlişkili Taraflarla Olan İşlemler | 1 Ocak - 31 Aralık 2017 | | | | | |
|--|-------------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Elektrik satışları | Elektrik alımları | Alınan faizler | Ödenen faizler | Diğer gelirler | Diğer giderler |
| Akbank T.A.Ş. (1) | 27.523 | - | 16.512 | 411.983 | - | 1.377 |
| Hacı Ömer Sabancı Holding (2) (*) | 5.188 | - | - | - | - | 1.720 |
| Hacı Ömer Sabancı Vakfı (1) | - | - | - | - | - | 3.550 |
| Sabancı Üniversitesi (1) | 3.914 | - | - | - | - | 2.450 |
| Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. (1) (***) | - | - | - | - | - | 5.264 |
| Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1) | 72.520 | - | - | - | - | - |
| Akçansa Çimento T.A.Ş. (1) | 66.896 | - | - | - | - | - |
| Carrefoursa A.Ş. (1) | 63.663 | - | - | - | - | 22 |
| Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1) | 318 | - | - | - | 7.416 | 1.312 |
| Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1) | 3.074 | - | - | - | - | - |
| Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (1) | - | 828.799 | - | - | 1.082 | 1.796 |
| Aksigorta A.Ş. (1) (**) | 41 | - | - | - | - | 2.275 |
| Brisa (1) | 1.421 | - | - | - | - | - |
| Enerjisa Doğalgaz Toptan Satış A.Ş. (1) | - | - | - | - | 48 | - |
| Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1) (**) | 469 | - | - | - | - | - |
| Exsa Export San. Mamülleri Satış ve Araştırma A.Ş. (1) | 4 | - | - | - | - | - |
| Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. | 3.572 | - | - | - | - | 3 |
| | <u>248.603</u> | <u>828.799</u> | <u>16.512</u> | <u>411.983</u> | <u>8.546</u> | <u>19.769</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 5 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

| İlişkili Taraflarla Olan İşlemler | 1 Ocak - 31 Aralık 2016 | | | | | |
|--|-------------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Elektrik satışları | Elektrik alımları | Alınan faizler | Ödenen faizler | Diğer gelirler | Diğer giderler |
| Akbank T.A.Ş. (1) | 825 | - | 14.884 | 257.432 | - | - |
| Hacı Ömer Sabancı Holding | - | - | - | - | - | 7 |
| Bimsa Uluslararası İş ve Bilgi Sistemleri A.Ş. (1) (***) | - | - | - | - | - | 6.131 |
| Çimsa Çimento Sanayi A.Ş. (1) | 20.988 | - | - | - | - | - |
| Enerjisa Üretim Santralleri A.Ş. (1) | - | - | - | - | 1.000 | - |
| Enerjisa Enerji A.Ş. (1) (****) | - | - | - | 11.884 | - | 13.098 |
| Temsa Global San. ve Tic. A.Ş. (1) | 3.711 | - | - | - | - | - |
| Enerjisa Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. (1) | 40.747 | 646.862 | - | - | - | 7.974 |
| Aksigorta A.Ş. (1) (**) | 7 | - | - | - | - | 453 |
| Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. (1) (**) | - | - | - | - | - | 315 |
| Exsa Export San. Mamülleri Satış ve Araştırma A.Ş. (1) | 8 | - | - | - | - | - |
| Teknosa İç ve Dış Ticaret A.Ş. | 118 | - | - | - | - | - |
| | <u>66.404</u> | <u>646.862</u> | <u>14.884</u> | <u>269.316</u> | <u>1.000</u> | <u>27.978</u> |

(*) Nihai ortaklardan Sabancı'nın Grup şirketlerine fatura ettiği kira bedelini içermektedir.

(**) Sigorta şirketi olarak faaliyet gösteren Aksigorta A.Ş. ve Avivasa Emeklilik ve Hayat A.Ş. ile imzalanan poliçeler kapsamında prim tutarlarını içermektedir.

(***) Grup şirketlerinden Bimsa'nın Grup şirketlerine fatura ettiği IT danışmanlık ve yazılım bedellerini içermektedir.

(****) Grup şirketlerinin faturaladığı danışmanlık bedellerini içermektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR

6.1 Ticari Alacaklar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|-------------------|-------------------|
| <u>Kısa Vadeli Ticari Alacaklar</u> | | |
| Ticari alacaklar | 3.617.454 | 2.737.656 |
| İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 5) | 40.859 | 15.801 |
| Şüpheli ticari alacaklar karşılığı (-) | (1.275.873) | (1.032.928) |
| | <u>2.382.440</u> | <u>1.720.529</u> |

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, vadesi geçmemiş veya değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 1.773.684 TL'dir (31 Aralık 2016: 1.287.924 TL). Vadesi geçmiş alacaklar için aylık %1,40 (31 Aralık 2016: %1,40) gecikme zammı uygulanmaktadır.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacakların toplamı 608.756 TL'dir (31 Aralık 2016: 432.605 TL). Vadesi geçmiş fakat değer düşüklüğüne uğramamış ticari alacaklar ile ilgili yaşlandırma tablosu 31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla aşağıdaki gibidir:

Vadesi Geçmiş Fakat Değer Düşüklüğüne Uğramamış Ticari Alacakların Yaşlandırması

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|------------------|-------------------|-------------------|
| 3 aya kadar | 415.290 | 333.392 |
| 3 ila 6 ay arası | 122.816 | 94.918 |
| 6 ay ve üzeri | 70.650 | 4.295 |
| | <u>608.756</u> | <u>432.605</u> |

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, 1.275.873 TL tutarındaki ticari alacağın değer düşüklüğüne uğradığı tespit edilmiş ve bu alacaklar için karşılık ayrılmıştır (31 Aralık 2016: 1.032.928 TL). Değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklara ayrılması gereken karşılık tutarı belirlenirken faturalama ve tahsilat sisteminden alınan yaşlandırma tablosu kullanılmıştır. Grup yönetimi, geçmiş tecrübelerini dikkate alarak 180 gün ve üzeri vadesi geçmiş ticari alacakları değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklar olarak değerlendirmektedir. Grup yönetimi, 365 gün ve üzeri vadesi geçmiş tarımsal sulama alacakları için karşılık ayırmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 6 - TİCARİ ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

6.1 Ticari Alacaklar (Devamı):

Ticari alacaklara ayrılan karşılığın hareketi aşağıdaki gibidir:

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|-----------------------|------------------------------|------------------------------|
| Açılış bakiyesi | (1.032.928) | (894.662) |
| Dönem gideri | (406.764) | (264.351) |
| Tahsilatlar | 156.437 | 126.085 |
| Silinen alacak tutarı | 7.382 | - |
| Kapanış bakiyesi | <u>(1.275.873)</u> | <u>(1.032.928)</u> |

Grup, tüm elektrik alacakları ile ilgili 1.044.473 TL (31 Aralık 2016: 477.204 TL) tutarında teminat mektubu ve 1.140.458 TL (31 Aralık 2016: 880.004 TL) tutarında depozito ve teminat almıştır.

6.2 Ticari Borçlar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|-------------------|-------------------|
| <u>Kısa Vadeli Ticari Borçlar</u> | | |
| Ticari borçlar | 1.367.406 | 991.607 |
| İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 5) | 145.093 | 126.061 |
| | <u>1.512.499</u> | <u>1.117.668</u> |

Ticari borçlar büyük ölçüde Grup'un Türkiye Elektrik Ticaret ve Taahhüt A.Ş. ("TETAŞ") ve Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. ("EPIAŞ")'den yaptığı elektrik alımlarından kaynaklanmaktadır. Elektrik alımlarından olan borçların ortalama vadesi 18 - 20 gün arasındadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

7.1 Diğer Alacaklar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|-------------------|-------------------|
| Kısa Vadeli Diğer Alacaklar | | |
| Gelir tahakkukları (*) | 403.916 | 275.666 |
| İlişkili taraflardan ticari olmayan alacaklar | 598 | 2 |
| Verilen depozito ve teminatlar | 20.706 | 25.624 |
| Personelden alacaklar | 213 | 176 |
| Şüpheli diğer alacaklar karşılığı (-) | (3.123) | (3.123) |
| Diğer çeşitli alacaklar | 17.657 | 95.126 |
| | <u>439.967</u> | <u>393.471</u> |
| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
| Uzun Vadeli Diğer Alacaklar | | |
| Verilen depozito ve teminatlar (**) | 205.134 | 161.011 |
| Gelir tahakkukları (*) | 204.379 | 33.879 |
| Diğer çeşitli alacaklar (***) | 63.992 | 35.845 |
| | <u>473.505</u> | <u>230.735</u> |

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım ve sayaç okuma hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler abonelerin tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her dönem sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu eksik faturalandırmanın etkileri Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına gelir tahakkuku olarak yansıtılmıştır.

(**) Söz konusu tutar, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not 1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden önce abone olan ve abonelikleri sona eren müşterilere geri ödenen abonelik ücretlerinden oluşmaktadır. Abonelere ödenen bu tutarlar, EPDK tarafından periyodik olarak endekslenmesi öngörülen abonelik ücret bedelleri üzerinden yapılmıştır. Perakende şirketleri (EPS, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını endekslenmiş güncel değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

(***) Grup yönetimi, üçüncü tarife dönemi ile değişen tarife yapısına göre, bünyesinde bulunan elektrik dağıtım şirketleri tarafından ayrılan kıdem tazminatı karşılığının gelir gereksinimi ile alınabileceği söz konusu olduğu için şirketler tarafından hesaplanan kıdem tazminatı karşılığı kadar bir alacak tahakkuk ettirmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 7 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR (Devamı)

7.1 Diğer Alacaklar (Devamı):

Diğer şüpheli alacaklara ayrılan karşılık hareketi aşağıdaki gibidir:

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|------------------|------------------------------|------------------------------|
| Açılış bakiyesi | (3.123) | (3.123) |
| Kapanış bakiyesi | (3.123) | (3.123) |

7.2 Diğer Borçlar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| <u>Diğer kısa vadeli borçlar</u> | | |
| Diğer borçlar | 150.035 | 123.510 |
| Alınan depozitolar | 13.778 | 8.492 |
| Aydınlatma borçları | - | 28.236 |
| Yeni bağlantı borçları | 22.177 | - |
| | <u>185.990</u> | <u>160.238</u> |
| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
| <u>Diğer uzun vadeli borçlar</u> | | |
| Alınan depozitolar (*) | 1.140.458 | 880.004 |
| | <u>1.140.458</u> | <u>880.004</u> |

- (*) Grup, EPS için 31 Mart 2006, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ (Not 1) için 24 Temmuz 2006 tarihinden sonra abone olan müşterilerden abonelik işlemleri için TEDAŞ adına teminat almaktadır. Müşterilerden EPDK tarafından açıklanan tutarlar üzerinden alınan teminatlar söz konusu değerler üzerinden muhasebeleştirilir. Perakende şirketleri (EPS, AEPSAŞ ve TOROSLAR EPSAŞ) ve TEDAŞ arasında imzalanan İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'ne göre, perakende şirketleri müşterilere geri ödenen teminat tutarlarını endekslenmiş güncel değerleri ile takip etmekle yükümlü olup, alınan ve geri ödenen teminatların netini lisans süresinin sonunda TEDAŞ'a geri ödeyecektir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 8 - STOKLAR

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|--------------------------------|-------------------|-------------------|
| Sarf malzemeleri ve ekipmanlar | 100.772 | 72.531 |
| Diğer stoklar | 982 | 1.928 |
| | <u>101.754</u> | <u>74.459</u> |

NOT 9 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER

9.1 Peşin Ödenmiş Giderler:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|-------------------|-------------------|
| <u>Kısa Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler</u> | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
| Gelecek aylara ait giderler | 63.667 | 11.317 |
| Stok alımı için verilen sipariş avansları | 135.035 | 2.411 |
| Personele verilen avanslar | 857 | 345 |
| Verilen diğer avanslar | 79 | 83 |
| | <u>199.638</u> | <u>14.156</u> |
| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
| <u>Uzun Vadeli Peşin Ödenmiş Giderler</u> | <u>2017</u> | <u>2016</u> |
| Gelecek yıllara ait giderler | 4.840 | 1.516 |
| | <u>4.840</u> | <u>1.516</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 9 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER VE ERTELENMİŞ GELİRLER (Devamı)

9.2 Ertelenmiş Gelirler:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|--|-------------------|-------------------|
| Kısa Vadeli Ertelenmiş Gelirler | | |
| Gelecek aylara ait gelirler (*) | 460.324 | 165.711 |
| Alınan sipariş avansları (**) | 145.334 | 22 |
| | <u>605.658</u> | <u>165.733</u> |
| Uzun Vadeli Ertelenmiş Gelirler | | |
| Gelecek yıllara ait gelirler (*) | 1.161 | 25.617 |
| | <u>1.161</u> | <u>25.617</u> |

(*) Elektrik Piyasası Kanunu, Elektrik Piyasası Tarifesi Yönetmeliği ve diğer ilgili düzenlemelere göre, Grup'un dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleri gelir tavanına tabidir. Gerçekleşen gelir, dağıtım, iletim ve sayaç okuma hizmetleriyle ilgili faaliyet giderleri ve yatırım ihtiyaçlarını kapsayacak şekilde belirlenmiştir. Benzer şekilde, iletim geliri tamamen Türkiye Elektrik İletim A.Ş. tarafından yansıtılan iletim maliyetinden oluşmaktadır. Bu düzenlemeler tüketim düzeyine bakılmaksızın Grup'un gelirini garanti etmektedir. Grup tarafından yapılan fazla veya eksik faturalandırmalar, her yıl sonunda hesaplanmakta ve EPDK tarafından iki yıl sonra tarifeler vasıtasıyla düzeltilmektedir. Söz konusu fazla faturalandırmanın etkisi Grup'un ekli konsolide finansal tablolarına ertelenmiş gelir olarak yansıtılmıştır.

(**) Alınan sipariş avansları, EPIAŞ'a geri elektrik satış işlemlerinden kaynaklanmaktadır. Bu avanslar ay sonlarında kesilen fatura tutarlarından mahsup edilmektedir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 10 - FİNANSAL VARLIKLAR

| | Finansal varlık | |
|---|-------------------|-------------------|
| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
| Bir yıl içinde | 691.860 | 653.754 |
| 1-3 yıl | 789.525 | 789.272 |
| 3-5 yıl | 889.680 | 953.774 |
| 5 yıldan fazla | 4.067.366 | 1.896.506 |
| | <u>6.438.431</u> | <u>4.293.306</u> |
| Kısa vadeli finansal varlıklar | 691.860 | 653.754 |
| Uzun vadeli finansal varlıklar | 5.746.571 | 3.639.552 |
| | <u>6.438.431</u> | <u>4.293.306</u> |
| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
| 1 Ocak 2017 itibarıyla finansal varlık | 4.293.306 | 3.021.041 |
| Yatırımlar | 1.573.484 | 1.555.546 |
| Tahsilatlar | (979.239) | (851.546) |
| <i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri</i> | <i>(591.706)</i> | <i>(443.235)</i> |
| <i>Makul değer getiri tutarı geri ödemeleri</i> | <i>(437.167)</i> | <i>(344.804)</i> |
| <i>Geçmiş tarife dönemi düzeltmeleri</i> | <i>49.634</i> | <i>(63.507)</i> |
| Faiz geliri | 1.013.557 | 609.628 |
| Makul değer farkı ve diğer | 537.323 | (41.363) |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla finansal varlık | <u>6.438.431</u> | <u>4.293.306</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

| | Makine, tesis ve cihazlar | Taşıt araçları | Demirbaşlar | Yapılmakta olan yatırımlar | Toplam |
|---|------------------------------|-------------------|-------------|-------------------------------|----------|
| Maliyet | | | | | |
| 1 Ocak 2017 itibarıyla açılış bakiyesi | 15.061 | 36.946 | 25.670 | - | 77.677 |
| Alımlar | 82.630 | 3.492 | 9.872 | 2.035 | 98.029 |
| Çıkışlar | - | - | - | - | - |
| Ana ortaklıkla birleşmeden transfer edilen varlıklar | - | - | 2.049 | - | 2.049 |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla kapanış bakiyesi | 97.691 | 40.438 | 37.591 | 2.035 | 177.755 |
| Birikmiş Amortisman | | | | | |
| 1 Ocak 2017 itibarıyla açılış bakiyesi | (1.052) | (15.775) | (2.840) | - | (19.667) |
| Dönem gideri | (4.851) | (10.713) | (3.110) | - | (18.674) |
| Çıkışlar | - | - | - | - | - |
| Ana ortaklıkla birleşmeden transfer edilen birikmiş amortisman | - | - | (1.489) | - | (1.489) |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla kapanış bakiyesi | (5.903) | (26.488) | (7.439) | - | (39.830) |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla net defter değeri | 91.788 | 13.950 | 30.152 | 2.035 | 137.925 |
| | Makine, tesis ve cihazlar | Taşıt araçları | Demirbaşlar | Yapılmakta olan yatırımlar | Toplam |
| Maliyet Değeri | | | | | |
| 1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi | 4.806 | 36.946 | 213 | - | 41.965 |
| Alımlar | 10.255 | - | 25.457 | - | 35.712 |
| 31 Aralık 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi | 15.061 | 36.946 | 25.670 | - | 77.677 |
| Birikmiş Amortisman | | | | | |
| 1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi | - | (10.974) | (141) | - | (11.115) |
| Dönem gideri | (1.052) | (4.801) | (2.699) | - | (8.552) |
| 31 Aralık 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi | (1.052) | (15.775) | (2.840) | - | (19.667) |
| 31 Aralık 2016 itibarıyla net defter değeri | 14.009 | 21.171 | 22.830 | - | 58.010 |

Faydalı ömür

| | |
|---------------------------|-------|
| Makine, tesis ve cihazlar | 5 yıl |
| Taşıt araçları | 3 yıl |
| Demirbaşlar | 5 yıl |

18.127 TL ve 547 TL amortisman giderleri sırasıyla genel yönetim giderlerinde ve satışların maliyetinde muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2016: genel yönetim giderleri: 8.552 TL ve 2016 satışların maliyeti: Bulunmamaktadır).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 12 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

| | Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri | İşletme hakkı devri | Şerefiye | Bilgisayar yazılımları | Diğer maddi olmayan duran varlıklar | Toplam |
|---|--|------------------------|-----------|---------------------------|--|-------------|
| Maliyet | | | | | | |
| 1 Ocak 2017 itibarıyla açılış bakiyesi | 4.390.673 | 1.650.121 | 2.730.031 | 1.152 | 28.480 | 8.800.457 |
| Alımlar | - | - | - | - | 28.022 | 28.022 |
| Ana ortaklıkla birleşmeden transfer edilen varlıklar | - | - | - | - | 1.679 | 1.679 |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla kapanış bakiyesi | 4.390.673 | 1.650.121 | 2.730.031 | 1.152 | 58.181 | 8.830.158 |
| Birikmiş İtfa Payları | | | | | | |
| 1 Ocak 2017 itibarıyla açılış bakiyesi | (699.371) | (208.586) | - | (1.150) | - | (909.107) |
| Dönem gideri | (152.108) | (56.555) | - | - | (7.994) | (216.657) |
| Ana ortaklıkla birleşmeden transfer edilen birikmiş itfa payları | - | - | - | - | (964) | (964) |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla kapanış bakiyesi | (851.479) | (265.141) | - | (1.150) | (8.958) | (1.126.728) |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla net defter değeri | 3.539.194 | 1.384.980 | 2.730.031 | 2 | 49.223 | 7.703.430 |
| | | | | | | |
| | Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri | İşletme hakkı devri | Şerefiye | Bilgisayar yazılımları | Diğer maddi olmayan duran varlıklar | Toplam |
| Maliyet | | | | | | |
| 1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi | 4.390.673 | 1.650.121 | 2.730.031 | 1.152 | - | 8.771.977 |
| Alımlar | - | - | - | - | 28.480 | 28.480 |
| 31 Aralık 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi | 4.390.673 | 1.650.121 | 2.730.031 | 1.152 | 28.480 | 8.800.457 |
| Birikmiş İtfa Payları | | | | | | |
| 1 Ocak 2016 itibarıyla açılış bakiyesi | (547.263) | (152.031) | - | (427) | - | (699.721) |
| Dönem gideri | (152.108) | (56.555) | - | (723) | - | (209.386) |
| 31 Aralık 2016 itibarıyla kapanış bakiyesi | (699.371) | (208.586) | - | (1.150) | - | (909.107) |
| 31 Aralık 2016 itibarıyla net defter değeri | 3.691.302 | 1.441.535 | 2.730.031 | 2 | 28.480 | 7.891.350 |

216.657 TL itfa payı gideri genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir (31 Aralık 2016: 209.386 TL).

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devri, işletme birleşmesi sırasında TFRS 3'e göre ayrı ayrı muhasebeleştirilmiştir.

31 Mart 2006'da BEDAŞ ve 24 Temmuz 2006'da AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAŞ, TEDAŞ ile İHD Sözleşmesi'ni imzalamışlardır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 12 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR (Devamı)

İHD Sözleşmesi'ne uygun olarak, TEDAŞ dağıtım sisteminin işletme hakkını, dağıtım sistemi tesislerini, dağıtım sistemi için gerekli olan tüm taşınır ve taşınmazları 2036 yılı sonuna kadar BEDAŞ'a, 2042 yılı sonuna kadar AYEDAŞ ve TOROSLAR EDAS'a devretmiştir. Gelecekteki nakit akışlarının tahmini tutarları üzerinden İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nin net gerçekleştirilebilir bedeli belirlenmiştir. Söz konusu bedelden TFRS Yorum 12'ye (Not 10) göre bir finansal varlık hesaplandıktan sonra kalan bakiye TFRS 3'e göre maddi olmayan duran varlık olarak muhasebeleştirilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkilerinin belirlenmesinde, farklı müşteri grupları ile olan ilişkiler belirlenmiş ve Grup yönetimi tarafından perakende satış müşterileri için İHD Sözleşmesi boyunca gerçeğe uygun değer tahmin edilmiştir.

Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile İHD Sözleşmesinin itfası, İHD Sözleşmesi'nin bitimine kadar olan süre itfa süresi kabul edilerek, 25- 30 yıl aralığında faydalı ömür ile sabit oranlı amortisman yöntemine göre hesaplanmış, ve söz konusu itfa payı faaliyet giderleri altında gösterilmiştir.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Şerefiye üzerinde herhangi bir değer düşüklüğü bulunmamaktadır (31 Aralık 2016: Bulunmamaktadır).

NOT 13 - KARŞILIKLAR

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|--------------------------------------|-------------------|-------------------|
| <u>Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar</u> | | |
| Dava karşılığı (*) | 157.238 | 138.417 |
| | <u>157.238</u> | <u>138.417</u> |

(*) Dava karşılığı, davalara ilişkin muhtemel nakit çıkışlarına ilişkin ayrılmaktadır. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla söz konusu karşılık, Grup'un aleyhine sonuçlanma olasılığı yüksek olan davaların, Grup yönetimi tarafından değerlendirilmesi sonucunda hesaplanmıştır.

Grup, katlanmış olduğu kayıp ve kaçak maliyetlerini EPDK'nın belirlemiş olduğu tarife doğrultusunda tüketicilere yansıtmaktadır. Tüketicilerin; haksız olarak alındığı gerekçesiyle, bu bedellerin iadesi yönünde açtığı bazı davalara ilişkin olarak, yerel mahkemeler ve tüketici hakem heyetleri tarafından leyhte ve aleyhte verilen kararlar mevcuttur. 2016 yılı Haziran ayında 6446 sayılı kanununun 17. maddesine, "EPDK tarafından gelir ve tarife düzenlemeleri kapsamında belirlenen bedellere ilişkin olarak yapılan başvurularda ve açılan davalarda; tüketici hakem heyetleri ile mahkemelerin yetkisi, bu bedellerin, EPDK'nın düzenleyici işlemlerine uygunluğunun denetimi ile sınırlıdır" hükmü eklenmiştir. Bu madde ile kayıp kaçak bedelleri için açılan davalarda mahkemelerin sadece tahakkuk ettirilen kayıp kaçak bedellerinin EPDK düzenlemelerine uygun biçimde hesaplanıp hesaplanmadığını inceleyebileceği düzenlenmiş ve kayıp kaçak bedellerinin alınıp alınmayacağı yönünde yargılama yapılamayacağı hüküm altına alınmıştır. Rapor tarihi itibarıyla, Grup şirketleri aleyhine bu konuda açılmış olan davaların toplam tutarı 126.397 TL'dir (31 Aralık 2016: 176.134 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 13 – KARŞILIKLAR (Devamı)

Karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

| | Dava karşılığı | Toplam |
|----------------------------------|-------------------|----------------|
| 1 Ocak 2017 itibarıyla bakiye | 138.417 | 138.417 |
| İlave karşılık | 48.278 | 48.278 |
| Karşılıkların iptali | (29.457) | (29.457) |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla bakiye | <u>157.238</u> | <u>157.238</u> |

| | Dava karşılığı | Toplam |
|----------------------------------|-------------------|----------------|
| 1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye | 145.220 | 145.220 |
| İlave karşılık | 31.726 | 31.726 |
| Karşılıkların iptali | (38.529) | (38.529) |
| 31 Aralık 2016 itibarıyla bakiye | <u>138.417</u> | <u>138.417</u> |

NOT 14 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER

| 31 Aralık 2017 | TL karşılığı | TL |
|--|------------------|------------------|
| A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı | 37.454 | 37.454 |
| - <i>Teminat</i> (*) | 37.454 | 37.454 |
| B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı | 1.714.899 | 1.714.899 |
| - <i>Teminat</i> | <u>1.714.899</u> | <u>1.714.899</u> |
| Toplam | <u>1.752.353</u> | <u>1.752.353</u> |

| 31 Aralık 2016 | TL karşılığı | TL |
|--|------------------|------------------|
| A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı | 25.395 | 25.395 |
| - <i>Teminat</i> (*) | 25.395 | 25.395 |
| B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı | 1.598.516 | 1.598.516 |
| - <i>Teminat</i> | <u>1.598.516</u> | <u>1.598.516</u> |
| Toplam | <u>1.623.911</u> | <u>1.623.911</u> |

(*) Yeni bölgelerin alımı için bankalara verilen teminat mektuplarına ilişkindir.

Yatırım yapma yükümlülüğü

İşletim Hakkı İmtiyaz Sözleşmesi'nde belirtilen ve Grup tarafından tamamlanması gereken yıllık genişleme, yenileme ve geliştirme ile ilgili yatırımlar, tarifelerin hazırlanma döneminde belirlenmiştir. Söz konusu yatırımlar, EPDK tarafından onaylanan 1. uygulama tarife dönemi çerçevesinde olduğundan, Grup belirlenen yatırımları yapmakla mükelleftir. Bu yatırımların uygulanması her yılın sonunda Grup'tan alınan raporlar dahilinde EPDK tarafından kontrol edilmektedir. Yapılan bazı yatırımlar EPDK tarafından belirlenen birim fiyat uygulamasına tabidir. Halihazırdaki düzenlemelere göre Grup, EPDK'nın onayını aldıktan sonra yıllar arası transferler yapabilir. 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla yatırım yapma yükümlülüğü bulunmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 14 – TAAHHÜTLER VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

Enerji Satış Anlaşmaları

Grup, geçiş dönemi boyunca gerekli olan enerjiyi tedarik etmek için TETAŞ ve Elektrik Üretim A.Ş. ("EUAŞ") portföyündeki şirketlerle Enerji Satış Anlaşmaları yapmıştır. Bu enerji satış anlaşmaları geçiş dönemi için belirlenen fiyatlar üzerinden yapılmıştır. Geçiş dönemi boyunca Grup, enerji satış anlaşmalarında belirtilen miktarları almakla yükümlüdür. Hali hazırdaki operasyonel şartlar ve piyasa yapısında, Grup'un enerji talebi anlaşmalarda belirtilen miktarların üzerindedir ve Grup düzenli olarak EPIAŞ'tan alım yapmaktadır. Bu sebeple Grup tarafından enerji satış anlaşmalarındaki şartları karşılayamamaktan doğabilecek bir yükümlülük öngörülmektedir.

Rekabet Kurulu Soruşturması

Kasım 2016'da yapılan ön incelemeyi takiben, Rekabet Kurulu Aralık 2016'da Şirket'in bağlı ortaklıklarının 4054 sayılı Rekabet Kanununa uygun hareket edip etmediğinin tespitine yönelik soruşturma başlatılmasına karar vermiştir. Rekabet Kurulu, 5 Ocak 2018 tarihinde soruşturmaya ilişkin raporunu Şirket'e iletmış olup, soruşturma raporunda, Şirket'in dağıtım ve perakende şirketlerinin hakim durumlarını kötüye kullandıkları ve idari para cezası verilmesi gerektiği iddia edilmektedir. Şirket, bir sonraki adım olarak, Soruşturma Raporu'nda yer alan iddialara karşı, ilgili yasal süre içerisinde, ikinci yazılı savunmasını iletmeyi planlamaktadır. Soruşturma Raporu'nun, Rekabet Kurulu bakımından bir bağlayıcılığı bulunmamaktadır. Zira, Rekabet Kurulu, Soruşturma Raporu'nda yer alan iddiaların tersine de karar verebilecektir. Soruşturma sürecinin 2018 yılının Ağustos ayı sonunda tamamlanması beklenmektedir.

Soruşturma raporunun Şirket'in bağlı ortaklıklarına iletilmiş olması, Şirket'in bağlı ortaklıklarının faaliyetlerinin Rekabet Kanunu'nu ihlal etmiş olduğu ve Şirket'in bağlı ortaklıklarının ceza almaları gerektiği yönünde değerlendirilemeyecektir. Şirket ve bağlı ortaklıkları işlemlerini, Rekabet Kanunu ve diğer düzenlemelere uygun olarak gerçekleştirmektedir.

NOT 15 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Ödenecek sosyal güvenlik primleri | 30.647 | 23.151 |
| Personele ödenecek ücretler | 19.336 | 16.079 |
| | <u>49.983</u> | <u>39.230</u> |

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|------------------------------|-------------------|-------------------|
| İkramiye karşılıkları | 22.724 | 12.398 |
| Kullanılmayan izin karşılığı | 23.188 | 17.064 |
| | <u>45.912</u> | <u>29.462</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 15 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

İkramiye ve izin karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

| | İkramiye karşılıkları | Kullanılmayan izin karşılığı | Toplam |
|---|--------------------------|---------------------------------|---------------|
| 1 Ocak 2017 itibarıyla bakiye | 12.398 | 17.064 | 29.462 |
| İlave karşılık | 19.719 | 5.694 | 25.413 |
| Karşılıkların iptali / ödeme | (12.434) | - | (12.434) |
| Ana ortaklıkla birleşmeden doğan yükümlülük | 3.041 | 430 | 3.471 |
| 31 Aralık 2017 itibarıyla bakiye | <u>22.724</u> | <u>23.188</u> | <u>45.912</u> |

| | İkramiye karşılıkları | Kullanılmayan izin karşılığı | Toplam |
|----------------------------------|--------------------------|---------------------------------|---------------|
| 1 Ocak 2016 itibarıyla bakiye | 7.794 | 14.320 | 22.114 |
| İlave karşılık | 13.736 | 3.179 | 16.915 |
| Karşılıkların iptali | (9.132) | (435) | (9.567) |
| 31 Aralık 2016 itibarıyla bakiye | <u>12.398</u> | <u>17.064</u> | <u>29.462</u> |

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---------------------------|-------------------|-------------------|
| Kıdem tazminatı karşılığı | <u>69.544</u> | <u>56.442</u> |
| | <u>69.544</u> | <u>56.442</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 15 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Grup, Türk İş Kanunu'na göre, en az bir yıllık hizmeti tamamlayarak 25 yıllık çalışma hayatı ardından emekliye ayrılan (kadınlar için 58, erkekler için 60 yaş), iş ilişkisi kesilen, askerlik hizmetleri için çağrılan veya vefat eden her çalışanına kıdem tazminatı ödemek mecburiyetindedir.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla ödenecek kıdem tazminatı, aylık 4.732,48 TL (tam TL) (31 Aralık 2016: 4.297,21 TL (tam TL)) tavanına tabidir.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir. Kıdem tazminatı karşılığı, Grup'un, çalışanların emekli olmasından kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülük tutarının bugünkü değerinin tahmin edilmesi yoluyla hesaplanmaktadır. TMS 19 *Çalışanlara Sağlanan Faydalar*, Grup'un yükümlülüklerinin, tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak geliştirilmesini öngörür. Bu doğrultuda, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Ana varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülük tutarının enflasyona paralel olarak artacak olmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel oranı ifade eder. Bu nedenle, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, ekli konsolide finansal tablolarda karşılıklar, geleceğe ilişkin, çalışanların emekliliğinden kaynaklanacak muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. İlgili finansal durum tablosu tarihlerindeki karşılıklar, yıllık %6,00 enflasyon ve %11,00 iskonto oranı varsayımlarına göre yaklaşık %4,72 olarak elde edilen reel iskonto oranı kullanılmak suretiyle hesaplanmıştır (31 Aralık 2016: enflasyon %7,00 ve iskonto oranı %11,30, reel iskonto oranı %4,02). Grup'un kıdem tazminatı karşılığının hesaplanmasında 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren geçerli olan 5.001,07 TL (tam TL) tavan tutarı dikkate alınmıştır (1 Ocak 2017: 4.426,16 TL (tam TL)).

Grup yönetimi, üçüncü tarife dönemi ile değişen tarife yapısına göre, bünyesinde bulunan elektrik dağıtım şirketleri tarafından ayrılan kıdem tazminatı karşılığının gelir gereksinimi ile alınabileceğini değerlendirmiş olup 31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla söz konusu şirketler tarafından hesaplanan kıdem tazminatı karşılığı kadar bir alacak tahakkuk ettirmiştir.

Kıdem tazminatı karşılığının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

| | 2017 | 2016 |
|--|---------------|---------------|
| 1 Ocak itibarıyla karşılık | 56.442 | 58.825 |
| Hizmet maliyeti | 25.445 | 18.897 |
| Faiz maliyeti | 2.316 | 1.557 |
| Ödenen kıdem tazminatları | (12.387) | (18.332) |
| Aktüeryal kayıp / (kazanç) | (2.460) | (4.505) |
| Ana ortaklıkla birleşmeden ilave edilen yükümlülük | 188 | - |
| 31 Aralık itibarıyla karşılık | <u>69.544</u> | <u>56.442</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 16 - DİĞER VARLIKLAR VE YÜKÜMLÜLÜKLER

16.1 Diğer Dönen Varlıklar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Devreden KDV | 57.903 | 3.587 |
| Peşin ödenen diğer vergi ve fonlar | 25 | 181 |
| Diğer | 11 | 719 |
| | <u>57.939</u> | <u>4.487</u> |

16.2 Diğer Duran Varlıklar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|--------------|-------------------|-------------------|
| Devreden KDV | 208.133 | 123.032 |
| | <u>208.133</u> | <u>123.032</u> |

16.3 Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|--------------------------|-------------------|-------------------|
| Ödenecek vergi ve fonlar | 321.363 | 166.702 |
| Diğer | 2.108 | 4.112 |
| | <u>323.471</u> | <u>170.814</u> |

NOT 17 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ

17.1 Sermaye:

| Hissedarlar | 31 Aralık 2017 | | 31 Aralık 2016 | |
|------------------------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
| | Pay (%) | TL | Pay (%) | TL |
| Hacı Ömer Sabancı Holding A.Ş. | 50 | 590.534,5 | 50 | 1.982.264 |
| DD Turkey Holdings S.A.R.L. (E.ON) | 50 | 590.534,5 | 50 | 1.982.264 |
| | 100 | 1.181.069 | 100 | 3.964.528 |
| Sermaye düzeltme farkları (*) | | 2.836.364 | | - |
| Toplam sermaye | | <u>4.017.433</u> | | <u>3.964.528</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

17.1 Sermaye (Devamı):

Şirket Yönetim Kurulu tarafından 30 Kasım 2016 tarihinde alınan 14 sayılı karar ile zararlar sonrası bilançoda oluşan açığı kapatmak amacıyla Türk Ticaret Kanunu'nun 474'üncü maddesi uyarınca sermaye azaltımına gidilmesine karar verilmiştir. Söz konusu işlem neticesinde sermaye azaltımı geçmiş yıl zararlarına mahsup edilmiş olup özkaynaklar toplamında herhangi bir değişiklik meydana gelmemiştir.

20 Nisan 2017 tarihi Yönetim Kurulu Kararı ile Enerjisa Enerji A.Ş., Enerjisa Elektrik Dağıtım A.Ş. ("EEDAŞ") ile EEDAŞ bağlı ortaklıkları olan şirketlerle beraber tüm aktif ve pasifleriyle birlikte devir alma yöntemiyle birleşme kararı almıştır. Ayrıca 25 Ağustos 2017 tarihinde Grup'un elektrik üretim ve toptan satış iş alanları ayrılarak başka bir şirket altında toplanmıştır. Bu işlemler sonucunda kayıtlı sermayede gerekli düzeltmeler yapılmıştır.

Sermaye düzeltme farkları, yasal mevzuata göre birleşme ve ayrılma işlemlerinden sonra yasal kayıtlarda sermaye yedeği niteliğindeki kayıtlı sermaye tutarını ifade etmektedir (Not 1). Bu tutar, TFRS gerekliliklerine uymak için sermaye düzeltme farkları olarak sınıflandırılmıştır.

Şirket'in 31 Aralık 2017 itibarıyla sermayesi 118.106.900 bin adet adi hisseden oluşmaktadır (2016: 396.452.800 bin adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 0,01 TL'dir (31 Aralık 2016: hisse başı 0,01 TL).

17.2 Hisse başına kazanç:

Konsolide kar veya zarar tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net dönem karından adi hisse senedi sahiplerine isabet eden kısmın dönem içindeki ağırlıklı ortalama adi hisse senedi sayısına bölünmesiyle hesaplanır.

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|------------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Net dönem karı | 988.009 | 377.393 |
| Ağırlıklı ortalama hisse adedi (*) | 118.106.900.000 | 396.452.800.000 |
| Hisse başına kazanç (kr) | 0,84 | 0,10 |

(*) 31 Aralık 2017 ve 2016 tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde, hisse başına kazanç, cari dönem ile mukayese etmek üzere, 2016 yılında Türk Ticaret Kanunu'nun 474'üncü maddesi uyarınca indirgenmiş sermayeden sonra mevcut hisse senedi sayısına göre hesaplanmaktadır.

17.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|----------------|-------------------|-------------------|
| Yasal yedekler | 185.265 | 139.190 |
| | <u>185.265</u> | <u>139.190</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 17 - SERMAYE, YEDEKLER VE DİĞER ÖZKAYNAK KALEMLERİ (Devamı)

17.3 Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler (Devamı)

Türk Ticaret Kanunu'na göre genel kanuni yedek akçe, Şirket'in ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşmaya kadar, yıllık karın %5'i olarak ayrılır. Diğer kanuni yedek akçe, pay sahiplerine yüzde beş oranında kar payı ödendikten sonra, kardan pay alacak kişilere dağıtılacak toplam tutarın %10'u oranında ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre, genel kanuni yedek akçe sermayenin veya çıkarılmış sermayenin yarısını aşmadığı takdirde, sadece zararların kapatılmasına, işlerin iyi gitmediği zamanlarda işletmeyi devam ettirmeye veya işsizliğin önüne geçmeye ve sonuçlarını hafifletmeye elverişli önlemler alınması için kullanılabilir.

NOT 18 - HASILAT

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|--|------------------------------|------------------------------|
| Elektrik satışı ve sağlanan hizmetlerden elde edilen hasılat | 11.324.199 | 8.491.244 |
| <i>Perakende satış hasılatı</i> | 7.076.392 | 5.399.751 |
| <i>Perakende satış hizmeti hasılatı</i> | 254.541 | 243.962 |
| <i>Dağıtım aydınlatma satış hasılatı</i> | 176.855 | 143.289 |
| <i>Dağıtım hizmeti hasılatı</i> | 3.146.508 | 2.156.927 |
| <i>İletim sistemi kullanım hasılatı</i> | 596.713 | 547.314 |
| <i>Diğer bölgeler dağıtım hizmeti hasılatı</i> | 73.190 | - |
| Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri | 1.013.557 | 609.628 |
| Diğer gelirler | 7.062 | 2.508 |
| | <u>12.344.818</u> | <u>9.103.380</u> |

NOT 19 - SATIŞLARIN MALİYETİ

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|--|------------------------------|------------------------------|
| Elektrik alımı | (7.715.550) | (5.953.189) |
| <i>Perakende elektrik alımı</i> | (6.920.117) | (5.173.866) |
| <i>Dağıtım ile ilgili enerji alımı (*)</i> | (795.433) | (779.323) |
| Sistem kullanım bedeli | (669.903) | (547.314) |
| Diğer | (26.874) | (453) |
| | <u>(8.412.327)</u> | <u>(6.500.956)</u> |

(*) Kayıp/kaçak ve aydınlatma ile ilgili enerji alımlarından oluşmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 20 - GENEL YÖNETİM GİDERLERİ

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|-----------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Genel yönetim giderleri (-) | (1.518.648) | (1.227.836) |
| | <u>(1.518.648)</u> | <u>(1.227.836)</u> |

Genel yönetim giderlerinin detayları aşağıdaki gibidir:

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|--------------------------------------|------------------------------|------------------------------|
| Personel giderleri | (670.614) | (539.642) |
| Amortisman giderleri ve itfa payları | (234.784) | (217.938) |
| Malzeme kullanım giderleri | (183.058) | (125.768) |
| Dışarıdan sağlanan hizmet giderleri | (74.002) | (35.443) |
| Kira giderleri | (53.928) | (39.535) |
| Avukatlık giderleri | (45.880) | (35.152) |
| Danışmanlık giderleri | (33.296) | (43.432) |
| Bakım onarım gideri | (45.634) | (32.511) |
| Vergi, resim ve harçlar | (27.122) | (23.282) |
| Güvenlik giderleri | (22.305) | (22.357) |
| Seyahat giderleri | (14.662) | (10.793) |
| Sigorta giderleri | (10.514) | (9.931) |
| İletişim ve bilgi işlem giderleri | (14.950) | (23.435) |
| Diğer giderler | (87.899) | (68.617) |
| | <u>(1.518.648)</u> | <u>(1.227.836)</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 21 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

21.1 Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler:

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|--|------------------------------|------------------------------|
| Kaçak elektrik cezaları | 90.257 | 15.398 |
| Vadesi geçmiş elektrik alacaklarından elde edilen faiz geliri | 87.489 | 77.949 |
| Kira gelirleri | 6.144 | 6.303 |
| Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz geliri | - | 19.370 |
| Tazminat ve ceza gelirleri | 151 | - |
| Dava gelirleri | - | 14.174 |
| Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kazançları | - | 3.886 |
| Diğer gelirler | 3.015 | 7.571 |
| | <u>187.056</u> | <u>144.651</u> |

21.2 Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler:

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|--|------------------------------|------------------------------|
| Şüpheli alacak karşılığı gideri | (250.327) | (138.266) |
| Depozito ve teminatlar değerlendirme farkları | (78.514) | (40.287) |
| Türev enstrümanlar gerçeğe uygun değer farkı kayıpları | (1.846) | - |
| Gelir tavanı düzenlemesiyle ilgili faiz gideri | (934) | - |
| Ceza giderleri | (275) | (38.393) |
| Diğer giderler | (28.293) | (29.983) |
| | <u>(360.189)</u> | <u>(246.929)</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 22 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

22.1 Finansal Gelirler:

| | 1 Ocak 31 Aralık 2017 | 1 Ocak 31 Aralık 2016 |
|---------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Repo faiz gelirleri | 88.491 | 39.729 |
| | <u>88.491</u> | <u>39.729</u> |

22.2 Finansal Giderler:

| | 1 Ocak 31 Aralık 2017 | 1 Ocak 31 Aralık 2016 |
|-----------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Kredi faiz giderleri (*) | (968.611) | (735.174) |
| Banka komisyon giderleri | (14.466) | (8.549) |
| Kur farkı geliri / (gideri) - net | (62.406) | (54.114) |
| | <u>(1.045.483)</u> | <u>(797.837)</u> |

(*) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, Özelleştirme İdaresi'ne faiz giderleri bulunmamaktadır (31 Aralık 2016: 41.780 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 - GELİR VERGİLERİ

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|------------------------------|------------------------------|
| <u>Cari Dönem Vergisi İle İlgili Kısa Vadeli Varlıklar</u> | | |
| Peşin ödenen vergi ve fonlar | 11.215 | 238 |
| | <u>11.215</u> | <u>238</u> |
| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
| <u>Dönem karı vergi varlığı / yükümlülüğü:</u> | | |
| Cari dönem kurumlar vergisi karşılığı | 51.342 | 148.215 |
| Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar | (47.617) | (141.899) |
| | <u>3.725</u> | <u>6.316</u> |
| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
| <u>Vergi gideri / (geliri) aşağıdakilerden oluşmaktadır:</u> | | |
| Cari vergi gideri | 51.342 | 148.215 |
| Geçici farkların oluşması ve ortadan kalkmasına ilişkin ertelenmiş vergi gideri / (geliri), net | 244.367 | (11.406) |
| Toplam vergi gideri | <u>295.709</u> | <u>136.809</u> |

Kurumlar Vergisi

Grup, Türkiye’de geçerli olan kurumlar vergisine tabidir. Grup’un cari dönem faaliyet sonuçlarına ilişkin tahmini vergi yükümlülükleri için ekli konsolide finansal tablolarda gerekli karşılıklar ayrılmıştır.

Vergiye tabi kurum kazancı üzerinden tahakkuk ettirilecek kurumlar vergisi oranı ticari kazancın tespitinde gider yazılan vergi matrahından indirilemeyen giderlerin eklenmesi ve vergiden istisna kazançlar, vergiye tabi olmayan gelirler ve diğer indirimler (varsa geçmiş yıl zararları ve tercih edildiği takdirde kullanılan yatırım indirimleri) düşüldükten sonra kalan matrah üzerinden hesaplanmaktadır.

2017 yılı için uygulanan kurumlar vergisi oranı %20’dir (31 Aralık 2016: %20).

Türkiye’de geçici vergi üçer aylık dönemler itibarıyla hesaplanmakta ve tahakkuk ettirilmektedir. 2017 yılı kurum kazançları üzerinden hesaplanması gereken geçici vergi oranı %20’dir (31 Aralık 2016: %20). Ancak Kurumlar Vergisi Kanunu’na eklenen Geçici 10’ncü madde uyarınca %20’lik kurumlar vergisi oranı, kurumların 2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemlerine (özel hesap dönemi tayin edilen kurumlar için ilgili yıl içinde başlayan hesap dönemlerine) ait kurum kazançları için %22 olarak uygulanacaktır. Şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında (2018, 2019 ve 2020 yılı vergilendirme dönemleri için %22) geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip on yedinci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyanamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi mahsup edilebilir.

Zararlar gelecek yıllarda oluşacak vergilendirilebilir kardan düşülmek üzere, maksimum 5 yıl taşınabilir. Ancak oluşan zararlar geriye dönük olarak önceki yıllarda oluşan karlardan düşülemez.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

Türkiye’de vergi değerlendirmesiyle ilgili kesin ve kati bir mutabakatlaşma prosedürü bulunmamaktadır. Şirketler ilgili yılın hesap kapama dönemini takip eden yılın 1-25 Nisan tarihleri arasında vergi beyannamelerini hazırlamaktadır. Vergi Dairesi tarafından bu beyannameler ve buna baz olan muhasebe kayıtları 5 yıl içerisinde incelenerek değiştirilebilir.

Gelir Vergisi Stopajı

Kurumlar vergisine ek olarak, dağıtılması durumunda kar payı elde eden ve bu kar paylarını kurum kazancına dahil ederek beyan eden tam mükellef kurumlara ve yabancı şirketlerin Türkiye’deki şubelerine dağıtılanlar hariç olmak üzere kar payları üzerinden ayrıca gelir vergisi stopajı hesaplanması gerekmektedir. Gelir vergisi %15 olarak uygulanmaktadır. Dağıtılmayıp sermayeye ilave edilen kar payları gelir vergisi stopajına tabi değildir.

Ertelenmiş vergi

Grup, vergiye esas yasal finansal tabloları ile TMS’ye göre hazırlanmış finansal tabloları arasındaki farklılıklardan kaynaklanan geçici zamanlama farkları için ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü muhasebeleştirilmektedir. Söz konusu farklılıklar genellikle bazı gelir ve gider kalemlerinin vergiye esas finansal tablolar ile TMS’ye göre hazırlanan finansal tablolarda farklı dönemlerde yer almasından kaynaklanmakta olup, söz konusu farklar aşağıda belirtilmektedir.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, ertelenmiş vergi aktifleri ve pasiflerinin hesaplanmasında kullanılan vergi oranı %22’dir (2016: %20).

1 Ocak 2018 tarihinden itibaren 3 yıl için geçerli vergi oranı %22 olarak değiştiği için, 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında, 3 yıl içinde (2018, 2019 ve 2020 yılları içinde) gerçekleşmesi / kapanması beklenen geçici farklar için %22 vergi oranı kullanılmıştır. Ancak, 2020 yılından sonrası için geçerli kurumlar vergisi oranı %20 olduğu için, 2020 sonrası gerçekleşmesi / kapanması beklenen geçerli farklar için %20 vergi oranı kullanılmıştır.

| <u>Ertelenmiş vergi (varlıkları) / yükümlülükleri</u> | <u>31 Aralık 2017</u> | <u>31 Aralık 2016</u> |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Müşteri sözleşmeleri ve ilişkileri ile işletme hakkı devrinden kaynaklanan farklar | 984.835 | 1.026.568 |
| Maddi ve maddi olmayan duran varlıklara ilişkin geçici farklar ve hizmet imtiyaz sözleşmesinden kaynaklanan farklar | 82.766 | (126.332) |
| Kıdem tazminatı karşılığı | (4.604) | (1.737) |
| Şüpheli ticari alacaklar karşılığı | 19.790 | (4.693) |
| Dava karşılıkları | (32.063) | (24.088) |
| Kullanılmamış izin karşılığı | (4.962) | (2.366) |
| Gelir tavanı düzeltmelerinin etkisi | 50.018 | 21.879 |
| Gecikme cezaları | (17.244) | (13.576) |
| Sistem değişikliği | (39.090) | (39.090) |
| İndirilebilir mali zararlar | (144.143) | (112.936) |
| Diğer | (14.807) | 55.332 |
| | <u>880.496</u> | <u>778.961</u> |
| | <u>31 Aralık 2017</u> | <u>31 Aralık 2016</u> |
| Ertelenmiş vergi (varlığı) | (209.957) | (247.703) |
| Ertelenmiş vergi yükümlülüğü | <u>1.090.453</u> | <u>1.026.664</u> |
| Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüğü, net | <u>880.496</u> | <u>778.961</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

Ertelenmiş vergi (Devamı)

Ertelenmiş vergi (varlığı) / yükümlülüklerinin hareketi aşağıda verilmiştir:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|------------------------------|------------------------------|
| Açılış bakiyesi | 778.961 | 789.466 |
| Kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen | 244.367 | (11.406) |
| Diğer kapsamlı kar veya zarar tablosunda muhasebeleştirilen | 492 | 901 |
| Özkaynak altında muhasebeleşen iş alanı satışı | (143.598) | - |
| Kapanış bakiyesi | 880.496 | 778.961 |
| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
| <u>Vergi karşılığının mutabakatı:</u> | | |
| Faaliyetlerden elde edilen vergi öncesi kar | 1.283.718 | 514.202 |
| | %20 | %20 |
| Gelir vergisi oranı %20 (2016: %20) | 256.744 | 102.840 |
| Vergi etkisi: | | |
| - kanunen kabul edilmeyen giderler | 7.259 | 10.765 |
| - kullanılmamış vergi zararları | 33.337 | 23.204 |
| - diğer | (1.631) | - |
| Gelir tablosundaki vergi karşılığı gideri | 295.709 | 136.809 |

Ertelenen vergi varlıkları sadece gelecek dönemlerde yeterli vergilendirilebilir karın oluşmasının muhtemel olması durumunda muhasebeleştirilebilir. Vergi avantajının muhtemel olduğu durumda, geçmiş yıl zararları ve yatırım indirimi istisnalarından ertelenen vergi varlığı hesaplanır.

Grup, yapılan tahminler çerçevesinde gelecek dönemlerde yeterli düzeyde vergilendirilebilir gelir elde etmenin muhtemel olduğu ve söz konusu varlıkların kullanılacağı görüşü çerçevesinde 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla 655.196 TL tutarındaki geçmiş yıl zararları üzerinden 144.143 TL ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmiştir (31 Aralık 2016: sırasıyla 564.681 TL ve 112.936 TL).

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 23 - GELİR VERGİLERİ (Devamı)

Üstünden ertelenmiş vergi aktifi hesaplanan devreden mali yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

Ertelemiş vergi (Devamı)

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|--------------------------|------------------------------|------------------------------|
| 2018 yılında sona erecek | 66.110 | 90.338 |
| 2019 yılında sona erecek | 196.045 | 323.717 |
| 2020 yılında sona erecek | 46.370 | 71.963 |
| 2021 yılında sona erecek | 75.964 | 78.663 |
| 2022 yılında sona erecek | 270.707 | - |
| | <u>655.196</u> | <u>564.681</u> |

Üstünden ertelenmiş vergi aktifi hesaplanmayan devreden geçmiş yıl zararlarının kullanım hakkının sona ereceği yıllar aşağıdaki gibidir:

| | 1 Ocak- 31 Aralık 2017 | 1 Ocak- 31 Aralık 2016 |
|--------------------------|------------------------------|------------------------------|
| 2017 yılında sona erecek | - | 44.911 |
| 2018 yılında sona erecek | 153.005 | 145.352 |
| 2019 yılında sona erecek | 378.350 | 371.246 |
| 2020 yılında sona erecek | 172.023 | 139.393 |
| 2021 yılında sona erecek | 119.063 | 113.443 |
| 2022 yılında sona erecek | 19.886 | - |
| | <u>842.327</u> | <u>814.345</u> |

NOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR

24.1 Finansal Borçlar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|-------------------|-------------------|
| Kısa vadeli yükümlülükler | 795.658 | 1.556.770 |
| Uzun vadeli tahvillerin kısa vadeli kısımları | 20.876 | 14.382 |
| Uzun vadeli yükümlülüklerin kısa vadeli kısımları | <u>1.122.406</u> | <u>1.526.642</u> |
| Toplam kısa vadeli finansal yükümlülükler | 1.938.940 | 3.097.794 |
| Uzun vadeli yükümlülükler | 3.978.065 | 2.850.000 |
| İhraç edilen tahviller | <u>1.291.015</u> | <u>350.000</u> |
| Toplam uzun vadeli finansal yükümlülükler | 5.269.080 | 3.200.000 |
| Toplam finansal yükümlülükler | <u>7.208.020</u> | <u>6.297.794</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

24.1 Finansal Borçlar (Devamı):

Finansal borçların vadeleri aşağıdaki gibidir:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|
| 1 yıl içerisinde ödenecek | 1.938.940 | 3.097.794 |
| 1 - 2 yıl içerisinde ödenecek | 2.044.941 | 2.850.000 |
| 2 - 3 yıl içerisinde ödenecek | 2.183.000 | 350.000 |
| 3 - 4 yıl içerisinde ödenecek | 695.807 | - |
| 4 - 5 yıl içerisinde ödenecek | 345.332 | - |
| | <u>7.208.020</u> | <u>6.297.794</u> |

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla kullanılan kredilere ilişkin herhangi bir teminat verilmemiştir.

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla kısa vadeli ve uzun vadeli kredilerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

| Para birimi | Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı | 31 Aralık 2017 | |
|----------------|--|------------------|------------------|
| | | Kısa vadeli | Uzun vadeli |
| TL | 13,43% | 1.452.245 | 3.361.000 |
| ABD Doları (*) | 4,92% | 415.347 | 617.065 |
| AVRO (*) | 2,68% | 50.472 | - |
| | | <u>1.918.064</u> | <u>3.978.065</u> |

| Para birimi | Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı | 31 Aralık 2016 | |
|-------------|--|------------------|------------------|
| | | Kısa vadeli | Uzun vadeli |
| TL | 12,37% | 3.083.412 | 2.850.000 |
| | | <u>3.083.412</u> | <u>2.850.000</u> |

(*) Grup'un, ABD Doları ve AVRO üzerinden aldığı banka kredilerinden her biriyle ilgili olarak ortaya çıkan döviz kuru risklerini tamamen gidermek için döviz swap ve çapraz kur swap işlemleri bulunmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

24.1 Finansal Borçlar (Devamı):

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla çıkartılan tahvillerin detayları aşağıdaki gibidir:

| Para birimi | Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*) | 31 Aralık 2017 | |
|-------------|--|----------------|------------------|
| | | Kısa vadeli | Uzun vadeli |
| TL | TÜFE +%4-%5 | 20.876 | 1.291.015 |
| | | <u>20.876</u> | <u>1.291.015</u> |
| Para birimi | Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (*) | 31 Aralık 2016 | |
| | | Kısa vadeli | Uzun vadeli |
| TL | TÜFE + %4 | 14.382 | 350.000 |
| | | <u>14.382</u> | <u>350.000</u> |

(*) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, TÜFE'ye endeksli değişken faizdir ve yıllık reel kupon faizi %4 ile %5 aralığında değişmektedir (31 Aralık 2016: %4).

(**) 31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla, tahvillerin ana para değerlemesi 101.015 TL'dir (31 Aralık 2016: 7.426 TL).

24.2 Diğer Finansal Borçlar:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|--|-------------------|-------------------|
| Diğer kısa vadeli finansal yükümlülükler | 30.009 | 25.087 |
| Diğer uzun vadeli finansal yükümlülükler | 279.657 | 245.134 |
| | <u>309.666</u> | <u>270.221</u> |

Diğer finansal yükümlülüklerin vadeleri aşağıdaki gibidir:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|-------------------------------|-------------------|-------------------|
| 1 yıl içerisinde ödenecek | 30.009 | 25.087 |
| 1 - 2 yıl içerisinde ödenecek | 27.663 | 25.568 |
| 2 - 3 yıl içerisinde ödenecek | 27.349 | 26.071 |
| 3 - 4 yıl içerisinde ödenecek | 27.020 | 26.597 |
| 4 - 5 yıl içerisinde ödenecek | 26.677 | 34.491 |
| 5 yıl ve daha uzun vadeli | 170.948 | 132.407 |
| | <u>309.666</u> | <u>270.221</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 24 - FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

24.2 Diğer Finansal Borçlar (Devamı):

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla kısa ve uzun vadeli diğer finansal yükümlülüklerin faiz ve para birimi detayları aşağıdaki gibidir:

| Para birimi | Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı | 31 Aralık 2017 | |
|-------------|--|----------------|----------------|
| | | Kısa vadeli | Uzun vadeli |
| AVRO | 4,70% | 30.009 | 279.657 |
| | | <u>30.009</u> | <u>279.657</u> |

| Para birimi | Ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı | 31 Aralık 2016 | |
|-------------|--|----------------|----------------|
| | | Kısa vadeli | Uzun vadeli |
| AVRO | 4,70% | 25.087 | 245.134 |
| | | <u>25.087</u> | <u>245.134</u> |

Dağıtım bölgelerinin devralınması sonrasında, TEDAŞ'ın Avrupa Yatırım Bankası ve Dünya Bankası'yla yapmış olduğu kredi sözleşmeleri kapsamındaki Avro bazındaki ödeme borçları Grup'a devrolmuştur. Diğer finansal yükümlülükler, dağıtım şirketlerinin bu kapsamda TEDAŞ'a olan Avro borçlarından oluşmaktadır.

NOT 25 – TÜREV ARAÇLAR

Grup, yenilenebilir enerji kaynakları destekleme mekanizması ("YEKDEM") maliyetlerinden kaynaklanan kur riskini azaltmak için vadeli döviz alım sözleşmeleri yapmıştır. Ayrıca yabancı para cinsinden olan banka kredilerinden kaynaklanan kur riskini azaltmak içinse vadeli döviz alım, çapraz döviz ve döviz swap işlemlerine girmiştir. Sözleşmelerin 31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla detayları ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

| | 31 Aralık 2017 | | | | |
|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------|---------------------|---------------|----------------|
| | Kontrat tutarı (ABD Doları) | Kontrat tutarı (Avro) | Kontrat tutarı (TL) | Varlıklar | Yükümlülükler |
| Vadeli döviz alım sözleşmeleri | 112.246 | 34.043 | 577.102 | 13.087 | (1.797) |
| Çapraz döviz swap işlemleri | 163.595 | - | 617.064 | 24.187 | - |
| Döviz swap işlemleri | 105.071 | - | 396.317 | 6.780 | - |
| | <u>380.912</u> | <u>34.043</u> | <u>1.590.483</u> | <u>44.054</u> | <u>(1.797)</u> |

| | 31 Aralık 2016 | | | | |
|--------------------------------|--------------------------------|--------------------------|---------------------|--------------|---------------|
| | Kontrat tutarı (ABD Doları) | Kontrat tutarı (Avro) | Kontrat tutarı (TL) | Varlıklar | Yükümlülükler |
| Vadeli döviz alım sözleşmeleri | 41.363 | - | 145.565 | 3.886 | - |
| | <u>41.363</u> | <u>-</u> | <u>145.565</u> | <u>3.886</u> | <u>-</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 25 – TÜREV ARAÇLAR (Devamı)

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların makul değerlerinin hareket tablosu aşağıdaki gibidir.

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|-------------------|-------------------|
| Açılış bakiyesi | 3.886 | - |
| Gerçeğe uygun değer farkı gelir / gidere yansıtılan türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar | 38.371 | 3.886 |
| Toplam türev finansal (yükümlülükler) / varlıklar | <u>42.257</u> | <u>3.886</u> |

NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

26.1 Sermaye risk yönetimi

Grup, sermaye yönetiminde, bir yandan faaliyetlerinin sürekliliğini sağlamaya çalışırken, diğer yandan da borç ve özkaynak dengesini en verimli şekilde kullanarak karını artırmayı hedeflemektedir.

Grup'un sermaye yapısı borçlar, nakit ve nakit benzerleri, çıkarılmış sermaye, yedekler ile geçmiş yıl kazançlarını içeren öz kaynak kalemlerinden oluşmaktadır.

Grup'un sermaye maliyeti ile birlikte her bir sermaye sınıfıyla ilişkilendirilen riskler üst yönetim tarafından değerlendirilir. Üst yönetim değerlendirmelerine dayanarak, sermaye yapısını yeni borç edinilmesi veya mevcut olan borcun geri ödenmesiyle olduğu kadar, yeni hisse ihracı yoluyla dengede tutulması amaçlanmaktadır.

| | 31 Aralık 2017 TL | 31 Aralık 2016 TL |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Finansal borçlar (Not 24) | 7.517.686 | 6.568.015 |
| Eksi: nakit ve nakit benzerleri (Not 27) | (172.750) | (74.570) |
| Net borç | 7.344.936 | 6.493.445 |
| Toplam özkaynaklar | 5.880.403 | 4.746.828 |
| Yatırılan sermaye | <u>13.225.339</u> | <u>11.240.273</u> |
| Net borç / yatırılan sermaye oranı (%) | <u>56</u> | <u>58</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

26.2 Finansal risk faktörleri

Grup'un faaliyetleri nedeniyle oluşan finansal riskler; piyasa riski, kredi riski ve likidite riski olarak belirlenmiştir. Grup'un risk yönetimi programı genel olarak mali piyasalardaki belirsizliğin, Grup finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerinin minimize edilmesi üzerine odaklanmaktadır.

Risk yönetimi, hazine bölümü tarafından yürütülmektedir. Risk politikalarına ilişkin olarak ise Grup'un operasyon üniteleri ile birlikte çalışmak suretiyle Grup'un hazine bölümü tarafından finansal risk tanımlanır, değerlendirilir.

26.2.1 Kredi riski yönetimi

Finansal aracın taraflarından birinin sözleşmeye bağlı yükümlülüğünü yerine getirememesi nedeniyle Grup'a finansal bir kayıp oluşturması riski, kredi riski olarak tanımlanır. Grup'un kredi riskleri genel olarak ticari alacaklardan kaynaklanmaktadır. Grup bu riskin yönetimi için müşterilerden teminat almaktadır. Ticari alacaklar, Grup'un politika ve prosedürleri dahilinde değerlendirilip konsolide finansal tablolarda şüpheli alacaklar olarak belirtilmektedir. Grup yönetimi, değer düşüklüğüne uğramış ticari alacaklar için gerekli olan karşılık rakamını belirlerken, sistemden alınan yaşlandırma tablolarını dikkate almakta ve 180 gün ve üzeri vadesi geçmiş alacakları değer düşüklüğüne uğramış ticari alacak olarak değerlendirmektedir. Grup yönetimi, 365 gün ve üzeri vadesi geçmiş tarımsal sulama alacakları için karşılık ayırmaktadır.

Ticari alacaklar, birçok farklı ilde farklı endüstrilerden ve çok sayıda müşteriden oluşmaktadır. Finansal enstrümanlara ait kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

26.2.1 Kredi riski yönetimi (Devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

| | Alacaklar | | | | | | | |
|---|------------------|-------------|-----------------|---------|---------|-------------------------|---------------------------------|--------------------|
| | Ticari Alacaklar | | Diğer Alacaklar | | | Bankalardaki Mevduat | Nakit Harici Finansal Varlık | Türev Varlıklar |
| | İlişkili Taraf | Diğer | İlişkili Taraf | Diğer | Diğer | | | |
| 31 Aralık 2017 | | | | | | | | |
| Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) | 40.859 | 2.341.581 | 598 | 439.369 | 473.505 | 172.750 | 6.438.431 | 44.054 |
| - Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı | - | 2.228.751 | - | - | - | - | - | - |
| A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri | 40.859 | 1.732.825 | 598 | 439.369 | 473.505 | 172.750 | 6.438.431 | 44.054 |
| B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri | - | 608.756 | - | - | - | - | - | - |
| C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - Vadesi geçmiş (brüt defter değeri) | - | 1.275.873 | - | 3.123 | - | - | - | - |
| - Değer düşüklüğü (-) | - | (1.275.873) | - | (3.123) | - | - | - | - |

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

26.2.1 Kredi riski yönetimi (Devamı)

Finansal araç türleri itibarıyla maruz kalınan kredi riskleri

| | Alacaklar | | | | | | | | | |
|---|------------------|-------------|-----------------|-------------|---------|-------------|-----------|-------------------------|---------------------------------|--------------------|
| | Ticari Alacaklar | | Diğer Alacaklar | | | | | Bankalardaki Mevduat | Nakit Harici Finansal Varlık | Türev Varlıklar |
| | İlişkili Taraf | Diğer | İlişkili Taraf | Kısa Vadeli | | Uzun Vadeli | | | | |
| | | | İlişkili Taraf | Diğer | Diğer | | | | | |
| 31 Aralık 2016 | | | | | | | | | | |
| Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (*) | 15.801 | 1.704.728 | 2 | 393.469 | 230.735 | 74.570 | 4.293.306 | 3.886 | | |
| - Azami riskin teminat, vs ile güvence altına alınmış kısmı | - | 1.357.208 | - | - | - | - | - | - | | |
| A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri | 15.801 | 1.272.123 | 2 | 393.469 | 230.735 | 74.570 | 4.293.306 | 3.886 | | |
| B. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri | - | 432.605 | - | - | - | - | - | - | | |
| C. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri | - | - | - | - | - | - | - | - | | |
| - Vadesi geçmiş (brüt defter değeri) | - | 1.032.928 | - | 3.123 | - | - | - | - | | |
| - Değer düşüklüğü (-) | - | (1.032.928) | - | (3.123) | - | - | - | - | | |

(*) Tutarın belirlenmesinde, alınan teminatlar gibi, kredi güvenilirliğinde artış sağlayan unsurlar dikkate alınmamıştır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

26.2.2 Likidite riski yönetimi

Grup, nakit girişlerinin sürekliliğini ve değişkenliğini kısa ve uzun vadeli banka kredileri aracılığıyla sağlamayı amaçlamaktadır.

Aşağıdaki tablo, Grup'un türev niteliğinde olmayan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödenmesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir.

31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 itibarıyla, beklenen faiz ödemeleri dahil olmak üzere, mali yükümlülüklerin vadeleri aşağıda gösterilmiştir:

31 Aralık 2017

| <u>Sözleşme uyarınca vadeler</u> | <u>Defter değeri</u> | <u>Sözleşme uyarınca</u> | | <u>3 aydan</u> | <u>3-12</u> | <u>1-5 yıl</u> | <u>5 yıldan</u> |
|---|----------------------|--------------------------|--------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | <u>çıkışlar toplamı</u> | <u>nakit</u> | | | | |
| | | <u>(I+II+III+IV)</u> | | | | | |
| Türev olmayan finansal yükümlülükler | | | | | | | |
| Banka kredileri | 7.208.020 | 8.593.963 | | 653.754 | 1.742.125 | 6.198.084 | - |
| Ticari borçlar | 1.512.499 | 1.512.499 | | 1.512.499 | - | - | - |
| Ertelemiş gelirler | 606.819 | 606.819 | | - | 605.658 | 1.161 | - |
| Diğer borçlar | 1.326.448 | 1.449.658 | | 309.200 | - | - | 1.140.458 |
| Diğer finansal yükümlülükler | 309.666 | 309.666 | | 12.465 | 17.544 | 108.709 | 170.948 |
| Toplam yükümlülük | 10.963.452 | 12.472.605 | | 2.487.918 | 2.365.327 | 6.307.954 | 1.311.406 |

31 Aralık 2016

| <u>Sözleşme uyarınca vadeler</u> | <u>Defter değeri</u> | <u>Sözleşme uyarınca</u> | | <u>3 aydan</u> | <u>3-12</u> | <u>1-5 yıl</u> | <u>5 yıldan</u> |
|---|----------------------|--------------------------|--------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | <u>çıkışlar toplamı</u> | <u>nakit</u> | | | | |
| | | <u>(I+II+III+IV)</u> | | | | | |
| Türev olmayan finansal yükümlülükler | | | | | | | |
| Banka kredileri | 6.297.794 | 7.867.019 | | 677.672 | 2.686.931 | 4.502.416 | - |
| Ticari borçlar | 1.117.668 | 1.117.668 | | 1.117.668 | - | - | - |
| Ertelemiş gelirler | 191.350 | 195.293 | | - | 165.733 | 29.560 | - |
| Diğer borçlar | 1.040.242 | 1.094.754 | | 132.518 | 82.232 | - | 880.004 |
| Diğer finansal yükümlülükler | 270.221 | 285.751 | | 8.912 | 17.480 | 118.288 | 141.071 |
| Toplam yükümlülük | 8.917.275 | 10.560.485 | | 1.936.770 | 2.952.376 | 4.650.264 | 1.021.075 |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

26.2.3 Piyasa riski yönetimi

26.2.3.1 Kur riski yönetimi

Yabancı para cinsinden işlemler, kur riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Kur riski, onaylanmış politikalara dayalı olarak satılan enerjinin birim fiyat/tarifeleri düzenlenmesiyle yönetilir.

Grup'un yabancı para cinsinden parasal ve parasal olmayan varlıklarının ve parasal ve parasal olmayan yükümlülüklerinin finansal durum tablosu tarihi itibarıyla dağılımı aşağıdaki gibidir:

| | 31 Aralık 2017 | | |
|------------------------------|----------------|----------|--------------|
| | ABD Doları | Avro | TL karşılığı |
| Nakit ve nakit benzerleri | 1.483 | 17 | 5.672 |
| Finansal borçlar (*) | (273.711) | (11.177) | (1.082.884) |
| Diğer finansal yükümlülükler | - | (68.579) | (309.666) |
| Türev finansal araçlar | 11.680 | (398) | 42.257 |
| Ticari borçlar | (28.526) | (3.613) | (123.912) |
| Net yabancı para pozisyonu | (289.074) | (83.750) | (1.468.533) |

| | 31 Aralık 2016 | | |
|------------------------------|----------------|-----------|--------------|
| | ABD Doları | Avro | TL karşılığı |
| Türev finansal araçlar | 1.104 | - | 3.886 |
| Diğer finansal yükümlülükler | - | (72.838) | (270.221) |
| Ticari borçlar | (6.216) | (6.655) | (46.565) |
| Diğer borçlar | - | (24.138) | (89.550) |
| Net yabancı para pozisyonu | (5.112) | (103.631) | (402.450) |

(*) Grup'un, ABD Doları ve AVRO üzerinden aldığı banka kredilerinden her biriyle ilgili olarak ortaya çıkan döviz kuru risklerini tamamen gidermek için döviz swap ve çapraz kur swap işlemleri bulunmaktadır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

26.2.3 Piyasa riski yönetimi (Devamı)

26.2.3.1 Kur riski yönetimi (Devamı)

Grup, başlıca ABD Doları ve Avro cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır.

Aşağıdaki tablo Grup'un ABD Doları ve Avro kurlarındaki %10'luk artışa ve azalışa olan duyarlılığını göstermektedir. %10'luk oran, üst düzey yöneticilere Grup içinde kur riskinin raporlanması sırasında kullanılan oran olup, söz konusu oran yönetimin döviz kurlarında beklediği olası değişikliği ifade etmektedir. Duyarlılık analizi sadece yılsonundaki açık yabancı para cinsinden parasal kalemleri kapsar ve söz konusu kalemlerin yılsonundaki %10'luk kur artışının etkilerini vergi etkileri hariç bırakılarak gösterir. Pozitif değer, kar/zararda ve diğer özkaynak kalemlerindeki artışı ifade eder.

| | ABD Dolarının TL Etkisi | | Avronun TL Etkisi | |
|------------------|-------------------------|---------|-------------------|----------|
| | 2017 | 2016 | 2017 | 2016 |
| Kar veya (zarar) | (109.036) | (1.799) | (37.818) | (38.446) |

Grup'un, ABD Doları ve AVRO üzerinden aldığı banka kredilerinden her biriyle ilgili olarak ortaya çıkan döviz kuru risklerini tamamen gidermek için yaptığı döviz swap ve çapraz kur swap işlemleri hesaplamaya dahil edilmemiştir.

26.2.3.2 Faiz riski yönetimi

Grup'un 31 Aralık 2017 ve 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla TÜFE'ye endeksli tahvil yükümlülüğü bulunmasına rağmen imtiyaz sözleşmesi kapsamındaki gelirleri TÜFE'ye endeksli olduğundan değişken oranlı faiz riski bulunmamaktadır.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülükleri üzerindeki faiz oranı riski bu notun likidite riski yönetimi kısmında detaylı bir şekilde açıklanmıştır.

Finansal enstrümanların gerçeğe uygun değeri

Finansal varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değeri genel kabul görmüş fiyatlama modelleri çerçevesinde belirlenir. Söz konusu modeller, gözlemlenebilen piyasa işlemlerinden kaynaklanan fiyatları ve EPDK tarafından belirlenen tarife yapısını esas alan indirgenmiş nakit akımlarını temel alır.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

Finansal araçların kategorileri ve makul değerleri

Gerçeğe uygun değer; herhangi bir finansal aracın, alım satıma istekli iki taraf arasında, muvazaadan arındırılmış olarak el değiştirdiği değer olup, öncelikle ilgili varlığın borsa değeri, borsa değerinin oluşmaması durumunda ise değerlendirme gününde bu tanıma uygun alım satım değeri, gerçeğe uygun değer olarak kabul edilir.

Yabancı para cinsinden hazır değerlerinin, finansal durum tablosu tarihindeki geçerli kurlardan Türk Lirası'na çevrilmiş olması sebebiyle, bu varlıkların gerçeğe uygun değerlerinin kayıtlı değerlerine eşdeğer olduğu kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerlerinin kayıtlı değerlerinin, bu varlıkların kısa vadelerde elden çıkarılmaları ve değer düşüklüğü riski olmaması nedeniyle, gerçeğe uygun değerleriyle aynı olduğu varsayılmaktadır.

Ticari alacaklar ve diğer alacakların iskonto edilmiş ve şüpheli alacak karşılığı ayrılmış değerlerinin, varlıkların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Sabit faizli finansal borçların gerçeğe uygun değeri, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan piyasa faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş nakit akımlarının bulunmasıyla hesaplanmıştır. Yabancı para değişken faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerlerinin ise kayıtlı değerlerine yakın olduğu varsayılmıştır. Değişken faizli finansal borçların gerçeğe uygun değerinin, değişken faiz oranının piyasa faiz oranları ile birlikte değişeceği beklentisi sebebiyle, ilgili yükümlülüklerin defter değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Ticari borçlar ve diğer borçların iskonto edilmiş değerlerinin, borçların gerçeğe uygun değerine eşdeğer olduğu varsayılmaktadır.

Konsolide finansal tablolarda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri Seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

26.2 Finansal risk faktörleri (Devamı):

Değerlemeye Tabi Varlıklar, Yükümlülükler ve Finansal Araçların Gerçeğe Uygun Değeri

Makul değer, bir finansal aracın hazır taraflar arasında, zorunlu satış ya da tasfiye dışında, yürürlükteki bir işlem ile değiştirilebileceği tutardır ve eğer mevcutsa, kote edilmiş piyasa fiyatı ile en iyi şekilde açıklanır.

Grup'un finansal varlık ve yükümlülüklerinin makul değerlerine göre sınıflanması aşağıdaki şekildedir:

- Belirli varlık ve yükümlülükler için, aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar (düzeltme yapılmamış) (Seviye 1).
- Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka, varlık veya yükümlülükler için, ya direkt (fiyat olarak) ya da dolaylı (fiyatlardan türetilerek) gözlenebilir girdiler (Seviye 2).
- Gözlenebilir bir piyasa datası baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler (gözlenemeyen girdiler) (Seviye 3).

Konsolide bilançoda yer alan türev finansal araçlar makul değerleri ile değerlendirilen tek kalemdir. Türev finansal araçların makul değeri Seviye 2 olarak dikkate alınabilecek değerlendirme yöntemiyle belirlenmiştir.

Şirket'in ayrıca enflasyon değerlemesine tabi depozito ve hizmet imtiyaz antlaşmalarından kaynaklı finansal varlıkları bulunmaktadır.

Aşağıdaki tablo değerlemeye tabi varlıkların ve finansal araçların gerçeğe uygun değerinin tespit edilme yöntemlerini göstermektedir.

| Finansal varlıklar / (yükümlülükler) | Gerçeğe uygun değerler / değerlenmiş değer | | Gerçeğe uygun seviyesi | Değerleme tekniki | Önemli gözlenebilir veriye dayanmayan | Gözlenebilir veriye dayanmayan girdiler ile gerçeğe uygun değer ilişkisi |
|---|---|-------------------|------------------------------|----------------------|--|---|
| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 | | | | |
| Türev finansal araçlar | 42.257 | 3.886 | Seviye 2 | Piyasa Değeri | - | - |
| Verilen depozitolar | 205.134 | 161.011 | - | TÜFE | - | - |
| Alınan depozito ve teminatlar (Not: 7) | (1.140.458) | (880.004) | - | TÜFE | - | - |
| Finansal varlıklar | 6.438.431 | 4.293.306 | - | TÜFE | - | - |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---------------------------|-------------------|-------------------|
| Bankadaki nakit | 137.580 | 55.956 |
| <i>Vadesiz mevduatlar</i> | 137.580 | 55.956 |
| Geri alım sözleşmeleri | 35.170 | 18.614 |
| | <u>172.750</u> | <u>74.570</u> |

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla Grup'un 72.111 TL tutarındaki vadesiz mevduatları çeşitli bankalarda bloke edilmiş durumdadır (31 Aralık 2016: 28.961 TL). Blokeli tutarlar, bankalarla yapılan anlaşmalar gereği şubelerden yapılan tahsilatların 1 veya 2 gün bloke edilmesinden kaynaklanmaktadır.

31 Aralık 2017 tarihi itibarıyla geri alım sözleşmeleri orijinal vadeleri 1-3 gün (31 Aralık 2016: 1-3 gün) arasında değişen kısa dönem Türk Lirası bakiyelerinden oluşmaktadır. 31 Aralık tarihi itibarıyla Türk Lirası geri alım sözleşmelerinin efektif faiz oranının ağırlıklı ortalaması %13,44'tür (31 Aralık 2016: %11,80).

Nakit akış tablosunda yer alan, "Kar / (zarar) mutabakatı ile ilgili diğer düzeltmeler" in detayı aşağıdaki gibidir:

| | 1 Ocak 31 Aralık 2017 | 1 Ocak 31 Aralık 2016 |
|---|-----------------------------|-----------------------------|
| Gelir tavanı uygulamasından kaynaklanan faiz (geliri) / gideri ile ilgili düzeltmeler | 934 | (19.370) |
| Hizmet imtiyaz sözleşmesinden elde edilen faiz geliri ile ilgili düzeltmeler | (1.013.557) | (609.628) |
| Depozito değerlendirme farkları ile ilgili düzeltmeler | 78.514 | 40.287 |
| | <u>(934.109)</u> | <u>(588.711)</u> |

Nakit akış tablosunda yer alan, "Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları ile ilgili diğer nakit girişleri" nin detayı aşağıdaki gibidir:

| | 1 Ocak 31 Aralık 2017 | 1 Ocak 31 Aralık 2016 |
|---|-----------------------------|-----------------------------|
| Hizmet imtiyaz sözleşmesinden doğan finansal varlıklardan yapılan tahsilatlar | 979.239 | 851.546 |
| <i>Yatırım harcamaları geri ödemeleri</i> | 591.706 | 443.235 |
| <i>Makul değer getiri tutarı</i> | 437.167 | 344.804 |
| <i>Geçmiş tarihe dönemi düzeltmeleri</i> | (49.634) | 63.507 |
| | <u>979.239</u> | <u>851.546</u> |

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 27 - NAKİT AKIŞ TABLOSUNA İLİŞKİN AÇIKLAMALAR (Devamı)

Nakit akış tablosunda yer alan, "Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları" ile ilgili diğer nakit çıkışları'nın detayı aşağıdaki gibidir:

| | 31 Aralık 2017 | 31 Aralık 2016 |
|---|--------------------|--------------------|
| Hizmet imtiyaz sözleşmesiyle ilgili yatırım harcamaları | (1.621.259) | (1.496.213) |
| Özelleştirme İdaresi'ne yapılan ödemeler | - | (1.188.456) |
| | <u>(1.621.259)</u> | <u>(2.684.669)</u> |

NOT 28 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Şirket finansal görünümüne etki edeceği öngörülen aşağıdaki mevzuat değişiklikleri 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren yürürlüğe girmiştir:

- Dağıtım şirketlerinin gelir gereksinimi hesabında kullanılan ve 3. tarife dönemi için %11,91 olarak belirlenmiş olan Reel Makul Getiri Oranı, Enerjisa Piyasaları Düzenleme Kurum'unun 7 Aralık 2017 tarihli, 7501-12 kararınca 2018 ve 2020 periyodu için %13,61 olarak güncellenmiştir.
- Enerji Piyasaları Düzenleme Kurum'unun 15 Aralık 2017 tarihli kararı uyarınca, düzenlemeye tabi brüt karı olarak belirlenen %2,38 marjın YEKDEM maliyetlerini de kapsayacağı duyurulmuştur.
- Enerji Piyasaları Düzenleme Kurum'unun 21 Kasım 2017 tarihli kararı uyarınca, dağıtım şirketlerinin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı tarafından talep edilen arıza, bakım ve onarım personeli için kişi başı yıllık 63 TL olmak üzere operasyonel harcamalarını karşılamak için ödenek sağlanmıştır.
- Dağıtım şirketlerinin, kaçak elektrik kullanımına ilişkin tespitlerde tahsilat gözetmeksizin yapılan gelir tahakkuk oranı, 2016 ve 2017 yılları için kaçak elektrik bedelinin %20'si iken, 2018-2020 yılları için 40% oranına yükselmiştir. Yasal işlem başlatılan ve tahsil edilen kayıp kaçaklarda, 2016 ve 2017 yıllarında olduğu gibi 75% oranında Dağıtım şirketlerinde kalmaktadır.
- EPDK, 2018 yılı birinci çeyreğini kapsayan döneme ilişkin ulusal tarifede, müşteri gruplarına göre reaktif enerji bedelinde %6,9-7,1, dağıtım bedelinde de %12-13 arasında artış yapıldığını duyurmuştur.
- Dağıtım şirketlerini çağrı merkezi performansının, iş sağlığı ve güvenliğine ilişkin yükümlülüklerin ve müşteri memnuniyeti oranlarının iyileştirilmesi ile beraber elektrik kesinti sürelerinin kısaltılması ve teknik kalite standartlarının artırılmasını teşvik eden Kalite İndikatörü, gelir gereksiniminin en yüksek %5'i olacak şekilde güncellenmiştir.
- EPDK'nın 30 Kasım 2017 tarihli ve 7474 sayılı Kurul Kararı ile 2018 yılı için serbest tüketici limiti 2000 kWh olarak belirlenmiştir.

ENERJİSA ENERJİ A.Ş. VE BAĞLI ORTAKLIKLARI

31 ARALIK 2017 TARİHİNDE SONA EREN YILA AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN NOTLAR

(Tutarlar, aksi belirtilmedikçe, bin Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.
TL dışındaki para birimleri aksi belirtilmedikçe bin olarak ifade edilmiştir.)

NOT 28 - RAPORLAMA DÖNEMİNDEN SONRAKİ OLAYLAR (Devamı)

Şirketimizin halka arzına yönelik T.C. Başbakanlık Sermaye Piyasası Kurulu'na ("Kurul") 15 Aralık 2017 tarihinde başvuru yapılmış olup; taslak İzahname Kurul'un onayına sunulmuştur. İlgili mevzuat hükümleri çerçevesinde, söz konusu taslak İzahname, 25 Ocak 2018 tarihinde Kurul'un 29833736-105.01.01.01-E.890 sayılı kararıyla Kurul tarafından onaylanmıştır. Aynı tarihte onaylı İzahname ve Ekleri Şirketimizin internet sayfasında ve Kamuyu Aydınlatma Platformunda kamuya açıklanmıştır.

Kurul'un Halka Arz onayı çerçevesinde, 1-2 Şubat 2018 tarihlerinde Borsa dışında halka arzı gerçekleştirilen Enerjisa Enerji A.Ş.'nin 1.181.068.967,12 TL tutarındaki sermayesini temsil eden paylar, Kotasyon Yönergesi'nin 8. maddesi uyarınca kota alınarak, halka arz edilen 236.213.792 TL nominal değerli paylar 8 Şubat 2018 tarihinden itibaren 6,25 TL baz fiyat ve "ENJSA.E" kodu ile Yıldız Pazar'da işlem görmeye başlamıştır.