

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Finansal Tablolar ve Bağımsız Denetçi Raporu

9 Haziran 2026

Bu rapor 7 sayfa bağımsız denetçi raporu ve 69 sayfa finansal tablolar ve finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.



KPMG Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
The Paragon Tower, Kızılırmak Mah.
Ufuk Üniversitesi Cad. No:2 Kat:13
Çukurambar 06550 Ankara
Tel +90 312 491 7231
Fax +90 312 491 7131
www.kpmg.com.tr

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi Genel Kurulu'na

A) Finansal Tabloların Bağımsız Denetimi

Görüş

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi'nin ("Şirket") 31 Aralık 2025 tarihli finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, özkaynaklar değişim tablosu ve nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarının özeti de dâhil olmak üzere finansal tablo dipnotlarından oluşan finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Görüşümüze göre ilişikteki finansal tablolar, Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Finansal Raporlama Standartlarına ("TFRS"lere) uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Görüşün Dayanağı

Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu ("SPK") düzenlemeleri çerçevesinde kabul edilen 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. BDS'ler kapsamındaki sorumluluklarımız, raporumuzun *Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları* bölümünde ayrıntılı bir şekilde açıklanmıştır. KGK tarafından yayımlanan ve kamu yararını ilgilendiren kuruluşların finansal tablolarının bağımsız denetimleri için geçerli olan *Bağımsız Denetçiler için Etik Kurallar (Bağımsızlık Standartları Dâhil)* ("Etik Kurallar") ile SPK mevzuatında ve ilgili diğer mevzuatta kamu yararını ilgilendiren kuruluşların finansal tablolarının bağımsız denetimleriyle ilgili olarak yer alan etik hükümlere uygun olarak Şirket'ten 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.

Dikkat Çekilen Husus - Finansal Tabloların Hazırlanmasında İşletmenin Sürekliliği Esasının Kullanılmaması

2.2 numaralı dipnotta detaylı olarak açıklandığı üzere Şirket Yönetimi tarafından Şirket'in faaliyetlerini sürdürme niyeti ve imkanı bulunmadığından ilişikteki finansal tabloların işletmenin sürekliliği esası kullanılarak hazırlanmadığına dikkat çekeriz. Ancak bu husus, tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.

Dikkat Çekilen Husus - Karşılaştırmalı Bilgiler

2.1 numaralı dipnotta detaylı olarak açıklandığı üzere, Şirket'in karşılaştırmalı olarak sunulan 31 Aralık 2024 tarihli finansal tabloları yeniden düzenlenmiştir. Ancak bu husus tarafımızca verilen görüşü etkilememektedir.

Kilit Denetim Konuları

Kilit denetim konuları, mesleki muhakememize göre cari döneme ait finansal tabloların bağımsız denetiminde en çok önem arz eden konulardır. Tarafımızca; *Finansal Tabloların Hazırlanmasında İşletmenin Sürekliliği Esasının Kullanılmaması* bölümünde açıklanan konuya ilâve olarak aşağıda açıklanan konular kilit denetim konuları olarak belirlenmiş ve raporumuzda bildirilmiştir.

Hasılatın muhasebeleştirilmesi

Hasılatın muhasebeleştirilmesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe tahmin ve varsayımlarının detayı için Dipnot 2.3'e bakınız.

Kilit Denetim Konusu	Konunun denetimde nasıl ele alındığı
Şirket'in başlıca hasılat elde ettiği gelir unsurları elektrik üretimi ve satışlarıdır. Şirket satışa konu olan ürünlerin kontrolünü müşterilerine devrederek edim yükümlülüğünü yerine getirdiğinde veya getirdikçe hasılatı finansal tablolara almaktadır. Satış sözleşmeleri karmaşık yapıda olabileceğinden, hasılatın ilgili olduğu dönemde finansal tablolara alınması her bir duruma özgü satış koşullarının doğru bir biçimde değerlendirilmesine bağlıdır. Bu nedenle müşteriye faturası henüz düzenlenmemiş olanlar için hasılatın doğru dönemde veya tutarda muhasebeleştirilmemesi riski bulunmaktadır. Hasılatın doğru tutarda ve ilgili olduğu dönemde finansal tablolara alınmasının önemli ölçüde yönetim muhakemesi gerektirmesi sebebiyle, "hasılatın muhasebeleştirilmesi" kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.	Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir: -Müşterilerle yapılan sözleşmeler analiz edilerek, cari dönemde hasılat elde edilen satışlar açısından muhasebe politikalarının TFRS 15'e uygunluğunun ve Şirket'in hasılat elde ettiği unsurlarla ilgili açıklamaların yeterliliğinin değerlendirilmesi, -Örnekleme seçimi ile belirlemiş olduğumuz müşteriler için doğrudan temin edilen dış teyitler ile ticari alacakların mevcudiyeti ve alacak bakiyelerinin doğruluğunun kontrol edilmesi, -Örnekleme ile seçilen satış işlemleri için alınan satış belgeleri aracılığıyla faturası kesilmiş ürünlerin kontrolünün müşterilere devrinin gerçekleşip gerçekleşmediğinin değerlendirilmesi ve bu suretle hasılatın ilgili olduğu doğru raporlama döneminde finansal tablolara alındığının test edilmesi, -Olağandışı seviyelerde gerçekleşen veya süreklilik arz etmeyen işlemlerin varlığının tespit edilmesi amacıyla analitik incelemeler yapılması, Şirket'in finansal tablolarında hasılat ile ilgili yapmış olduğu dipnot açıklamalarının TFRS 15 uyarınca yapılması gereken açıklamalara uygun olup olmadığının değerlendirilmesi.

Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle değerlendirilmesi

Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle değerlendirilmesi ile ilgili muhasebe politikaları ve kullanılan önemli muhasebe tahmin ve varsayımlarının detayı için Dipnot 2.3'e bakınız.

Kilit Denetim Konusu

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in maddi duran varlıkları toplam 19.646.773.385 TL tutarında olup, bu tutar Şirket'in toplam varlıklarının %91'ini oluşturmaktadır.

Şirket, finansal tablolarında yer alan arazi ve arsalar, binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri ve tesis, makine cihazların muhasebeleştirilmesine ilişkin TMS 16- "Maddi Duran Varlıklar" standardında yer alan yeniden değerlendirme modelini muhasebe politikası olarak uygulamaktadır. Şirket, 2025 yılı içerisinde gerçekleştirilen yeniden değerlendirme çalışmaları neticesinde, Dipnot 10'da belirtildiği üzere 1.133.924.594 TL tutarındaki net maddi duran varlık yeniden değerlendirme azalışını finansal tablolarında muhasebeleştirmiştir.

Şirket'in yeniden değerlendirme modeli kapsamında söz konusu maddi duran varlıklarının değerleri kamu kurumlarınca yetkilendirilmiş bağımsız değerlendirme şirketi tarafından belirlenmiştir.

Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolarında yer alan maddi duran varlık yeniden değerlendirme azalışlarının finansal tablolar açısından önemli tutarda olması, değerlendirme çalışmalarında kullanılan bazı girdilerin ve hesaplamaların karmaşık yapıda olması ve içerdiği önemli tahmin ve varsayımların ileride gerçekleşebilecek sektörel ve ekonomik değişimlere duyarlı olması sebebi ile "maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme yöntemiyle muhasebeleştirilmesi" kilit denetim konularından biri olarak belirlenmiştir.

Konunun denetimde nasıl ele alındığı

Bu alanda uyguladığımız denetim prosedürlerimiz aşağıdakileri içermektedir:

-Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme çalışmalarını gerçekleştiren değerlendirme kuruluşu ve uzmanlarının bağımsızlığının, yeterliliğinin ve yetkinliklerinin değerlendirilmesi,

-Yeniden değerlendirilmiş tutarları üzerinden izlenen maddi duran varlıklara ilişkin amortisman tutarlarının yeniden hesaplanarak kontrol edilmesi,

-Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme çalışmasında kullanılan değerlendirme yöntemleri ve teknik verilerin, değerlendirme uzmanlarımızın da katılımıyla ilgili çalışmayı yapan değerlendirme kuruluşunun uzmanı ve Şirket yönetimi ile görüşmeler yapılarak değerlendirilmesi,

-Değerlendirme modellerinde kullanılan önemli tahminlerin ve girdilerin uygunluğunun piyasadaki mevcut emsallerle ve geçmiş değerlerle karşılaştırılmasını da içerecek şekilde değerlendirme uzmanlarımızdan yardım alınmak suretiyle değerlendirilmesi,

-Maddi duran varlıkların yeniden değerlendirme çalışmalarına ilişkin temel tahminler ve varsayımlara dair açıklamalar da dahil olmak üzere finansal tablo dipnotlarında yer alan açıklamaların TFRS'ler kapsamında uygunluğunun ve yeterliliğinin değerlendirilmesi.



Diğer Husus

Şirket'in 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait finansal tabloları 2.1 numaralı dipnotta açıklanan düzeltmeler öncesinde başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiş ve 7 Mayıs 2025 tarihinde bu finansal tablolara ilişkin olumlu görüş verilmiştir.

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait finansal tablolara ilişkin yürüttüğümüz bağımsız denetim kapsamında, 31 Aralık 2024 tarihli finansal durum tablosunu ve 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, nakit akış tablosunu ve özkaynaklar değişim tablosunu yeniden düzenlemek için yapılan ve 2.1 numaralı dipnotta açıklanan düzeltmeleri de ayrıca denetlemiş bulunuyoruz. Şirket'in 2.1 numaralı dipnotta açıklanan düzeltmeler öncesinde, 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemlerine ait finansal tablolarının bağımsız denetimi, sınırlı bağımsız denetimi veya bunlara yönelik herhangi bir prosedürü uygulamak için görevlendirilmediğimizden, bir bütün olarak 31 Aralık 2024 tarihli söz konusu finansal tablolara ilişkin bir denetim görüşü veya başka bir güvence vermiyoruz. Görüşümüze göre, 2.1 numaralı dipnotta açıklanan söz konusu düzeltmeler uygundur ve doğru bir biçimde uygulanmıştır.

Yönetimin ve Üst Yönetimden Sorumlu Olanların Finansal Tablolara İlişkin Sorumlulukları

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

Finansal tabloları hazırlarken yönetim; Şirket'in sürekliliğini devam ettirme kabiliyetinin değerlendirilmesinden, gerektiğinde süreklilikle ilgili hususları açıklamaktan ve Şirket'i tasfiye etme ya da ticari faaliyeti sona erdirmeye niyeti ya da mecburiyeti bulunmadığı sürece işletmenin sürekliliği esasını kullanmaktan sorumludur.

Üst yönetimden sorumlu olanlar, Şirket'in finansal raporlama sürecinin gözetiminden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Finansal Tabloların Bağımsız Denetimine İlişkin Sorumlulukları

Bir bağımsız denetimde, biz bağımsız denetçilerin sorumlulukları şunlardır:

Amacımız, bir bütün olarak finansal tabloların hata veya hile kaynaklı önemli bir 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 tablolara istinaden alacakları ekonomik kararları etkilemesi makul ölçüde bekleniyorsa bu yanlışlıklar önemli olarak kabul edilir.

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

- 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.
 - Şirket'in 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 Şirket'in sürekliliğini devam ettirme kabiliyetine ilişkin ciddi şüphe oluşturabilecek olay veya şartlarla ilgili önemli bir belirsizliğin mevcut olup olmadığı hakkında ve yönetimin işletmenin sürekliliği esasını kullanmasının uygunluğu hakkında sonuca varılmaktadır. Önemli bir belirsizliğin mevcut olduğu sonucuna varmamız halinde, raporumuzda, 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.
 - 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.
- 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 hususları ve -varsa- tehditleri ortadan kaldırmak amacıyla atılan adımlar ile alınan önlemleri üst yönetimden sorumlu olanlara iletmış bulunmaktayız.

Üst yönetimden sorumlu olanlara bildirilen konular arasından, cari döneme ait 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 Yükümlölükler

1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398 inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 9 Haziran 2026 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.

2) TTK'nın 402 nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2025 hesap döneminde defter tutma düzeninin ve finansal tablolarının TTK 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.

KPMG Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik Anonim Şirketi

Engin Ölmez, SMMM
Sorumlu Denetçi
9 Haziran 2026
Ankara, Türkiye



İçindekiler

Finansal Durum Tablosu	2-3
Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu.....	4
Özkaynaklar Değişim Tablosu.....	5
Nakit Akış Tablosu.....	6
Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar.....	7-69

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Finansal Durum Tablosu

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Önceki dönem
		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
VARLIKLAR	Not	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Dönen Varlıklar			
Nakit ve nakit benzerleri	4	145.114.641	2.211.334.529
Ticari alacaklar		486.943.625	533.376.764
<i>İlişkili taraflardan</i>	6,16	376.642.020	319.769.928
<i>İlişkili olmayan taraflardan</i>	6	110.301.605	213.606.836
Diğer alacaklar		164.993.961	61.407.559
<i>İlişkili taraflardan</i>	7,16	321.250	16.519.182
<i>İlişkili olmayan taraflardan</i>	7	164.672.711	44.888.377
Finansal yatırımlar	25	2.100.000	578.396.342
Stoklar	8	653.925.129	718.830.790
Peşin ödenmiş giderler	9	58.296.679	56.572.082
Diğer dönen varlıklar	14	346.826.288	580.768.639
Toplam dönen varlıklar		1.858.200.323	4.740.686.705
Duran Varlıklar			
Diğer alacaklar		377.909	167.422
<i>İlişkili olmayan taraflardan</i>	7	377.909	167.422
Finansal yatırımlar		918.835	34.197.637
Maddi duran varlıklar	10	19.646.773.385	21.501.709.412
Maddi olmayan duran varlıklar	11	2.112.475	2.449.929
Toplam duran varlıklar		19.650.182.604	21.538.524.400
Toplam varlıklar		21.508.382.927	26.279.211.105

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi**31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Finansal Durum Tablosu**

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Önceki dönem Yeniden düzenlenmiş (*) (Not 2.1)
		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	5	--	3.642.813.207
Diğer finansal yükümlülükler	5	--	9.035.350
Ticari borçlar		19.760.656.156	16.598.554.574
İlişkili taraflara	6,16	895.565	57.807.430
İlişkili olmayan taraflara	6	19.759.760.591	16.540.747.144
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	13	221.134.982	61.686.719
Diğer borçlar		15.270.116	146.050.042
İlişkili taraflara	7,16	4.864.238	127.423.176
İlişkili olmayan taraflara	7	10.405.878	18.626.866
Ertelenmiş gelirler		2.633.163	3.963.155
Kısa vadeli karşılıklar	12	3.144.660.496	25.231.226
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin	12	350.572.945	18.541.894
Diğer	12	2.794.087.551	6.689.332
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	14	54.369.542	46.278.283
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		23.198.724.455	20.533.612.556
Uzun vadeli yükümlülükler			
Uzun vadeli borçlanmalar	5	--	--
Ticari borçlar		--	280.837.904
İlişkili olmayan taraflara	5	--	280.837.904
Uzun vadeli karşılıklar		--	69.255.935
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin	13	--	69.255.935
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		--	350.093.839
Toplam yükümlülükler		23.198.724.455	20.883.706.395
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	15	650.000.000	650.000.000
Sermaye düzeltme farkları	15	7.223.007.287	7.223.007.287
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		3.688.151.205	5.072.010.041
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları		(360.660.931)	(110.726.689)
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları	15	4.048.812.136	5.182.736.730
Sermaye tamamlama fonu		717.524.102	717.524.102
Geçmiş yıl zararları		(8.267.036.720)	(9.245.591.277)
Net dönem karı/(zararı)		(5.701.987.402)	978.554.557
Toplam özkaynaklar		(1.690.341.528)	5.395.504.710
Toplam kaynaklar		21.508.382.927	26.279.211.105

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi**31 Aralık 2025 dönemine ait Kar veya Zarar Tablosu ve****Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu**

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Önceki dönem Yeniden düzenlenmiş(*) (Not 2.1)
		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Not	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Kar veya zarar kısmı			
Hasılat	17	3.919.101.530	10.719.434.430
Satışların maliyeti (-)	18	(6.483.880.721)	(12.969.240.970)
Brüt zarar		(2.564.779.191)	(2.249.806.540)
Genel yönetim giderleri (-)	19	(153.805.134)	(118.107.804)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	20	(7.957.422)	(44.211.579)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	22	858.373.972	795.855.576
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	22	(8.567.641.940)	(3.489.229.263)
Esas faaliyet zararı		(10.435.809.715)	(5.105.499.610)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	23	28.680.932	2.850.362.358
Finansman gideri öncesi faaliyet zararı		(10.407.128.783)	(2.255.137.252)
Finansman gelirleri	24	996.753.318	2.166.810.213
Finansman giderleri (-)	24	(205.795.273)	(5.319.974.987)
Parasal kazanç/(kayıp)		3.914.183.336	6.386.856.583
Finansman gelirleri/(giderleri), net		4.705.141.381	3.233.691.809
Sürdürülen faaliyet vergi öncesi dönem karı/(zararı)		(5.701.987.402)	978.554.557
Sürdürülen faaliyetler vergi gideri			
- Dönem vergi gideri	26	--	--
- Ertelenmiş vergi geliri	26	--	--
Sürdürülen faaliyetler zararı / (karı)		(5.701.987.402)	978.554.557
Pay başına kayıp / (kazanç)			
-Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kayıp		(8,77)	1,51
Diğer kapsamlı gelir kısmı			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar		(1.383.858.836)	4.428.897.266
Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme azalışları / (artışları)	15	(1.133.924.594)	4.409.230.230
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıpları / (kazançları)	13	(249.934.242)	19.667.036
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar			
Nakit akış riskinden korunma kazanç /kayıpları		--	--
Diğer kapsamlı gider / (gelir)		(1.383.858.836)	4.428.897.266
Toplam kapsamlı gider/(gelir)		(7.085.846.238)	5.407.451.823

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi
31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait
Özkaynak Değişim Tablosu

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

				Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı giderler		Birikmiş karlar		
	Ödenmiş sermaye	Sermaye düzeltme farkları	Sermaye tamamlama fonu	Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kayıp / kazançları	Maddi duran varlıklar yeniden değerleme artışları	Geçmiş yıllar zararları	Net dönem zararı / (karı)	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2024 itibarıyla bakiye	650.000.000	7.223.007.287	626.660.196	(130.393.725)	773.506.500	(3.408.786.788)	(5.836.804.489)	(102.811.019)
Transferler	--	--	--	--	--	(5.836.804.489)	5.836.804.489	--
Sermaye arttırımı	--	--	90.863.906	--	--	--	--	90.863.906
Toplam kapsamlı gelir/(gider) (*) (Not 2.1)	--	--	--	19.667.036	4.409.230.230	--	978.554.557	5.407.451.823
31 Aralık 2024 itibarıyla yeniden düzenlenmiş bakiye	650.000.000	7.223.007.287	717.524.102	(110.726.689)	5.182.736.730	(9.245.591.277)	978.554.557	5.395.504.710
1 Ocak 2025 itibarıyla bakiye	650.000.000	7.223.007.287	717.524.102	(110.726.689)	5.182.736.730	(9.245.591.277)	978.554.557	5.395.504.710
Transferler	--	--	--	--	--	978.554.557	(978.554.557)	--
Sermaye arttırımı	--	--	--	--	--	--	--	--
Toplam kapsamlı gider/(gelir)	--	--	--	(249.934.242)	(1.133.924.594)	--	(5.701.987.402)	(7.085.846.238)
31 Aralık 2025 itibarıyla bakiye	650.000.000	7.223.007.287	717.524.102	(360.660.931)	4.048.812.136	(8.267.036.720)	(5.701.987.402)	(1.690.341.528)

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Nakit Akış Tablosu

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.)

		Cari dönem	Önceki dönem Yeniden düzenlenmiş (Not 2.1)
		Bağımsız denetimden geçmiş	Bağımsız denetimden geçmiş
	Dipnot	1 Ocak – 31 Aralık 2025	1 Ocak – 31 Aralık 2024
A. İşletme faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		726.290.600	5.462.945.447
Dönem kârı/(zararı)		(5.701.987.402)	978.554.557
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		2.674.416.532	(2.498.234.831)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	10,11	741.031.482	698.931.819
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		157.321.964	(88.122.026)
İzin karşılık gideri ile ilgili düzeltmeler	12	11.968.527	3.540.477
Dava karşılık gideri ile ilgili düzeltmeler	12	2.788.976.977	-
Kıdem tazminatı karşık gideri ile ilgili düzeltmeler	13	18.140.198	16.047.673
Gerçekleşmemiş kur farkları		(790.703)	460.841.939
Kar Mutabakatı ile ilgili düzeltmeler	22	(978.142.134)	(19.435.304)
Parasal Kayıp Kazanç		(64.089.779)	(3.570.039.409)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler:		3.766.028.095	6.995.791.679
Ticari alacaklardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		46.433.139	398.115.587
Peşin ödenmiş giderlerdeki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler		(1.724.597)	80.068.965
Ticari borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		2.881.263.678	7.011.472.058
Diğer dönen artış/ azalış ile ilgili düzeltmeler		233.942.350	(559.137.270)
Finansal yatırımlardaki artış/azalış ile ilgili düzeltmeler		609.575.144	427.910.634
Stoklardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		64.905.661	87.589.994
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlardaki değişim		159.448.263	(23.427.557)
Ertelenmiş gelirlerdeki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(1.329.992)	(523.896.536)
Diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		8.091.263	(6.488.383)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(103.796.888)	(12.984.832)
Faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış (azalış) ile ilgili düzeltmeler		(130.779.926)	116.569.019
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(12.166.625)	(13.165.958)
Ödenen kıdem tazminatları	13	(12.166.625)	(13.165.958)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		8.998.336	2.687.595.780
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	10,11	--	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	10	(19.682.596)	(162.766.578)
Alınan faiz	23	28.680.932	2.850.362.358
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(2.667.109.217)	(10.414.802.296)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5	(2.658.164.484)	(9.042.484.143)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	5	(8.944.733)	(9.225.317)
Ödenen faiz	5	--	(1.453.956.742)
Sermaye artırım		--	90.863.906
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/azalış (A+B+C)		(1.931.820.281)	(2.264.261.069)
D. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri		2.211.334.529	5.875.318.429
E. Nakit ve nakit benzerleri üzerindeki parasal kayıp kazanç etkisi		(135.190.311)	(1.399.722.831)
F.Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Kur Farkı Etkisi		790.704	--
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E+F)		145.114.641	2.211.334.529

İlişikteki dipnotlar bu finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("Şirket")'nin fiili faaliyet konusu elektrik üretimi ve ticaretinin yapılmasıdır. Şirket 9 Nisan 2015 tarihinde kurulmuştur. Şirket, Türkiye'de kayıtlı olup kayıtlı adresi Melikşah Mahallesi, Beyşehir Caddesi Rektörlük Binası No:7 Meram/Konya'dır. Faaliyet merkezi adresi İstasyon Mahallesi, Yavuz Selim Caddesi No:23 Soma/Manisa'dır.

Şirket'in sermayesinin tamamı Konya Şeker Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi ("Konya Şeker")'ne aittir. Şirket'in nihai hakim ortağı ise Anadolu Birlik Holding Anonim Şirketi ("Anadolu Birlik")'dir.

Şirket'in 31 Aralık 2025 itibarıyla 869 personeli bulunmaktadır (31 Aralık 2024 : 892).

Şirket, Manisa'nın Soma ilçesinde bulunan, 990 MW kurulu güce sahip, linyit kömürü ile çalışan Soma Termik Santrali'ni 22 Haziran 2015 tarihinde imzalanan "Soma Termik Santrali Satış ve İşletme Hakkı Devri" ("Sözleşme") sözleşmesi kapsamında devralmıştır. Satış ve işletme hakkı devir sözleşmesi, Özelleştirme Yüksek Kurulu'nun 17 Mart 2015 tarih ve 2015/15 sayılı kararı uyarınca Türkiye Cumhuriyeti Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Başkanlığı ("ÖİB"), Soma Elektrik Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi ("SEAŞ") ile Soma Termik arasında tanzim ve imza edilmiştir. Sözleşme bedeli 685.500.000 ABD Doları ("USD") olup, 191.940.000 USD'si devir tarihi itibarıyla nakden ödenmiştir. Elektrik Üretim Anonim Şirketi ("EÜAŞ") kontrolünde tesisin 1. ünitesi 1981, 2. ünitesi 1982, 3. ünitesi 1985, 4. ünitesi 1986, 5. ve 6. üniteler 1992 yılında devreye alınmıştır. Altı üniteden oluşan santralde, ünitelerin herbiri 165 MW güce sahiptir. Santral kazanlarında yakılan kömür Türkiye Kömür İşletmeleri ("TKİ")'nden temin edilmektedir. Elektrik üretimi için ihtiyaç duyulan su 127.000.000 m³'lük Sevişler Barajı'ndan karşılanmaktadır. Santralin yıllık üretim kapasitesi 8.672.400 MWH, nominal kapasitesi ise 6.435.000 MWH.'tir. Santralin iç tüketim oranı yüzde 12 civarındadır. Santralde yılda yaklaşık 8.000.000 ton kömür yakılmaktadır. Soma Termik'in ana gelir kaynağını, grup şirketi Doğrudan Elektrik Enerjisi Toptan Satış ve Tedarik Anonim Şirketi ("Doğrudan Elektrik") ve Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi ("EPIAŞ")'ne yapılan elektrik üretimi satışları oluşturmaktadır.

Şirket, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu ("SPK")'nın 16 ncı maddesinin üçüncü fıkrası hükümleri uyarınca 14 Mart 2019 tarihli SPK kararıyla SPK kapsamına alınmıştır. 2019 yılı hesap döneminden başlamak üzere Şirket'in finansal tablolarını SPK düzenlemeleri çerçevesinde bağımsız denetimden geçirilmesi dahil SPK'nın II-16.2 sayılı "Kooperatif ve Kooperatif Birliklerinin veya Kooperatif Merkez Birliklerinin Yönetim Kontrolüne Sahip Olduğu Anonim Ortaklıklara İlişkin Esaslara Dair Tebliğ" hükümlerine uyma yükümlülüğü başlamıştır.

Yönetim Kurulu'nun 16 Şubat 2026 tarihli kararı uyarınca santral faaliyetlerinin durdurulmasına karar verilmiştir. Söz konusu karara ek olarak yalnızca Soma ilçesinin bölgesel ısınma ihtiyacını karşılamak amacıyla 6 ünitelerden 5 ve 6 numaralı üniteler, kısıtlı bir kapasiteyle işletilmeye devam etmektedir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar

TMS'ye uygunluk beyanı

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

Finansal tablolar, KGK tarafından 15 Nisan 2019 tarihinde yayımlanan "TFRS Taksonomisi Hakkında Duyuru" ile SPK tarafından yayımlanan Finansal Tablo Örnekleri ve Kullanım Rehberi'nde belirlenmiş olan formatlara uygun olarak SPK'nın finansal tablo ve dipnot formatları esas alınarak sunulmuştur.

Dipnot 2.2'de açıklandığı üzere finansal tablolar işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmamıştır.

Şirket, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında TTK, vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planını esas almaktadır.

Finansal tabloların onaylanması:

Finansal tablolar Şirket Yönetim Kurulu tarafından 9 Haziran 2026 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurulu'nun bu finansal tabloları değiştirme ve ilgili düzenleyici kurumların ise bu finansal tabloların değiştirilmesini talep etme hakkı bulunmaktadır.

a) Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Şirket, KGK tarafından 23 Kasım 2023 tarihinde yapılan duyuru ve yayımlanan "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama Hakkında Uygulama Rehberi"ne istinaden 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemine ait finansal tablolarını TMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" Standardını uygulayarak hazırlamıştır.

Söz konusu standart uyarınca, yüksek enflasyonlu bir ekonomiye ait para birimi esas alınarak hazırlanan finansal tablolar, bu para biriminin bilanço tarihindeki satın alma gücünde hazırlanır ve önceki dönem finansal tablolar karşılaştırma amacıyla raporlama dönemi sonundaki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilir. Şirket bu nedenle, 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolarını 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre sunmuştur.

SPK'nın 28 Aralık 2023 tarih ve 81/1820 sayılı kararı uyarınca, Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartlarını uygulayan SPK finansal raporlama düzenlemelerine tabi ihraççılar ile sermaye piyasası kurumlarının, 31 Aralık 2023 tarihi itibarıyla sona eren hesap dönemlerine ait yıllık finansal raporlarından başlamak üzere TMS 29 hükümlerini uygulamak suretiyle enflasyon muhasebesi uygulamasına karar verilmiştir.

TMS 29 uyarınca yapılan yeniden düzenlemeler, Türkiye İstatistik Kurumu ("TÜİK") tarafından yayımlanan Türkiye'deki Tüketici Fiyat Endeksi'nden ("TÜFE") elde edilen düzeltme katsayısı kullanılarak yapılmıştır. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, finansal tabloların düzeltilmesinde kullanılan endeksler ve düzeltme katsayıları aşağıdaki gibidir:

Yıl sonu	Endeks	Düzeltilme katsayısı	Üç yıllık bileşik
31 Aralık 2023	1.859,38	1.44379	%268
31 Aralık 2024	2.684,55	1.30892	%291
31 Aralık 2025	3.513,87	1.00000	%211

•

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

a) Yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama

Şirket'in yüksek enflasyonlu ekonomilerde finansal raporlama amacıyla yaptığı düzeltme işleminin ana unsurları aşağıdaki gibidir:

- Raporlama tarihi itibarıyla cari satın alma gücü cinsinden ifade edilenler dışındaki tüm kalemler ilgili düzeltme katsayıları kullanılarak endekslenir. Geçmiş yıllara ait tutarlar da aynı şekilde endekslenmiştir.
- Parasal varlık ve yükümlülükler, finansal durum tablosu tarihindeki cari satın alma gücü cinsinden ifade edildiklerinden endekslenmemektedirler. Parasal kalemler nakit ve nakit olarak alınacak veya ödenecek kalemlerdir.
- Duran varlıklar, iştirakler ve benzeri varlıklar, piyasa değerlerini aşmamak kaydıyla, tarihi maliyetleri üzerinden endekslenir. Amortismanlar da benzer şekilde düzeltilmiştir.
- Özkaynaklar içerisinde yer alan tutarlar, bu tutarların Şirket'e dahil olduğu veya Şirket içerisinde oluştuğu dönemlerde genel fiyat endekslerinin uygulanması sonucu yeniden düzenlenmiştir.
- Finansal durum tablosunda yer alan parasal olmayan kalemlerin endekslenmesinden etkilenen kar veya zarar tablosu kalemlerinden kar veya zarar tablosuna etkisi olanlar hariç olmak üzere, kar veya zarar tablosunda yer alan tüm kalemler, gelir ve gider hesaplarının ilk defa finansal tablolara yansıtıldığı dönemler üzerinden hesaplanan katsayılar ile endekslenir.
- Yukarıda açıklanan amortisman giderleri ve ertelenmiş vergi giderleri dışındaki tüm gelir tablosu kalemleri, işlemlerin gerçekleştiği ayların raporlama tarihine göre aylık düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Net parasal pozisyonda genel enflasyondan kaynaklanan kazanç veya kayıplar, parasal olmayan varlıklar, özkaynak kalemleri ve kar veya zarar tablosu hesaplarında yapılan düzeltmelerin farkıdır. Net parasal pozisyondaki bu kazanç veya kayıplar kar veya zarara dahil edilir.
- Nakit akış tablosundaki tüm kalemler, raporlama tarihindeki cari ölçüm birimi cinsinden ifade edilmiştir. Bu amaçla, nakit akış tablosundaki tüm kalemler, işlem tarihinden itibaren ilgili düzeltme katsayıları uygulanarak düzeltilmiştir.
- Karşılaştırmalı döneme ait tüm rakamlar, ilgili karşılaştırmalı dönemden 31 Aralık 2025'e endeks değişikliği uygulanarak yeniden düzenlenmiştir.

b) Ölçüm esasları

Finansal tablolar, Türkiye Muhasebe Standardı ("TMS") 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" 'ya göre, parasal varlık ve yükümlülükler ile gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen maddi duran varlıklar içerisinde yer alan arazi ve arsalar, binalar, yer altı ve yer üstü düzenleri, tesis, makine ve cihazlar hariç, raporlama tarihindeki enflasyonun Türk Lirası üzerindeki etkilerine göre düzeltilmiş tarihi maliyet esasına göre hazırlanmıştır.

Gerçeğe uygun değer ölçme esasları 30 numaralı dipnotta açıklanmıştır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

c) Geçerli para birimi ve raporlama para birimi

Bu finansal tablolar, Şirket'in geçerli para birimi olan Türk Lirası ("TL") cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe tam olarak gösterilmiştir.

d) Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların yeniden düzenlenmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, şirketin cari dönem finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlaması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır. Şirket sınıflamaların etkilerini TMS 8 "Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklikler ve Hatalar" uyarınca, her bir finansal tablo kalemi bazında geriye dönük olarak uygulamış ve 31 Aralık 2024 tarihli karşılaştırmalı dönem finansal tablolarını yeniden düzenlemiştir.

e) Önemli muhasebe politikalarında değişiklikler

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

f) Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar

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

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

f) Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar (devamı)

Finansal tabloların yeniden düzenlenmesi

Şirket yönetimi, 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolarını düzenlerken, 31 Aralık 2024 tarihli finansal tablolarda aşağıda detayları açıklanan hataları tespit etmiştir. Şirket söz konusu hataların etkilerini TMS 8 "Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar" uyarınca, her bir finansal tablo kalemi bazında geriye dönük olarak muhasebeleştirmiş ve 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla finansal durum tablosu ile 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren hesap dönemine ait kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunu, nakit akış tablosunu ve özkaynaklar değişim tablosunu yeniden düzenlemiştir.

		31 Aralık 2024		31 Aralık 2024
	Not	Daha önce raporlanan (*)	Düzeltilmeler	Yeniden düzenlenmiş
Finansal durum tablosu				
Kısa vadeli yükümlülükler				
Ticari borçlar	a	17.188.058.626	(589.504.052)	16.598.554.574
İlişkili olmayan taraflara		17.130.251.196	(589.504.052)	16.540.747.144
Kar veya zarar tablosu ve diğer kapsamlı gelir tablosu	a,b			
Hasılat		11.209.092.930	(489.658.500)	10.719.434.430
Satışların maliyeti		(13.558.745.022)	589.504.052	(12.969.240.970)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler		306.197.076	489.658.500	795.855.576
Esas faaliyetlerden diğer giderler		(14.145.416)	(3.475.083.847)	(3.489.229.263)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		--	2.850.362.358	2.850.362.358
Finansman gelirleri		5.017.172.571	(2.850.362.358)	2.166.810.213
Finansman giderleri		(8.795.058.834)	3.475.083.847	(5.319.974.987)
Sürdürülen faaliyet vergi öncesi dönem karı/(zararı)		389.050.504	--	978.554.557
Pay başına kayıp / (kazanç)		0,60		1,51
Toplam kapsamlı gider/(gelir)		4.817.947.770	--	5.407.451.823
Nakit akış tablosu	c			
A. İşletme faaliyetlerinden nakit akışları, net		10.302.971.689	(4.840.026.245)	5.462.945.445
Dönem Kârı/Zararı		389.050.505	589.504.050	978.554.557
Dönem net karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler:		2.322.065.621	(4.820.300.452)	(2.498.234.831)
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		3.379.967.288	(3.468.089.314)	(88.122.026)
Kıdem tazminatı karşılık gideri ile ilgili düzeltmeler		36.453.322	(20.405.649)	16.047.673
Gerçekleşmemiş kur farkları		2.430.579.581	(1.969.737.642)	460.841.939
Kar Mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		--	(19.435.304)	(19.435.304)
Parasal kayıp / kazanç		(4.227.406.868)	657.367.459	(3.570.039.409)
İşletme sermayesinde gerçekleşen değişimler:		7.608.723.295	(612.931.616)	6.995.791.679
Ticari borçlardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		7.600.976.109	(589.504.051)	7.011.472.058
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlardaki değişim		--	(23.427.557)	(23.427.557)
B. Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(162.766.577)	2.850.362.357	2.687.595.780
Alınan Faiz		--	2.850.362.358	2.850.362.358
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları		(13.680.467.609)	3.265.665.313	(10.414.802.296)
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(13.002.400.462)	3.959.916.319	(9.042.484.143)
Kira sözleşmelerinden kaynaklanan borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		--	(9.225.317)	(9.225.317)
Ödenen Faiz		(678.067.147)	(775.889.595)	(1.453.956.742)
Sermaye arttırımı		--	90.863.906	90.863.906
Nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)		(3.540.262.498)	1.276.001.427	(2.264.261.071)
E.Nakit ve Nakit Benzerlerindeki Enflasyon Etkisi		(123.721.404)	(1.276.001.425)	(1.399.722.829)

(*) Tabloda yer alan ilgili tutarlar 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre ifade edilmiştir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1 Sunuma ilişkin temel esaslar (devamı)

f) Muhasebe tahminlerindeki değişiklikler ve hatalar (devamı)

Finansal tabloların yeniden düzenlenmesi (devamı)

- a) 31 Aralık 2024 yılında Türkiye Kömür İşletmeleri Kurumu'na olan ticari borçlara ilişkin ana para ve faiz tutarları matematiksel hesaplama hatası sonucunda tekrar değerlendirmiş ve ilgili ticari borç bakiyeleri düzeltilmiştir. İlgili düzeltme sonucunda Şirket'in ticari borçları 589.504.052 TL azalmış olup toplam kapsamlı gelir/(gideri) aynı tutarda artmıştır.
- b) 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu'nda daha önce "Hasılat" kalemi içerisinde yer alan 489.658.500 TL tutarındaki kapasite teşvik gelirleri "Esas faaliyetlerden diğer gelirler" kalemine; "Finansman giderleri" kaleminde yer alan 3.475.083.847 TL tutarındaki gecikme zammı "Esas faaliyetlerden diğer giderler" kalemine; "Finansman gelirleri" kaleminde yer alan 2.850.362.358 TL tutarındaki vadeli mevduattan kaynaklanan faiz geliri ise "Yatırım faaliyetlerinden gelirler" kalemine yeniden sınıflandırılmıştır. Söz konusu yeniden sınıflandırmaların Şirket'in toplam kapsamlı gelir/(gideri) ve özkaynakları üzerinde herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.
- c) 31 Aralık 2024 tarihinde sona eren yıla ait Nakit Akış Tablosu, tespit edilen muhtelif hatalar nedeniyle yeniden düzenlenmiştir. Söz konusu düzeltmelerin etkisi, Şirket'in toplam kapsamlı gelir/(gideri) ve özkaynakları üzerinde herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

Ayrıca, 31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla daha önce 10 numaralı dipnotta sunulan maddi duran varlık hareket tablosunda yer alan birikmiş amortisman bakiyelerinde, tesis, makine ve cihazlar ile demirbaşlar hesapları arasında yapılan hatalı sınıflama sonucu oluşan 31.633.313 TL tutarındaki fark, cari dönemde, karşılaştırmalı finansal bilgilerde yeniden sınıflandırılarak düzeltilmiştir. Söz konusu yeniden sınıflandırmanın dönem net kârına ve maddi duran varlıkların bilanço bakiyesine herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla daha önce 5 numaralı dipnotta sunulan finansal borçlanmalar hareket tablosunda, finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişikliklerin sunumuna ilişkin hata tespit edilmiş olup, söz konusu tablo karşılaştırmalı finansal bilgiler kapsamında yeniden düzenlenmiştir. Yapılan bu düzeltmenin dönem net kârına ve finansal borçlanmaların bilanço bakiyesine herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla daha önce 29 numaralı dipnotta sunulan Şirket'in kur riski dipnotunun sunumuna ilişkin hata tespit edilmiş olup, söz konusu dipnot karşılaştırmalı finansal bilgiler kapsamında yeniden düzenlenmiştir. Yapılan bu düzeltmenin dönem net kârı ve finansal durum tablosu üzerinde herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla daha önce 26 numaralı dipnotta sunulan Şirket'in net parasal pozisyon kazançları/kayıpları dipnotunun sunumuna ilişkin hata tespit edilmiş olup, söz konusu dipnot karşılaştırmalı finansal bilgiler kapsamında yeniden düzenlenmiştir. Yapılan bu düzeltmenin dönem net kârı ve finansal durum tablosu üzerinde herhangi bir etkisi bulunmamaktadır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Finansal Tabloların Hazırlanmasında İşletmenin Sürekliliği Esasının Kullanılmaması

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in toplam özkaynakları 1.690.341.528 TL tutarında açık vermektedir. Aynı tarihte sona eren yılda, Şirket'in 8.267.036.720 TL tutarında geçmiş yıl zararları ve 5.701.987.402 tutarındaki net dönem zararı bulunmaktadır. 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu ("TTK")'nın 376'ncı maddesine göre 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, Şirket'in sermaye ve yasal yedekler toplamının karşılıksız kalması sebebiyle, Şirket'in borca batık olma şüphesi bulunmaktadır.

Türkiye'de elektrik üretimine ilişkin yasal düzenlemelerde, termik santral tesislerine gerekli çevresel yatırımları yapmaları ve izinleri almaları için 31 Aralık 2021 tarihine kadar süre tanınmaktaydı. Her bir tesisin bu süre zarfında baca gazı arıtma yatırımının yapılması, onarım izleme ünitelerinin kurulması, kül atıklarının depolanması, sürekli emisyon ölçüm sistemlerinin olması ve atık sahasına ilişkin Çevre ve Şehircilik Bakanlığına rapor sunulması gibi zorunlulukları bulunmaktaydı. Bu nedenle, 1 Ocak 2020 tarihinde Manisa Çevre ve Şehircilik İl Müdürlüğü tarafından Şirket'in Soma ilçesinde bulunan santralinin iki ünitesinin faaliyeti Geçici Faaliyet Belgesi alınıncaya kadar durdurulmuş olup diğer dört ünite de faaliyetler bölgedeki mevsim şartları nedeniyle ısınma amaçlı kullanılan elektrik ihtiyacı dolayısıyla 1 Haziran 2020 tarihine kadar devam etmiştir. Şirket'in yaptığı başvuru sonucunda, Çevre ve Şehircilik Bakanlığı tarafından verilen 1 Haziran 2020 tarihli "Geçici Faaliyet Belgesi" ile termik santral tekrar faaliyetine başlamıştır. Söz konusu Belge 1 Haziran 2021 tarihine kadar geçerli olmakla birlikte, 26 Kasım 2020 tarihinde Çevre İzin ve Lisans Belgesi için müracaat yapılmıştır. Şirket, Kalıcı Faaliyet Belgesi başvurusunu yapabilmek için mevzuat gereği baca gazı arıtma yatırımı yapmak zorunda olup, Şirket'in faaliyet gösterdiği termik santralin çevresel etkilerini azaltabilmek için kurulması planlanan baca gazı arıtma (Flue Gas Desulphurization-FGD) sistemi için ihale süreçleri tamamlanmış ve CNMB Kıvay (Yüklenici) şirketi ile ön mutabakat sağlanmıştır. Soma Termik, 21 Mayıs 2022 tarihli Çevre İzin ve Lisans Belgesi ile bu defa faaliyeti geçici olarak durdurulan iki ünitenin de dahil olacağı şekilde 21 Mayıs 2027 tarihine kadar üretime devam etmektedir.

Ayrıca Şirket, 2015 yılında özelleştirme esnasında Türkiye Kömür İşletmeleri (TKİ) ile devir öncesinde imzalanan kömür tedarik sözleşmesini devralmıştır. Sözleşmede, kömür fiyatlarının belirli bir eskalasyon formülüne göre güncellenmesi öngörülmektedir. Eskalasyon parametrelerinin yıllar içerisinde kömür fiyatlarını piyasa fiyatlarının üzerine taşıması nedeni ile Şirket'in finansal tabloları olumsuz etkilenmiştir. 31 Aralık 2025 tarihli finansal tablolarda 19.760.656.156 TL tutarındaki ticari borçların 11.111.250.115 TL (31 Aralık 2024: 12.939.812.281) tutarındaki kısmı TKİ'ye olan ticari borçlardan oluşmaktadır. Mart 2025'te TKİ ile 30 Haziran 2025'e kadar geçerli bir protokol imzalanmıştır. Ancak bu protokol sürdürülememiştir. Şirket 27 Haziran 2025 tarihinde TKİ'ye başvurarak kömür fiyatlarında indirim talep etmiştir. Talep karşılanmazsa, 2025 yılına ilişkin alım yükümlülüğünün kaldırılması ve tedarikin sonlandırılması talep edilmiştir. Bu talep sonucunda TKİ, 1 Temmuz 2025 itibarıyla kömür tedarikini durdurmuş ve 1 Eylül 2025 tarihli yazı ile sözleşmeyi tek taraflı feshetmiştir. Bunun sonucu olarak da Şirket'in bu tarihten sonra faaliyetleri önemli ölçüde azalmıştır.

Kapasite destek mekanizmalarının sona ermesi ve Şirket'in yerli kömür teşviklerinden yararlanma imkanının ortadan kalkmasıyla birlikte, Yönetim Kurulu'nun 16 Şubat 2026 tarihli kararı uyarınca santral faaliyetlerinin durdurulmasına karar verilmiştir. Söz konusu karara ek olarak yalnızca Soma ilçesinin bölgesel ısınma ihtiyacını karşılamak amacıyla beş ve altı numaralı üniteler, ısınma periyodu sonuna kadar kısıtlı bir kapasiteyle işletilmeye devam etmekteyken Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın kararı ile termik santralin ısınma periyodu boyunca teşvikten faydalanması sağlanmıştır. Mevcut borç yükü ve ödeme takviminde yaşanan aksamalar neticesinde, TKİ tarafından bahse konu alacaklar için Şirket aleyhine yasal takip süreci başlatılmış ve ilgili tebligatlar Şirket'e tebliğ edilmiştir. Şirket, söz konusu takiplere karşı kanuni süreler içerisinde gerekli hukuki itiraz süreçlerini işletmektedir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2 Finansal Tabloların Hazırlanmasında İşletmenin Sürekliliği Esasının Kullanılmaması (devamı)

TKİ, alacaklarının teminatı kapsamında Şirket'in taşınırlarını rehin altına almış olup, söz konusu varlıkların icra marifetiyle paraya çevrilmesi amacıyla yasal işlemleri başlatmıştır. Alacaklı (TKİ) tarafından Şirket varlıklarının haciz yoluyla satışı 9 Mart 2026 tarihinde yetkili icra dairesinden talep edilmiş ve buna ilişkin işlemler başlamıştır.

Satışın ihale usulüyle gerçekleştirileceği öngörülmekle birlikte, takdir edilecek bedel hususunda makul bir uzlaşma sağlanamaması durumunda, Şirket'in mal varlığı değerlerini ve haklarını korumak adına söz konusu kıymet takdirine karşı yasal süresi içerisinde itirazda bulunulacaktır. Ayrıca ihale süreci de doğal olarak takip edilecek olup hukuka aykırılık tespiti halinde ihalenin feshine ilişkin yasal yollara başvurulabilecektir.

Şirket'in tek hissedarı olan Konya Şeker, mevcut sermaye koyma borcu haricinde Şirket'e ek bir finansal destek sağlamayacağını veya herhangi bir borç üstlenme taahhüdünde bulunmayacağını beyan etmiştir. Hissedar sorumlulukları dışında herhangi bir kefaleti veya benzeri üstlenimi de yoktur.

Sonuç olarak yukarıda detaylandırılan koşullar karşısında, Şirket varlıklarının icra yoluyla paraya çevrilmesi halinde; işletmenin fiilen tasfiye sürecine girmesi ve mevcut yükümlülüklerini ifa edemez hale gelmesi kaçınılmaz bir risk olarak öngörülmektedir.

Bu kapsamda yönetim, işletmenin tasfiyesi veya faaliyetlerin kalıcı olarak sona ermesi dışında gerçekçi bir alternatif bulunmadığı kanaatine varmıştır.

Şirket'in faaliyetlerini sürdürme niyeti ve imkanı bulunmadığından süreklilik varsayımı geçerli değildir. Bu nedenle, finansal tablolar işletmenin sürekliliği varsayımına göre hazırlanmamıştır.

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti

Aşağıda belirtilen muhasebe politikaları ilişikteki finansal tablolarda sunulan tüm dönemlerde Şirket tarafından tutarlı bir şekilde uygulanmıştır.

(a) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para biriminde yapılan işlemler Şirket'in geçerli para birimine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmiştir.

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

	31 Aralık 2025		31 Aralık 2024	
	Alış	Satış	Alış	Satış
USD/TL	42.8623	42.9395	35.2233	35.2868
EUR/TL	50.4532	50.5441	36.7429	36.8091

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(b) Hasılat

Elektrik satışları

Elektriğin depolanabilir nitelikte olmamasından dolayı Şirket'in müşterilere satmış olduğu elektriğin alışı ve satışı aynı anda olmakta ve buna göre kullanım anında satış ve maliyetler gerçekleşmektedir. Müşterilere yapılan elektrik satışından elde edilen hasılat iadeler düşüldükten sonraki değeri ile ölçülür.

Hasılatın muhasebeleştirilmesi için ürünle ilgili risk ve faydaların müşterilere transfer olmuş olması gerekmektedir. Riskler ve faydaların transferi, müşterilerin elektrik tüketimine bağlıdır.

Enerji Piyasası İletim A.Ş. ("EPIAŞ") Şirket'e ya da Şirket'ten EPIAŞ'a yansıtılan elektrik satış faturaları bir sonraki ay kesilmesine rağmen, ilgili ayda gelir ve gider tahakkuku olarak muhasebeleştirilmektedir.

(i) Hasılatın muhasebeleştirilmesi için genel model

TFRS 15 uyarınca müşterilerle yapılan tüm sözleşmeler için hasılatın muhasebeleştirilmesinde beş aşamalı yaklaşım izlenir.

Aşama 1: Sözleşmenin tanımlanması

Bir sözleşme ancak yasal olarak uygulanabilir, tahsilatı gerçekleştirilebilir, mal ve hizmetlere ilişkin haklar ve ödeme koşulları tanımlanabilir olduğunda sözleşmenin ticari öze sahip olması, sözleşmenin taraflarca onaylanması ve taraflarca yükümlülüklerinin yerine getirilmesi taahhüt edilmesi şartlarının tamamının karşılanması durumunda, bu sözleşme TFRS 15 kapsamında değerlendirilir.

Sözleşmeler tek bir ticari paket olarak müzakere edildiğinde ya da bir sözleşmede diğer sözleşme ile mallara veya hizmetlere (ya da malların veya hizmetlerin bir kısmına) bağlı olması durumunda, sözleşmeler kapsamında tek bir yükümlülük olduğunda, Şirket sözleşmeleri tek bir sözleşme olarak değerlendirir.

Aşama 2: Edim yükümlülüklerinin tanımlanması

Şirket, "edim yükümlülüğünü" hasılatın muhasebeleştirilmesi için bir hesap birimi olarak tanımlar. Şirket müşteriyle yaptığı bir sözleşmede taahhüt ettiği mal veya hizmetleri değerlendirir ve aşağıdakilerden birini devretmeye yönelik müşteriye verdiği her bir taahhüdü bir edim yükümlülüğü olarak belirler:

- Farklı bir mal veya hizmeti (veya bir mal veya hizmetler paketini) ya da
- Büyük ölçüde benzerlik gösteren ve müşteriye devir şekli aynı olan farklı bir mal veya hizmetler serisini.

Şirket, sözleşmede yer alan bir mal veya hizmeti, sözleşmedeki diğer taahhütlerden ayrı bir şekilde tanımlayabiliyor ve müşterinin söz konusu mal veya hizmetten tek başına veya kullanımına hazır diğer kaynaklarla birlikte faydalanmasını sağlıyor ise farklı bir mal veya hizmet olarak tanımlar. Bir sözleşme, esas olarak aynı olan bir dizi farklı mal veya hizmet sunma taahhüdünü içerebilir. Sözleşme başlangıcında, bir işletme mal veya hizmet serisinin tek bir edim yükümlülüğü olup olmadığını belirler.

Aşama 3: İşlem bedelinin belirlenmesi

Şirket, işlem fiyatını belirlemek için sözleşme kapsamındaki yükümlülüğünü yerine getirdikten sonra ne kadarlık bir tutarı elde etmeyi beklediğini değerlendirir. Değerlendirme yapılırken, sözleşmenin değişken tutarlara ilişkin unsurları ve önemli bir finansman bileşeni içerip içermediğini göz önünde bulundurulur.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(b) Hasılat

Önemli finansman bileşeni

Şirket, taahhüt edilen mal veya hizmetin nakit satış fiyatını yansıtan tutarı, önemli bir finansman bileşeninin etkisi için ödemesi taahhüt edilen tutar ile gözden geçirir. Pratik bir uygulama olarak, Şirket, sözleşmenin başlangıcında, müşteri ödemesi ile mal veya hizmetlerin transferi arasındaki sürenin bir yıl veya daha kısa olmasını beklemesi durumunda, önemli bir finansman bileşeninin etkilerine ilişkin işlem fiyatını düzeltmez. Şirket'in dönem içinde yerine getirdiği yükümlülükler ile alınan avansların ve ödeme planının geniş ölçüde uyumlu olduğu durumlarda, Şirket, yükümlülüğü yerine getirmesi ile ödeme arasındaki sürenin asla 12 aydan fazla olmayacağını değerlendirmektedir.

Değişken bedel

Şirket, fiyat imtiyazları, teşvikler, performans primleri, erken tamamlama primleri, fiyat ayarlama maddeleri, cezalar, iskontolar veya benzeri değişken bedellere neden olabilecek kalemlerin müşteri sözleşmesinde var olup olmadığını tespit eder.

Aşama 4: İşlem bedelinin edim yükümlülüklerine dağıtımı

Farklı mal veya hizmetler tek bir sözleşmeye göre teslim edilmesi durumunda, sözleşme bedeli ayrı mal veya hizmetlerin (farklı edim yükümlülükleri) nispi tek başına satış fiyatlarına dayalı olarak dağıtılır. Doğrudan gözlemlenebilir tek başına satış fiyatları mevcut değilse, sözleşmelerdeki toplam bedel, beklenen maliyet artı kar marjı bazında dağıtılır.

Aşama 5: Hasılatın muhasebeleştirilmesi

Şirket, aşağıdaki koşullardan herhangi biri yerine getirildiğinde geliri zamana yayılı olarak muhasebeleştirir:

- Müşterinin eş zamanlı olarak, işletmenin sağladığı faydalardan yararlanması ve bu faydaları tüketmesi durumunda;
- İşletmenin varlığı oluşturdukça veya geliştirdikçe, oluşturulan veya geliştirilen varlığın kontrolünün aynı anda müşteriye geçmesi durumunda ya da
- Şirket'in yerine getirdiği yükümlülüğün, şirketin kendisi için alternatif kullanımı olan bir varlık oluşturmaması ve Şirket'in o güne kadar tamamlanan yükümlülüğe karşılık yapılacak ödeme üzerinde hukuken icra edilebilir bir tahsil hakkının bulunması durumunda.

Zaman içinde yerine getirilen her bir edim yükümlülüğü için, Şirket, malların veya hizmetlerin kontrolünü müşteriye devretmeyi gösteren tek bir ilerleme ölçüsü seçer. Şirket, güvenilir bir şekilde gerçekleştirilen işi ölçen bir yöntem kullanır. Şirket, girdi yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına yönelik ilerlemeyi ölçmek için yapılan maliyetleri kullanır ve çıktı yönteminin kullanıldığı projenin tamamlanmasına doğru ilerlemeyi ölçmek için transfer edilen birimleri kullanır.

Eğer bir edim yükümlülüğü zaman içinde yerine getirilmiyorsa, o zaman Şirket, malların veya hizmetin kontrolünü müşteriye transfer ettiği zaman hasılatı muhasebeleştirir.

Şirket tarafından sözleşme kapsamındaki yükümlülüklerin yerine getirilmesi için mutlaka katlanılması gereken maliyetin, söz konusu sözleşme kapsamında elde edilmesi beklenen ekonomik faydayı aştığı durumlarda TMS 37 "Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar" standardı uyarınca bir karşılık ayırmaktadır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(c) Finansman gelirleri ve finansman giderleri

Finansman giderleri, banka komisyon giderlerini ve kiralamalardan kaynaklı faiz giderlerini içerir. Bir varlığın iktisabı, inşaatı ya da üretimi ile doğrudan ilişkilendirilemeyen borçlanma maliyetleri etkin faiz oranı kullanılarak kar veya zarar içerisinde muhasebeleştirilmiştir.

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

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

Faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılarak hesaplanır. Bu gelir, aşağıdakiler dışında, finansal varlığın brüt defter değerine etkin faiz oranı uygulanarak hesaplanır:

- Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, ilk defa finansal tablolara alınmasından itibaren, finansal varlığın itfa edilmiş maliyetine krediye göre düzeltilmiş etkin faiz oranını uygular.
- Satın alındığında veya oluşturulduğunda kredi-değer düşüklüğü bulunan finansal varlık olmayan ancak sonradan kredi-değer düşüklüğüne uğramış finansal varlık haline gelen finansal varlıklar. Bu tür finansal varlıklar için işletme, sonraki raporlama dönemlerinde, varlığın itfa edilmiş maliyetine etkin faiz oranını uygular.

Bir raporlama döneminde finansal varlığın itfa edilmiş maliyetine etkin faiz yöntemi uygulayarak faiz gelirini hesaplayan bir işletme, finansal araçtaki kredi riskinin finansal varlık artık kredi-değer düşüklüğüne uğramış olarak nitelendirilmeyecek şekilde iyileşmesi ve bu iyileşmenin tarafsız olarak meydana gelen bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda (borçlunun kredi derecesindeki bir artış gibi), sonraki raporlama dönemlerindeki faiz gelirini brüt defter değerine etkin faiz oranını uygulayarak hesaplar.

(d) Çalışanlara sağlanan faydalar

(i) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli fayda yükümlülükler ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir.

Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Şirket'in yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda kısa vadeli nakit prim ve ikramiye kapsamında ödenmesi beklenen tutarlar için bir yükümlülük kaydedilir.

(ii) İzin hakları

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

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(d) Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

(iii) Çalışanlara sağlanan diğer uzun vadeli faydalar

Şirket, yürürlükteki iş mevzuatı uyarınca, en az bir yıllık hizmet süresini tamamlayan ve emeklilik, askerlik, ölüm veya istifa ve kötü davranış dışındaki nedenlerle işten ayrılan çalışanlarına kıdem tazminatı ödemekle yükümlüdür.

Türk yasaları ve sendika anlaşmaları kapsamında yapılan bu ödemeler, TMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar" standardı çerçevesinde tanımlanmış belirli fayda planı kapsamında değerlendirilmekte ve finansal tablolara tahakkuk esasına göre yansıtılmaktadır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü, her hizmet yılı için 30 günlük brüt ücret üzerinden ve yürürlükteki kıdem tazminatı tavanı dikkate alınarak hesaplanmaktadır.

Şirketin finansal tablolarını işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlamaması nedeniyle kıdem tazminatı yükümlülüğünün hesaplanma esasları yeniden değerlendirilmiştir. Aktüeryal varsayımlar ve iskonto oranı kullanılmamıştır. Yükümlülük iskonto edilmemiş tutar üzerinden hesaplanmıştır.

Kıdem tazminatı karşılığı kısa vadeli borçlar altında sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2025 dönemi itibarıyla uygulanan kıdem tazminatı tavanı 64.948,77 TL'dir.

Tanımlanmış katkı planları

Şirket çalışanları adına sosyal güvenlik kurumlarına belirlenmiş tutarlarda katkı payı ödemek zorundadır. Şirket'in ödemekte olduğu katkı payı dışında, yapmak zorunda olduğu başka bir ödeme mecburiyeti yoktur. Bu primler tahakkuk ettikleri dönemde personel giderlerine yansıtılmaktadır.

Dipnot 14'te açıklandığı üzere, 31 Aralık 2025 itibarıyla Şirket yönetimi işletmenin sürekliliği esasına göre finansal tablo hazırlamadığından kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında tahmin kullanmamıştır.

(e) Gelir vergileri

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

(i) Dönem vergisi

Dönem vergisi cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden beklenen vergi yükümlülüğü veya alacağıdır ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülükleri ile ilgili düzeltme kayıtlarını da içerir.

Raporlama dönemi sonu itibarıyla yürürlükte olan veya yürürlüğe girmesi kesine yakın olan vergi oranları dikkate alınarak hesaplanır. Dönem vergi yükümlülüğü aynı zamanda temettü dağıtım bildirimlerinden kaynaklanan vergi yükümlülüklerini de içerir.

Cari vergi varlığı ve yükümlülüğü mahsuplaştırılması sadece belirli şartlar sağlandığında yapılabilir.

(ii) Ertelenmiş vergi

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

- Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karımı ne de vergiye tabi kar veya zararı etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar;
- Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönmesi muhtemel olmayan ve Şirket'in geri çevirim zamanını kontrol edebildiği bağlı ortaklığındaki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(e) Gelir vergileri

Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir kar elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir.

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

Ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğü mahsuplaştırılması sadece belirli şartlar sağlandığında yapılabilir.

Şirket, finansal tablolarında işletmenin sürekliliği esası kullanmadığından ertelenmiş vergi varlıklarını finansal tablolara kaydetmemiştir.

(f) Stoklar

Şirket'in finansal tabloları işletmenin sürekliliği varsayımı esas alınmadan hazırlanmıştır. Bu çerçevede stoklar, maliyet ve net gerçekleşebilir değerin düşük olanı yaklaşımı yerine, tahmini satış fiyatlarından tamamlanma ve satış için gerekli maliyetler düşüldükten sonra bulunan net gerçekleşebilir değerleri üzerinden ölçülerek finansal tablolara yansıtılmıştır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(g) Maddi duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Şirket, 31 Aralık 2016 tarihinden itibaren arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenlemeleri, binalar, tesis, makina ve teçhizatlar varlıkları için TMS 16'ya göre yeniden değerlendirme yöntemini benimsemiştir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenlemeleri, binalar, tesis, makina ve teçhizatlar, Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından yapılan 14 Mayıs 2026 tarihli raporlarla gerçeğe uygun değer tespit çalışmasına göre yeniden değerlendirilmiştir (Bir önceki değerlendirme çalışması 31 Aralık 2024 tarihinde yapılmıştır.)

Arazi ve arsalar, yer altı ve yer üstü düzenlemeleri, binalar, tesis, makina ve teçhizatlar gerçeğe uygun değerlerinden, birikmiş amortisman ve her türlü değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülürler. Bu arsa, yer altı ve yer üstü düzenleri, binalar, tesis, makina ve cihazlar üzerindeki değerlemeden kaynaklanan artışlar, aynı varlıkta daha önceden kayıtlara alınan değer düşüklüğü giderleri kadar değer artışı kar veya zarara alacak olarak kaydedilenler hariç, diğer kapsamlı gelir hesabına alacak kaydedilir ve özkaynakların altında maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışlarında takip edilir. Bu maddi duran varlıkların kayıtlı tutarları üzerinden yapılan değerlemeden kaynaklanan azalışlarda, varsa önceki değerlemeden dolayı oluşan yeniden değerlendirme artış fonu bakiyesi tutarını aşan tutar kadar gider olarak kar veya zarara yansıtılır. Gerçeğe uygun değeri ile ölçülenler dışındaki maddi duran varlıklar maliyet değerlerinden birikmiş amortisman ve her türlü değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülürler. Maddi duran varlıkları oluşturan parçalar farklı faydalı ömürlere sahip olduğunda bunlar maddi duran varlığın ayrı kısımları (önemli parçaları) olarak muhasebeleştirilir.

Şirket tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip maddi olmayan duran varlıklar maliyetlerinden birikmiş itfa payları ve varsa birikmiş değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

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

(iii) Amortisman ve itfa payları

Maddi duran varlık kalemleri hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Şirket tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabi tutulurlar. Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden/gerçeğe uygun değerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Şirket kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikte üzerine almayacaksa varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabi tutulur.

İtfa payı maddi olmayan duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır ve genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Amortisman ve itfa yöntemleri faydalı ömürler ve kalıntı değerler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

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

- Yeraltı ve yerüstü düzenleri 5-20 yıl
- Binalar 10-50 yıl
- Tesis, makine ve cihazlar 1-40 yıl
- Taşıtlar 4-10 yıl
- Demirbaşlar 1-40 yıl
- Haklar 1-49 yıl

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(h) Finansal araçlar

(i) Muhasebeleştirme ve ilk ölçüm

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

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

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm

İlk defa finansal tablolara alınırken bir finansal araç belirtilen şekilde sınıflandırılır; itfa edilmiş maliyetinden ölçülenler; GUD farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülenler.

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

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

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

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

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

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(i) Finansal araçlar

Finansal varlıklar- İş modelinin değerlendirilmesi:

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

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

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

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

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

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(i) Finansal araçlar (devamı)

(i) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

Sözleşmeye bağlı nakit akışlarının sadece anapara ve anapara bakiyesine ilişkin faiz ödemelerini içeren sözleşmeye bağlı nakit akışları olup olmadığının değerlendirilmesinde, Şirket sözleşmeye bağlı nakit akışlarının özelliklerini esas alır.

Bu değerlendirme, finansal varlığın bu koşulu yerine getirmeyecek şekilde sözleşmeye bağlı nakit akışlarının zamanlamasını veya tutarını değiştiren sözleşme şartlarını içerip içermediğinin değerlendirilmesini gerektirir. Bu değerlendirmeyi yaparken, Şirket aşağıdakiler dikkate alır:

- sözleşmeye bağlı nakit akışlarının zamanlamasını veya tutarını değiştirebilecek herhangi bir şarta bağlı olay (diğer bir ifadeyle tetikleyici olay) ve değişken oranlı özellikler de dahil olmak üzere, sözleşmeye bağlı kupon faiz oranını düzelten şartlar;
- değişken oranlı özellikler de dahil olmak üzere sözleşmeye bağlı kupon faiz oranını düzelten şartlar;
- erken ödeme ve vadesini uzatma imkanı sağlayan özellikleri; ve
- Şirket'in belirli varlıklardan kaynaklanan nakit akışlarının elde edilmesini sağlayan sözleşmeye bağlı haklarını kısıtlayıcı şartlar (örneğin, rücu edilememe özelliği).

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

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

Finansal varlıklar – Sonraki ölçüm ve kazanç veya kayıplar

İtfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar	Bu varlıklar sonraki ölçümlerinde etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden ölçülür. İtfa edilmiş maliyetleri varsa değer düşüklüğü zararları tutarı kadar azaltılır. Faiz gelirleri, yabancı para kazanç ve kayıpları ve değer düşüklükleri kar veya zararda muhasebeleştirilir. Bunların finansal durum tablosu dışı bırakılmasından kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir.
---	--

Finansal yükümlülükler – Sınıflama, sonraki ölçüm ve kazanç ve kayıplar

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

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(i) Finansal araçlar (devamı)

(ii) Sınıflandırma ve sonraki ölçüm (devamı)

Finansal tablo dışı bırakma

Finansal varlıklar

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

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

Finansal yükümlülükler

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

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

(iii) Finansal varlık ve yükümlülüklerin netleştirilmesi

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

(j) Karşılıklar

Karşılıklar, ilerideki tahmini nakit akışlarının paranın zaman değeri ve yükümlülüğe özel riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesiyle belirlenir. İskonto tutarı finansman maliyeti olarak muhasebeleştirilir.

(k) Sermaye

Adi hisse senetleri

Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, varsa vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirir. Özkaynak işlemlerinden kaynaklanan işlem maliyetlerine ilişkin gelir vergileri, TMS 12 uyarınca muhasebeleştirilir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(I) Varlıklarda değer düşüklüğü

(i) Türev olmayan finansal varlıklar

Finansal araçlar ve sözleşme varlıkları

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

- itfa edilmiş maliyeti üzerinden ölçülen finansal varlıklar;
- sözleşme varlıkları.

Şirket, ticari alacaklar ve sözleşme varlıklarına ilişkin değer düşüklüğünün hesaplanmasında ömür boyu beklenen kredi zararlarını seçmiştir.

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

Şirket, bir finansal varlık üzerindeki kredi riskinin, vadesinin 180 gün geçmesi durumunda önemli ölçüde arttığını varsaymaktadır.

Şirket, bir finansal varlığı aşağıdaki durumlarda temerrüde düşmüş olarak dikkate alır:

- Şirket tarafından teminatın kullanılması (eğer varsa) gibi işlemlere başvurmaksızın borçlunun kredi yükümlülüğünü tam olarak yerine getirmemesi, veya
- Finansal aracın vadesinin 180 gün geçmiş olması.

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

BKZ'larının ölçüleceği azami süre, Şirket'in kredi riskine maruz kaldığı azami sözleşme süresidir.

BKZ'ların ölçümü

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

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

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

Kredi değer düşüklüğüne uğramış finansal varlıklar

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

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(I) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

(i) Türev olmayan finansal varlıklar(devamı)

Bir finansal varlığın kredi değer düşüklüğüne uğradığının kanıtı aşağıdaki gözlemlenebilir verileri içerir:

- Borçlunun ya da ihraççının önemli finansal zorluğa düşmesi;
- Borçlunun temerrüdü veya finansal aracın vadesinin 90 gün geçmiş olması gibi sözleşme ihlali;
- Şirket'in aksini dikkate alamayacağı koşullara bağlı olarak bir kredinin ya da avansın yeniden yapılandırılmasını
- Borçlunun iflas etme veya finansal yeniden yapılanmaya ihtimalinin olması, veya
- Finansal zorluklar nedeniyle menkul bir kıymetin aktif pazarının ortadan kalkması.

Değer düşüklüğünün sunumu

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

Kayıttan düşme

Bir finansal varlığın değerinin kısmen ya da tamamen geri kazanılmasına ilişkin makul beklentilerin bulunmaması durumunda işletme, finansal varlığın brüt defter değerini doğrudan düşürür. Kayıttan düşme, bir finansal tablo dışı bırakma sebebidir.

Şirket'in benzer varlıkların geri kazanılmasına ilişkin tarihsel deneyimine dayanarak uyguladığı, finansal bir varlığın vadesinin 2 seneden uzun süre geçmiş olması durumunda, ilgili finansal varlığın brüt defter değeri üzerinden kayıttan düşme politikası vardır. Kurumsal müşteriler içinse Şirket, bireysel olarak makul bir geri kazanım beklentisinin olup olmadığına dayanarak zamanlama ve kayıttan düşülecek tutarına ilişkin bir değerlendirme yapar. Şirket kayıttan düşen tutara ilişkin önemli bir geri kazanım beklememektedir.

Ancak, kayıttan düşülen finansal varlıklar, Şirket'in vadesi gelen tutarların geri kazanılmasına ilişkin prosedürlerine uymak için halen uygulama faaliyetlerine tabi olabilir.

(ii) Finansal olmayan varlıklar

Her raporlama döneminde, Şirket herhangi bir değer düşüklüğü belirtisi olup olmadığını belirlemek için finansal olmayan varlıklarının (sözleşme varlıkları ve ertelenmiş vergi varlıkları hariç) defter değerlerini gözden geçirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Bir varlıkla ilgili nakit yaratan birimin (NYB) defter değeri geri kazanılabilir tutarını aşıyorsa değer düşüklüğü gideri kayıtlara alınır.

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

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

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

Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. NYB'deki diğer varlıkların defter değerleri oranında azaltılarak dağıtılır. Diğer varlıklar için değer düşüklüğü zararı, ancak değer düşüklüğünün tespit edilmemesi durumunda, değer düşüklüğü veya itfa payları düşüldükten sonra, varlığın defter değerinin, belirlenmiş olan defter değerinin üzerine çıkmaması durumunda tersine çevrilir

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(m) Karşılıklar, koşullu borçlar ve koşullu varlıklar

Karşılıklar, ilerideki tahmini nakit akışlarının paranın zaman değeri ve yükümlülüğe özel riskleri yansıtan vergi öncesi iskonto oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesiyle belirlenir. İskonto tutarı finansman maliyeti olarak muhasebeleştirilir.

(n) Kiralama işlemleri

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

Bu politika 1 Ocak 2019 tarihinde veya sonrasında yapılmış olan sözleşmelere uygulanır.

(i) Kiracı olarak

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

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

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

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

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

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

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara İlişkin

Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(n) Kiralama işlemleri (devamı)

(i) Kiracı olarak (devamı)

Kira yükümlülüğünün ölçümüne dâhil edilen kira ödemeleri aşağıdakilerden oluşmaktadır:

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

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

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

Şirket, yatırım amaçlı gayrimenkul tanımını karşılamayan kullanım hakkı varlıklarını maddi duran varlıklar içerisinde ve kira yükümlülüklerini "finansal borçlanmalar" içerisinde olacak şekilde finansal durum tablosunda sunmaktadır.

Kısa süreli kiralamalar

Şirket, kiralama süresi 12 ay veya daha az olan kısa süreli bina, ofis ve taşıt dahil olmak üzere kısa süreli kiralamalaya konu varlıkları için kullanım hakkı varlıklarını ve kiralama borçlarını finansal tablolarına yansıtılmayı tercih etmiştir. Şirket, bu kiralamalarla ilişkili kira ödemelerini, kiralama süresi boyunca doğrusal olarak gider olarak finansal tablolara yansıtmıştır

(ii) Kiraya veren olarak

Şirket, kiraya veren konumunda olduğu zaman, kiralama sözleşmesinin başlangıcında kiralamanın faaliyet kiralaması veya finansal kiralama olup olmadığına karar verir.

Her bir kiralamayı sınıflandırmak için, Şirket kiralama sözleşmesini esas olarak varlığın mülkiyetine bağlı olarak tüm riskleri ve yararları transfer edip etmediğine dair genel bir değerlendirme yapar. Bu durumda, kiralama bir finansal kiralama değildir; aksi durumda faaliyet kiralaması olur. Bu değerlendirmenin bir parçası olarak, Şirket, kira süresinin kiralanan varlığın ekonomik ömrünün büyük bir bölümünü kapsayıp kapsamadığı gibi faktörleri göz önünde bulundurur.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(o) İlişkili taraflar

İlişkili taraf, raporlayan işletmeyle ilişkili olan kişi veya işletmedir. Raporlayan işletme finansal tablolarını hazırlayan işletmedir.

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

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

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

- (i) İşletme ve Şirket'in aynı grubun üyesi olması halinde,
- (ii) İşletme'nin, 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) işletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde,
- (v) İşletme'nin, Şirket'in ya da Şirket ile ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planlarının olması halinde (Şirket'in kendisinin böyle bir planının olması halinde, sponsor olan işverenler de Şirket ile ilişkilidir),
- (vi) İşletme'nin (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,
- (viii) İşletmenin veya onun bir parçası olduğu grubun başka bir üyesinin, raporlayan işletmeye veya raporlayan işletmenin ana ortaklığına kilit yönetici personel hizmetleri sunması halinde.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(p) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler:

1 Ocak 2025 tarihinden sonra başlayan hesap dönemleri için yürürlüğe giren ve erken uygulamaya izin verilen bazı yeni veya değiştirilmiş muhasebe standartları bulunmaktadır. Ancak Şirket, bu finansal tabloların hazırlanmasında aşağıda yer alan yeni veya değiştirilmiş muhasebe standartlarını erken uygulamamıştır.

a) TFRS 18 –Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklamalar

UMSK tarafından 9 Nisan 2024 tarihinde yayımlanan IFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama, UMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu standardının yerini alacak olup, 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için geçerli olacaktır.KGK, ilgili standart 8 Mayıs 2025 tarihinde “TFRS 18 Finansal Tablolarda Sunum ve Açıklama” adıyla yayımlayarak, bu standardın yürürlüğe girmesiyle birlikte halihazırda uygulanmakta olan “TMS 1 Finansal Tabloların Sunuluşu” yürürlükten kalkacağını duyurmuştur. Yeni standart, başlıca aşağıdaki yeni düzenlemeleri getirmektedir:

- İşletmelerin kâr veya zarar tablosundaki tüm gelir ve giderleri; faaliyet, yatırım, finansman, durdurulan faaliyetler ve gelir vergisi olmak üzere beş kategori altında sınıflandırması ve yeni tanımlanan faaliyet kârı ara toplamını sunması zorunlu hale getirilmiştir. İşletmenin net dönem kârı değişmeyecektir.
- Yönetim tarafından tanımlanan performans ölçütlerinin (Yönetim Tanımlı Performans Ölçütleri) finansal tablolarda tek bir dipnotta açıklanması gerekmektedir.
- Finansal tablolarda bilgilerin nasıl gruplanacağına ilişkin rehberlik güçlendirilmiştir.

Buna ek olarak, dolaylı yöntem kullanılarak faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışlarının sunulması halinde, tüm işletmelerin nakit akış tablosunda faaliyet kârı ara toplamını başlangıç noktası olarak kullanmaları zorunlu olacaktır.

TFRS 18 geriye dönük olarak uygulanacak olup, erken uygulamaya izin verilmektedir.

b) Diğer Muhasebe Standartları

Aşağıda yer alan yeni ve değiştirilmiş muhasebe standartlarının, Şirket'in finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratması beklenmemektedir:

- *Finansal Araçların Sınıflandırılması ve Ölçümüne ilişkin değişiklikler (TFRS 9 Finansal Araçlar ve TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar'da yapılan değişiklikler);*
- *Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler (TFRS 9 Finansal Araçlar ve TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar'da yapılan değişiklikler);*
- *TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Bulunmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar;*
- *TFRS Yıllık İyileştirmeler – Cilt 11.*

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayımlanmış fakat Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından henüz yayımlanmamış yeni ve güncellenmiş standartlar ve yorumlar

- *TMS 21 – Yüksek Enflasyonlu Sunum Para Birimine Çevrim*

Yeni uygulamaya konulmuş bu standart değişikliklerinin Şirket' in finansal tablolarının üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(p) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler: (devamı)

Finansal Araçların Sınıflandırma ve Ölçümüne İlişkin Değişiklikler- TFRS 9 Finansal Araçlar ve TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar standartlarındaki değişiklikler

Koşullu özelliğe sahip finansal varlıkların sınıflandırılması

Değişiklikler, temel kredi riskleri veya maliyetlerindeki bir değişiklikle doğrudan ilgili olmayan koşullu özelliklere sahip finansal varlıkların sınıflandırılmasının netleştirilebilmesi için ek bir SPPI (yalnızca anapara ve faiz ödemesi) testi gerekliliği getirmektedir - örneğin, nakit akışlarının borçlunun kredi sözleşmesinde belirtilen bir ESG (çevresel, sosyal ve yönetim) hedefini karşılayıp karşılamadığına bağlı olarak değiştiği durumlarda, bu koşullu finansal varlığın sınıflandırılması, SPPI testi ile yapılacaktır. SPPI testi, varlığın itfa edilmiş maliyeti ya da gereceğe uygun değerinden hangisi ile muhasebeleştirileceğini belirler.

Değişiklikler kapsamında, ESG ile bağlantılı özelliklere sahip olanlar da dahil olmak üzere belirli finansal varlıklar, nakit akışlarının böyle bir özelliği olmayan özdeş bir finansal varlıktan önemli ölçüde farklı olmaması koşuluyla SPPI kriterini artık karşılayabilir. Ancak şirketlerin bunu kanıtlamak için yargılama gerektirecek ek çalışmalar yapması gerekecektir.

Değişiklikler ayrıca, aşağıdaki belirli koşullu özelliklere sahip tüm finansal varlıklar ve finansal yükümlülükler için ek açıklamaları da içermektedir:

- Temel kredilendirme riskleri veya maliyetlerindeki bir değişiklikle doğrudan ilişkili olmayan; ve
- Gerçeğe uygun değer farkı kâr veya zarara yansıtılarak ölçülmeyen.

Elektronik ödemelerle mutabakat

Ticari borcunu elektronik bir ödeme sistemi kullanarak kapatan bir şirket, genellikle ticari borcunu ödeme tarihinde kayıtlarından çıkarır. Değişiklikler, bu tür finansal yükümlülüklerin finansal tablo dışı bırakılmasına ilişkin bir istisna getirmektedir. Bu istisna, şirketin aşağıdaki kriterlerin tamamını karşılayan bir elektronik ödeme sistemi kullanması durumunda, ticari borcunu ödeme tarihinden önce finansal durum tablosu dışı bırakılmasına izin vermektedir:

- Ödeme talimatının geri çekilmesi, durdurulması veya iptal edilmesinin mümkün olmaması;
- Ödeme talimatının bir sonucu olarak ödeme için kullanılacak nakde erişme olanağının bulunmaması; ve
- Elektronik ödeme sistemi ile ilişkili takas riskinin önemsiz olması.

Diğer değişiklikler

Sözleşmeye bağlı araçlar (CLI'ler) ve rücu edilemeyen özellikler

Değişiklikler, sözleşmeye bağlı araçların temel özelliklerini ve bu araçların rücu edilemeyen özelliklere sahip finansal varlıklardan nasıl farklılaştığını netleştirmektedir. Değişiklikler ayrıca, bir şirketin rücu edilemeyen özelliklere sahip finansal varlıklarını oluşturan nakit akışlarını değerlendirirken göz önünde bulundurması gereken faktörleri de belirlemiştir ('gözden geçirme' testi).

Özkaynağa dayalı finansal araçlara yapılan yatırımlara ilişkin açıklamalar

Değişiklikler, gerçeğe uygun değerinden ölçülen ve kazanç ya da kayıpları diğer kapsamlı gelirden (GUD farkı diğer kapsamlı gelire yansıtılan) gösterilen özkaynak araçlarına yapılan yatırımlar için ek açıklamalar gerektirmektedir.

Değişiklikler, 1 Ocak 2026 tarihinde veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Şirketler, finansal varlıkların ve finansal yükümlülüklerin muhasebeleştirilmesi ve finansal durum tablosu dışı bırakılmasına ilişkin değişikliklerden ayrı olarak, bu değişiklikleri (ilgili açıklama gereklilikleri de dahil olmak üzere) erken uygulamayı seçebilirler. TFRS 9 ve TFRS 7'de yapılan bu değişikliklerin finansal tabloları üzerinde uygulanmasının Şirket' in finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(p) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler: (devamı)

TFRS 19 Kamuya Hesap Verme Sorumluluğu Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar

TFRS Muhasebe Standartları'nı kullanan şirketlerin bağlı ortaklıkları, TFRS 19'un yayınlanmasının ardından açıklamalarını önemli ölçüde azaltabilir ve kullanıcıların ihtiyaçlarına daha fazla odaklanabilir.

Bir bağlı ortaklık, aşağıdaki kriterleri karşılıyorsa, konsolide, bireysel ya da münferit finansal tablolarında yeni standardı uygulamayı seçebilir:

-Kamuya hesap verebilirliğinin olmaması

-Ana ortaklığının TFRS Muhasebe Standartları'na göre konsolide finansal tablo hazırlaması.

TFRS 19'a göre azaltılmış açıklama standartlarını uygulayan bir bağlı ortaklık, TFRS'lerdeki tanıma, ölçme ve sunum gerekliliklerini tamamen yerine getirecektir ancak açıklamaları azaltacaktır ve TFRS Muhasebe Standartları'na uygunluk beyanında TFRS 19'u uyguladığını açık ve net bir şekilde belirtmesi gerekmektedir.

Değişiklikler 1 Ocak 2027 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmektedir.

Şirket, TFRS 19'un uygulanmasının finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisinin olması beklenmemektedir.

TFRS Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik:

Yıllık iyileştirmeler süreci, UFRS Muhasebe Standartlarının netliğini ve iç tutarlılığını iyileştirmeyi amaçlamaktadır. Temmuz 2024'te, UMSK 5 standarda küçük değişiklikler yapmak amacıyla "UFRS Muhasebe Standartlarına Yıllık İyileştirmeler—11. Değişiklik " başlıklı yayını yayımlamıştır. İlgili değişiklikler, KGK tarafından da 27 Eylül 2025 tarihinde "TFRS'lere İlişkin Yıllık İyileştirmeler - Cilt 11" olarak yayımlanmıştır.

İşlem Fiyatı (TFRS 9: Finansal Araçlar'a Yapılan Değişiklikler): TFRS 9'da yer alan ve özellikle TFRS 9'un bazı paragraflarında, TFRS 15'teki tanımıyla mutlaka tutarlı olmayan bir anlamda kullanılan 'İşlem fiyatı' terimi, 'TFRS 15 uygulayarak belirlenen tutar' ile değiştirecek şekilde güncellenmiştir.

Kira Yükümlülüklerinin finansal tablo dışı bırakılması (TFRS 9: Finansal Araçlar'a Yapılan Değişiklikler) : Bir kira yükümlülüğünün finansal tablo dışı bırakması durumunda, bu işlem TFRS 9'a göre muhasebeleştirilir. Ancak, kiralamada değişiklik, TFRS 16'ya göre muhasebeleştirilir. Değişiklik ile, kira yükümlülüklerinin TFRS 9 kapsamında finansal tablo dışı bırakıldığında defter değeri ile ödenen bedel arasındaki farkın kar veya zararda muhasebeleştirileceğini belirlemektedir.

Kira yükümlülüklerinin finansal tablo dışı bırakılmasına ilişkin değişiklik, yalnızca değişikliğin ilk kez uygulandığı yıllık raporlama döneminin başlangıcından sonra sona erdirilen kira yükümlülüklerine uygulanır.

Değişiklikler, 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan yıllık raporlama dönemleri için geçerlidir. Erken uygulamaya izin verilmiştir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(p) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler: (devamı)

TFRS Yıllık İyileştirmeler – 11. Değişiklik (devamı):

İlk Defa Uygulayıcılar İçin Korunma Muhasebesi (TFRS 1 Uluslararası Finansal Raporlama Standartlarının İlk Defa Uygulanması'na Yapılan Değişiklikler)

TFRS 1, şu amaçlarla değiştirilmiştir:

- Korunma muhasebesi ile ilgili TFRS 9'daki gerekliliklerle tutarlılığını artırmak;
- Anlaşılabilirliği artırmak amaçlarıyla

TFRS 1'de, TFRS 9'a "Diğer TFRS'lerin geriye dönük uygulanması istisnası" kısmında çapraz başvuru eklenmiştir.

Finansal Tablodan Çıkarma sırasında oluşan Kar veya Zararlar (UFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar'a Yapılan Değişiklikler) TFRS 7'deki rehberliğin finansal tablodan çıkarma sırasında oluşan kayıp ve kazançların muhasebeleştirilmesine ilişkin, tüm gereklilikleri örneklemeyi açıklayan bir ifade eklenmiştir. Ayrıca, "gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan girdiler" ifadesi, TFRS 13 terminolojisiyle uyumlu olması için "gözlemlenemeyen girdiler" olarak düzeltilmiştir.

Gerçeğe Uygun Değer ile İşlem Fiyatı Arasındaki Ertelenmiş Farkın Açıklanması (TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar'a Yapılan Değişiklikler): Mayıs 2011'de yayımlanan TFRS 13 sonrası düzeltilmeyen ifade, bu değişiklik ile işlem fiyatının ilk tanımlama anında piyasa değerinden farklı olabileceği kavramını basitleştirip netleştirerek açıklamaktadır. Gerçeğe uygun değeri, aynı varlık veya yükümlülük için aktif bir piyasada alınıp satılan bir fiyatla (Seviye 1 girdi) veya yalnızca gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanan bir değerlendirme tekniğiyle desteklenmez. (Bu durumlarda sonraki dönemlerde fark, TFRS 9'a göre kar veya zararda tanınacaktır.)

Kredi Riski Açıklamaları: TFRS 7'nin atıfta bulunulan paragraflarındaki tüm gereklilikleri mutlaka örneklemeyi açıklamak için IG1 paragrafını değiştirerek netlik sağlamıştır.

Fiili Vekilin Belirlenmesi (TFRS 10 Konsolide Finansal Tablolar'a Yapılan Değişiklikler): Yatırımcının başka bir tarafın kendi adına hareket edip etmediğini belirlenmesi sırasında, yatırımcı faaliyetlerini yönlendiren tarafların, yatırımcının adına hareket etmesi için o tarafı yönlendirme yeteneğine sahip olduğunda, bir tarafın fiili vekil olarak hareket edip etmediğini belirlemek için daha az kesin bir dil kullanacak şekilde değiştirilmiştir, bu durumda değerlendirme gereklidir.

Maliyet Yöntemi (TMS 7'ye Yapılan Değişiklikler)

Daha önceki değişikliklerle "maliyet yöntemi" ifadesinin kaldırılması sonrası, TMS 7'deki ifade, "maliyet yöntemi"nden "maliyet üzerinden muhasebeleştirilen" şeklinde düzeltilmiştir.

Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri

Aralık 2024'te, UMSK doğal kaynaklardan üretilen elektrik konu edinen sözleşmelere, bazen Yenilenebilir Enerji Tedarik Antlaşmaları ("YETA'lar") denilen sözleşmelere UFRS 9'un uygulanmasındaki zorlukları ele almak amacıyla UFRS 9'u değiştirmiştir. İlgili değişiklikler, KGK tarafından da 10 Ağustos 2025 tarihinde "*Doğaya Bağlı Elektrik Dayanan Sözleşmeler (TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri)*" olarak yayımlanmıştır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(p) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler: (devamı)

Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler- TFRS 9 ve TFRS 7 Değişiklikleri (devamı)

Değişiklikler şunlara yönelik rehberlik içermektedir:

- Bu tür YETA'lar kapsamında elektrik alıcıları için "kendi için kullanım" muafiyeti ve
- Elektrik alım veya satışlarını YETA'lar kullanarak korunan şirketler için korunma muhasebesi gereklilikleri.
- TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar ve UFRS 19 Kamu Gözetimi Olmayan Bağlı Ortaklıklar: Açıklamalar'a yönelik bazı YETA'lar için yeni açıklama gereklilikleri.

Bu değişiklikler, 1 Ocak 2026 veya sonrasında başlayan raporlama dönemleri için geçerlidir. Erken uygulama izinlidir.

YETA'lar için Kendi için Kullanım Muafiyeti

Eğer YETA'lar aracılığıyla elektrik satın alırken TFRS 9 kapsamında kendi için kullanım muafiyeti uygulanmazsa, YETA'lar türev olarak kabul edilir ve gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zararda muhasebeleştirilen olarak ölçülür; bu da YETA'lar genellikle uzun vadeli sözleşmeler olduğundan, gelir tablosunda önemli dalgalanmalara yol açabilir.

Kendi için kullanım muafiyetinin YETA'lara uygulanabilmesi için, TFRS 9, şirketlerin sözleşmenin, şirketin beklenen alım veya kullanım gereksinimlerine uygun olup olmadığını değerlendirmelerini gerektirir – örneğin, şirketin satın alınan elektriği tüketeceğini beklemesi gibi. Elektrik benzersiz özellikleri, depolanamaması ve kullanılmayan elektriğin kısa bir süre içinde piyasaya satılması gerekliliği ve bu satışların piyasa koşullarına göre gerçekleşmesi, kısa vadeli fiyat spekülasyonlarından değildir, bu da mevcut muafiyetin uygulanmasında bir netlik ihtiyacı doğurmuştur. Değişiklikler, şirketlerin, sözleşme dönemi boyunca net elektrik alıcısı olmaya devam etmeleri bekleniyorsa, YETA'lar için kendi için kullanım muafiyetini uygulamalarına izin verir.

Bu değişiklikler, önceki dönemlerin düzeltilmesini gerektirmeksizin, ilk uygulama raporlama döneminin başlangıcındaki durum ve koşullara dayanarak geriye dönük olarak uygulanır.

YETA'lar için Korunma Muhasebesi Gerekliliği

Sanal YETA'lar (fark sözleşmeleri) ile kendi için kullanım muafiyeti karşılamayan YETA'lar türev olarak muhasebeleştirilip gerçeğe uygun değer değişimi kar veya zararda muhasebeleştirilen olarak ölçüldüğünden, TFRS 9'daki korunma muhasebesi gereklilikleri, YETA'lar için korunma muhasebesinin uygulanmasına izin verecek şekilde değiştirilmiştir. Bu değişiklik, kar veya zarar dalgalanmalarını azaltmayı amaçlamaktadır:

- Şirketlerin, korunan araç olarak yenilenebilir elektrik satışları veya alımlarının değişken nominal hacmini, sabit bir hacim yerine belirlemelerine izin verir.
- Korunan ögeyi, korunma aracı olarak kullanılan aynı hacim varsayımlarıyla ölçmelerine olanak tanır.

Bu değişiklikler, yalnızca ilk uygulama tarihinden sonra belirlenen yeni korunma işlemlerine ileriye yönelik olarak uygulanır. Ayrıca, şirketlerin mevcut bir korunma muhasebesi ilişkisini sonlandırmalarına ve aynı korunma aracını (yani doğal kaynaklardan üretilen elektrik konu edinen sözleşmeleri) yeni bir korunma ilişkisinde belirlemesine ve değişikliklerin uygulanmasına olanak tanır.

Şirket, TFRS 9 ve TFRS 7'daki "Doğal Kaynaklardan Üretilen Elektrik Konu Edinen Sözleşmeler" kaynaklı değişikliklerin uygulanmasının finansal tabloları üzerindeki muhtemel etkilerini değerlendirmektedir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3 Önemli muhasebe politikalarının özeti (devamı)

(p) Yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler: (devamı)

Yürürlüğe girerek uygulanmaya başlanmış değişiklikler

1 Ocak 2024 tarihinde ve sonrasında başlayan hesap dönemleri için yürürlüğe girmiş olan değişiklikler ise şu şekildedir:

- 1) Yükümlülüklerin Kısa veya Uzun Vadeli Olarak Sınıflandırılması (TMS 1'de Yapılan Değişiklikler)
- 2) Satış ve geri kiralama işlemlerinde kira yükümlülüğü-TFRS 16 Kiralamalar 'da yapılan Değişiklikler
- 3) TMS 7 Nakit Akış Tablosu ve TFRS 7 Finansal Araçlar: Açıklamalar'da yapılan Değişiklikler – Tedarikçi Finansmanı Anlaşmaları
- 4) Uluslararası Vergi Reformu – İkinci Sütun Modeli Kuralları- TMS 12 Değişiklikleri : UMSK, Küresel Anti-Temel Erozyon Kuralları'nı ("GloBE model kuralları") uygulayan mevzuatın getirdiği ertelenmiş vergi ile ilgili muhasebeleştirmeye dair geçici bir zorunlu muafiyet getirmek üzere UMS 12'yi değiştirmiştir. Bu muafiyet kapsamında, şirketler ek vergiye ilişkin ertelenmiş vergi ayırma ve açıklama yükümlülüğünden muaf tutulmuştur. Ancak, muafiyetin uygulandığını açıklamaları gerekmektedir.

Muafiyet, hemen yürürlüğe girmiştir ve UMS 8 çerçevesinde geriye dönük olarak uygulanır. UMSK, bu muafiyeti kaldırmaya veya kalıcı hale getirmeye karar verene kadar geçerli olacaktır.

İlgili değişiklikler KGK tarafından aynı şekilde TMS 12'de değişiklik yapılarak yayımlanmıştır.

Yeni uygulamaya konulmuş bu standart değişikliklerinin Şirket'in finansal tabloları üzerinde önemli bir etkisi olmamıştır.

2.4 Muhasebe tahmin ve varsayımlarının kullanımı

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

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

Varsayımlar

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

- Dipnot 18 – Hasılatın muhasebeleştirilmesi: satışlardan elde edilen hasılatın zamana yayılı olarak veya belirli bir anda muhasebeleştirileceğinin tespiti;

Varsayımlar ve tahminlere bağlı belirsizlikler

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, ilerideki hesap döneminde varlık ve yükümlülüklerin defter değerleri üzerinde önemli bir düzeltme yapılması riskini içeren tahminler ve varsayımlarla ilgili belirsizliklere ait bilgiler aşağıdaki dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnotlar 13 – Karşılıkların ve koşullu yükümlülüklerin muhasebeleştirilmesi ve ölçümü: kaynak çıkışlarının büyüklüğü ve olasılığı hakkındaki temel varsayımlar;
- Dipnot 6 – Ticari alacaklar için BKZ'nın ölçümü: ağırlıklandırılmış ortalama zarar oranının tahmini;

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4 Muhasebe tahmin ve varsayımlarının kullanımı (devamı)

- Dipnot 18 – Hasılatın muhasebeleştirilmesi: satışlardan elde edilen hasılatın zamana yayılı olarak veya belirli bir anda muhasebeleştirileceğinin tespiti;
- Dipnot 11,30 - Gerçeğe uygun değerın muhasebeleştirilmesi; gerçeğe uygun değerden taşınan maddi duran varlıklar değerinin değerlendirme uzmanlarının yapmış olduğu değerlemeye göre belirlenmesi.

Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Gerçeğe uygun değer, piyasa katılımcıları arasında ölçüm tarihinde olağan bir işlemde, bir varlığın satışından elde edilecek veya bir borcun devrinde ödenecek fiyat olup; aktif piyasanın bulunmadığı durumlarda Şirket'in erişiminin olduğu en avantajlı piyasayı ifade eder. Bir borcun gerçeğe uygun değeri yerine getirmeme riskinin etkisini yansıtır.

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

Aktif bir piyasanın bulunduğu durumda, Şirket finansal bir varlık ya da yükümlülük için gerçeğe uygun değeri ilgili varlık ya da yükümlülüğün aktif piyasadaki kotasyon fiyatını kullanarak ölçer. Varlık veya yükümlülüğe ilişkin işlemlerin, fiyatlandırma bilgisi sağlamaya yönelik yeterli sıklıkta ve hacimde sürekli gerçekleştiği piyasa aktif olarak kabul edilir.

Aktif piyasada bir kotasyon fiyatı yoksa, Şirket ilgili gözlemlenebilir girdilerin kullanımını azami seviyeye çıkaran ve gözlemlenebilir olmayan girdilerin kullanımını asgari seviyeye indiren değerlendirme teknikleri kullanır. Seçilen değerlendirme tekniği, piyasa katılımcılarının bir işlemi fiyatlandırırken dikkate alacakları tüm faktörleri içerir.

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen bir varlık veya borcun bir teklif fiyatı ve alış fiyatı varsa, Şirket varlık ve uzun pozisyonları teklif fiyatından, yükümlülükleri ve kısa pozisyonları ise alış fiyatından ölçer.

İlk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değere ilişkin en iyi gösterge, gerçekleşen işlem fiyatıdır (diğer bir ifadeyle, alınan veya ödenen bedelin gerçeğe uygun değeridir).

Şirket, ilk muhasebeleştirmede gerçeğe uygun değerın işlem fiyatından farklı olduğunu tespit ederse ve gerçeğe uygun değer, aynı varlık veya yükümlülük için aktif bir piyasadaki kotasyon fiyatıyla veya gözlemlenemeyen girdilerin kullanıldığı bir değerlendirme tekniğine dayanılarak kanıtlanmazsa, ölçümle ilgili olarak önemsiz olması durumunda, finansal araç ilk ölçümünde gerçeğe uygun değerden ölçülür ve gerçeğe uygun değer ile işlem fiyatı arasındaki farkı ertelemek üzere düzeltilir. İlk muhasebeleştirmeyi müteakip, finansal aracın ömrü boyunca uygun bir temelde kar veya zararda muhasebeleştirilir. Ancak, kar veya zararda muhasebeleştirme, değerlemenin tamamen gözlemlenebilir piyasa verileri tarafından desteklendiği sürece veya işlemin kapatıldığı zamana kadar devam eder.

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

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

Şayet bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçmek için kullanılan bilgiler gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin farklı bir seviyesine sınıflandırılabilirse bu gerçeğe uygun değerlendirme bütün ölçüm için önemli olan en küçük bilginin dahil olduğu gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin aynı seviyesine sınıflandırılır. Şirket gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki seviyeler arasındaki transferleri değişikliğin meydana geldiği raporlama döneminin sonunda muhasebeleştirmektedir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

3 Bölümlere göre raporlama

Şirket, elektrik satışı ve elektrik satışına dair yan hizmetleri kapsayan tek bir raporlama birimi olarak yönetilmektedir. Şirket'in karar almaya yetkili mercii Yönetim Kurulu'dur. Kaynak dağılımı kararları tüm üniteler baz alınarak tek merkezden verilmektedir. Kaynak dağılım kararlarındaki amaç, finansal sonuçları en karlı halde tutmaktır. Tüm diğer varlık ve yükümlülükler Şirket'in bütünsel olarak hazırladığı tek raporlanabilir bölümüyle ilişkilidir. Şirket'in hasılatı elektrik piyasası işlemlerinden elde edilmekte olup, dönem içerisinde toplam hasılatın yaklaşık %64'ü EPİAŞ'a, %36'sı ise Doğrudan Elektrik şirketine yapılan satışlardan oluşmaktadır.

4 Nakit ve nakit benzerleri

31 Aralık tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Bankalar		
-Vadeli TL mevduatlar	101.361.253	2.211.175.776
-Vadesiz TL mevduatlar	12.600.235	158.753
-Vadesiz USD mevduatlar	31.153.153	--
Toplam	145.114.641	2.211.334.529

31 Aralık tarihleri itibarıyla Şirket'e ait vadeli mevduatların, vade tarihlerinin ve faiz oranlarının detayları aşağıdaki gibidir:

	Vade	Faiz oranı %	2025
TL	Ocak 2025	20-36	101.361.253
Toplam vadeli mevduat			101.361.253
	Vade	Faiz oranı %	2024
TL	Ocak 2025	42-50	2.211.175.776
Toplam vadeli mevduat			2.211.175.776

Şirket'in nakit ve nakit benzerleri için kur, faiz oranı riskleri ve duyarlılık analizleri Not 30'da açıklanmıştır.

5 Finansal borçlanmalar

31 Aralık tarihleri itibarıyla finansal borçlanmalar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kısa vadeli finansal borçlanmalar		
Uzun vadeli teminatl bank kredilerinin kısa vadeli kısımları	--	3.642.813.207
Kiralama işlemlerinden kısa vadeli borçlanmalar	--	9.035.350
	--	3.651.848.557

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık tarihleri itibarıyla, Şirket'in toplam finansal borçlanmaları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Banka kredileri (*)	--	3.642.813.207
Diğer finansal yükümlülükler	--	9.035.350
	--	3.651.848.557

(*) 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla şirketin banka kredisi bulunmamaktadır.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla krediler üzerinde rehin bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: 3.642.813.207 TL tutarındaki krediler üzerinde 11.036.037.760 TL tutarında işletme rehni ve 650.000.000 (nominal) TL tutarında şirket hisseleri üzerinde rehin bulunmaktadır.)

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

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Talep edildiğinde veya bir yıl içinde ödenecekler (**)	--	3.642.813.207
1 - 2 yıl içerisinde ödenecek	--	--
2 - 3 yıl içerisinde ödenecek	--	--
3 - 4 yıl içerisinde ödenecek	--	--
4 - 5 yıl içerisinde ödenecek	--	--
5 yıl ve daha uzun vadeli	--	--
	--	3.642.813.207

(**) Şirket, 2024 yılı içerisinde gerçekleştirdiği kredi yapılandırması kapsamında kredi ödemesi gerçekleştirmiş olup, 2 Ocak 2025 tarihinde kalan tüm finansal borçlarının ödemesini gerçekleştirmiştir.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

Para birimi	Ağırlıklı ortalama	2024		
	etkin faiz oranı %	Orijinal tutar	Kısa vadeli	Uzun vadeli
USD	10,59	3.642.813.207	3.642.813.207	--
		3.642.813.207	3.642.813.207	--

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

5 Finansal borçlanmalar (devamı)

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren döneme ait Şirket'in yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2025	Anapara Ödemesi	Kur farkı değişim	Faiz gideri	Diğer nakit olmayan hareketler(*)	Parasal kayıp kazanç	31 Aralık 2025
Finansal borçlanmalar	3.642.813.207	(2.658.164.484)	-	170.355.762	(978.142.134)	(176.862.351)	--
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	9.035.350	(8.944.733)	-	1.228.670		(1.319.287)	--
Toplam	3.651.848.557	(2.667.109.217)	-	171.584.432	(978.142.134)	(178.181.638)	--

31 Aralık 2024 itibarıyla Şirket'in yükümlülüklerinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan değişiklikler aşağıdaki gibidir:

Yeniden düzenlenmiş (Not 2.1)	1 Ocak 2024	Anapara Ödemesi	Kur farkı değişim	Faiz gideri	Ödenen faiz	Diğer nakit olmayan hareketler(*)	parasal kayıp kazanç	31 Aralık 2024
Finansal borçlanmalar	15.892.526.043	(9.042.484.143)	2.555.568.772	2.741.058.857	(1.453.956.742)	(2.114.162.137)	(4.935.737.442)	3.642.813.207
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	12.123.419	(9.225.317)	--	775.826	--		5.361.423	9.035.350
Toplam	15.904.649.461	(9.051.709.460)	2.555.568.772	2.741.834.682	(1.453.956.742)	(2.114.162.137)	(4.930.376.019)	3.651.848.557

(*) İlgili tutarlar kredilerin erken ödenmesi sonucunda bankaların vazgeçtiği anapara tutarlarıdır.

Kiralama işlemlerinden borçlar

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla, Şirket'in kiralama işlemlerinden borçların detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2025				31 Aralık 2024			
Gelecekte yapılacak minimum finansal kiralama ödemeleri	Faiz	Minimum finansal kiralama ödemelerinin defter değeri	Gelecekte yapılacak minimum finansal kiralama ödemeleri	Faiz	Minimum finansal kiralama ödemelerinin defter değeri		
1 yıldan az	--	--	9.811.176	775.826	9.035.350		
1-5 yıl arası	--	--	--	--	--		
	--	--	9.811.176	775.826	9.035.350		

6 Ticari alacaklar ve borçlar

Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık tarihi itibarıyla Şirket'in kısa vadeli ticari alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflardan ticari alacaklar (Not 16)	376.642.020	319.769.928
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	110.301.605	213.606.836
	486.943.625	533.376.764

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

6 Ticari alacaklar ve borçlar (devamı)

31 Aralık itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Alicılar	52.608.915	109.050.024
Gelir tahakkukları	57.692.690	104.556.812
	110.301.605	213.606.836

Şirket'in kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Dipnot 30'da açıklanmıştır.

Şirket'in ilişkili olmayan taraflardan ticari alacakları ortalama vade süresi 0-30 gün arasındadır (2024: 0-30 gün).

Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık tarihleri itibarıyla Şirket'in kısa vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	Yeniden düzenlenmiş (*) (Not 2.1) 31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	19.759.760.591	16.540.747.144
İlişkili taraflara ticari borçlar (Not 16)	895.565	57.807.430
	19.760.656.156	16.598.554.574

31 Aralık tarihleri itibarıyla Şirket'in ilişkili olmayan taraflara ticari borçlarının dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	Yeniden düzenlenmiş (*) (Not 2.1) 31 Aralık 2024
Satıcılar	526.392.380	449.682.425
TKİ'ye borçlar (*)	11.111.250.115	12.658.974.377
Gider tahakkukları	8.122.118.096	3.432.090.342
	19.759.760.591	16.540.747.144

Uzun vadeli ticari borçlar

31 Aralık tarihleri itibarıyla Şirket'in uzun vadeli ticari borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar (*)	--	280.837.904
	--	280.837.904

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

7 Diğer alacak ve borçlar

Kısa vadeli diğer alacaklar

31 Aralık tarihleri itibarıyla Şirket'in kısa vadeli diğer alacakları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	164.672.711	44.888.377
İlişkili taraflardan diğer alacaklar (Not 16)	321.250	16.519.182
	164.993.961	61.407.559

31 Aralık tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Diğer çeşitli alacaklar	145.930.221	18.509.155
Verilen depozito ve teminatlar	18.742.490	26.379.222
	164.672.711	44.888.377

(*) Diğer çeşitli alacaklar büyük ölçüde stopaj alacaklarından oluşmaktadır.

31 Aralık tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Verilen depozito ve teminatlar	377.909	167.422
	377.909	167.422

Diğer alacaklardaki risklerin niteliği ve düzeyine ilişkin açıklamalar Dipnot 30'da verilmiştir.

Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık tarihleri itibarıyla Şirket'in kısa vadeli diğer borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
İlişkili taraflara diğer borçlar (Not 16)	4.864.238	127.423.176
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	10.405.878	18.626.866
	15.270.116	146.050.042

31 Aralık tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara kısa vadeli diğer borçlar dökümü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Alınan depozito ve teminatlar	9.985.888	18.199.149
Diğer	419.990	427.717
	10.405.878	18.626.866

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

8 Stoklar

31 Aralık tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Hammadde	174.388.333	287.619.998
Yedek parça	479.536.796	431.210.792
	653.925.129	718.830.790

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla stoklar üzerinde sigorta bulunmamaktadır (31 Aralık 2024:Bulunmamaktadır.)

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla stoklar üzerinde ipotek/rehin bulunmamaktadır. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır.)

31 Aralık 2025 itibarıyla stoklar üzerinde değer düşüklüğü muhasebeleştirilmemiştir. (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır.)

9 Peşin ödenmiş giderler

31 Aralık tarihleri itibarıyla kısa vadeli peşin ödenmiş giderler detayı aşağıdaki gibidir :

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Verilen sipariş avansları	13.558.949	29.366.451
Gelecek aylara ait giderler	44.737.730	27.205.631
	58.296.679	56.572.082

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

10 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren döneme ait maddi duran varlık hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Arazi ve arsalar	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri								
1 Ocak 2025 açılış bakiyesi	3.496.425.717	1.810.598.091	1.101.434.997	14.981.641.192	88.499.069	97.126.860	11.001.418	21.586.727.344
Alımlar	--	--	--	16.885.273	761.433	2.035.890	--	19.682.596
Yeniden değerlendirme artışları (*)	469.304.733	13.586.882	18.790.030	(2.360.502.541)	--	--	--	(1.858.820.896)
31 Aralık 2025 kapanış bakiyesi	3.965.730.450	1.824.184.973	1.120.225.027	12.638.023.924	89.260.502	99.162.750	11.001.418	19.747.589.044
Birikmiş amortismanlar								
1 Ocak 2025 açılış bakiyesi	--	--	--	--	(12.606.582)	(72.411.352)	--	(85.017.934)
Dönem amortismanı	--	(80.384.647)	(31.975.947)	(612.535.709)	(10.165.703)	(5.632.022)	--	(740.694.028)
Yeniden değerlendirme artışları (*)	--	80.384.647	31.975.947	612.535.709	--	--	--	724.896.303
31 Aralık 2025 kapanış bakiyesi	--	--	--	--	(22.772.285)	(78.043.374)	--	(100.815.659)
31 Aralık 2025 net defter değeri	3.965.730.450	1.824.184.973	1.120.225.027	12.638.023.924	66.488.217	21.119.376	11.001.418	19.646.773.385

(*) 31 Aralık 2025 tarihinde Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından arazi ve arsalar, yer altı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis, makine ve cihazlar değerlendirilmiştir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

10 Maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2024 tarihinde sona eren döneme ait maddi duran varlık hareketleri aşağıdaki gibidir:

Yeniden düzenlenmiş (*) (Not 2.1)	Arazi ve arsalar	Yer altı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet Değeri								
1 Ocak 2024 açılış bakiyesi	1.678.654.504	1.839.361.667	1.120.968.574	13.863.549.857	73.613.306	85.873.049	350.546.793	19.012.567.750
Alımlar	--	--	--	134.684.717	14.885.763	11.253.811	1.942.283	162.766.574
Yeniden değerlendirme artışı (*)	1.817.771.213	(28.763.577)	(19.533.576)	641.918.960	--	--	-	2.411.393.020
Transferler	--	--	--	341.487.658	--	--	(341.487.658)	--
31 Aralık 2024 kapanış bakiyesi	3.496.425.717	1.810.598.090	1.101.434.998	14.981.641.192	88.499.069	97.126.860	11.001.418	21.586.727.344
Birikmiş Amortismanlar								
1 Ocak 2024 açılış bakiyesi	--	(66.059.072)	(44.127.181)	(1.206.294.864)	(2.863.314)	(64.904.343)	--	(1.384.248.774)
Dönem amortismanı	--	(85.862.495)	(29.886.842)	(565.606.755)	(9.743.269)	(7.507.008)	--	(698.606.369)
Yeniden değerlendirme artışları (*)	--	151.921.567	74.014.023	1.771.901.619	--	--	--	1.997.837.209
	--	--	--	--	--	--	--	
31 Aralık 2024 kapanış bakiyesi	--	--	--	--	(12.606.583)	(72.411.351)	--	(85.017.934)
31 Aralık 2024 net defter değeri	3.496.425.717	1.810.598.091	1.101.434.998	14.981.641.192	75.892.488	24.715.509	11.001.418	21.501.709.412

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

10 Maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren yıla ait amortisman ve itfa giderinin 737.049.058 TL'si (2024: 679.783.004 TL) satılan mamül maliyetine, 3.644.970 TL'si (2024: 19.148.818 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2025 itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar üzerinde aktifleştirilen finansman maliyeti bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde 14.500.000.000 TL tutarında rehin bulunmaktadır. (31 Aralık 2024: 2.400.000.000 USD ve 11.686.037.760 TL ipotek bulunmaktadır.)

Şirket'in maddi duran varlıklarının gerçeğe uygun değer ölçümleri

Şirket'in sahip olduğu arazi ve arsalar, yer altı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis, makine ve cihazlar yeniden değerlendirme tarihindeki gerçeğe uygun değerinden birikmiş amortisman ve birikmiş değer düşüklüğü karşılığı düşülmüş tutar olan yeniden değerlendirme tutarlarıyla gösterilmiştir. 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in mülkiyetinde bulunan arazi ve arsalar, yer altı ve yerüstü düzenleri, binalar ve tesis, makine ve cihazlar gerçeğe uygun değeri, Şirket'ten bağımsız bir değerlendirme şirketi olan Aden Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. ("Aden Değerleme") tarafından 14 Mayıs 2026 tarihli değerlendirme raporlarında belirlenmiştir. Aden Değerleme, SPK tarafından yetkilendirilmiş gayrimenkul değerlendirme şirketleri listesinde yer almakta olup sermaye piyasası mevzuatı uyarınca gayrimenkul değerlendirme hizmeti vermektedir.

Sahip olunan tesis, makine ve cihazlar için defter değerleri bugünkü değere taşınarak makinenin yeni değeri hesaplanmakta ve hesaplanan değerler aynı özelliklerdeki yeni makine değerleri ile karşılaştırılmaktadır (gerçeğe uygun değer hiyerarşisi Seviye 3). Hesaplanan değerden eskime ve yıpranma payı düşülerek makinenin bugünkü değeri bulunmaktadır. Eskime ve yıpranma olayları sektör, teknoloji, uygulanan bakım yöntemleri ve ekonomik kriterler dikkate alınarak belirlenir. Bulunan eskime ve yıpranma payı düşülmüş değerler makinenin ikinci el piyasa değeri ile karşılaştırılmaktadır. Hesaplanan ve ikinci el piyasa değeri ile karşılaştırılan değerler piyasa değeri olarak belirlenmiştir.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in sahip olduğu tesis, makine ve cihazların ilişkin gerçeğe uygun değer hiyerarşisi üçüncü seviye olup, gerçeğe uygun değer hesaplamaları Dipnot 30'da verilmektedir.

Yeniden değerlendirme fonu, diğer kapsamlı gelir tablosunda gösterilmektedir.

11 Maddi olmayan duran varlıklar

31 Aralık 2025 ve 2024 tarihlerinde sona eren dönemlerdeki maddi olmayan duran varlıkların hareketleri aşağıdaki gibidir:

	Haklar	Toplam
Maliyet değeri		
1 Ocak 2025 bakiyesi	7.433.714	7.433.714
Çıkışlar	--	--
31 Aralık 2025 bakiyesi	7.433.714	7.433.714
İtfa payı		
1 Ocak 2025 açılış bakiyesi	(4.983.785)	(4.983.785)
Cari dönem itfa gideri	(337.454)	(337.454)
31 Aralık 2025 bakiyesi	(5.321.239)	(5.321.239)
31 Aralık 2025 itibarıyla net defter değeri	2.112.475	2.112.475

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

11 Maddi olmayan duran varlıklar (devamı)

	Haklar	Toplam
Maliyet değeri		
1 Ocak 2024 bakiyesi	7.433.714	7.433.714
İlaveler	--	--
31 Aralık 2024 bakiyesi	7.433.714	7.433.714
İtfa payı		
1 Ocak 2024 açılış bakiyesi	(4.658.334)	(4.658.334)
Cari dönem itfa gideri	(325.451)	(325.451)
31 Aralık 2024 bakiyesi	(4.983.785)	(4.983.785)
31 Aralık 2024 itibarıyla net defter değeri	2.449.929	2.449.929

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla cari dönem itfa giderleri satılan mamül maliyetine dahil edilmiştir.

12 Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler

12.1 Verilen teminatler, rehin, ipotek ve kefaletler (devamı)

SPK'nın 07 Haziran 2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan Karar ile Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği uyarınca, yatırım fonları, konut finansmanı ve varlık finansmanı fonları hariç sermaye piyasası kurumları ile sermaye piyasası araçları bir borsada işlem gören anonim ortaklıklar için 31 Mart 2013 tarihinden sonra sona eren ara dönemlerden itibaren yürürlüğe konan formatlar uyarınca TRİK sunulmuştur. 31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla Şirket'in teminat/rehin/ipotek ve kefalet (TRİK) pozisyonuna ilişkin tabloları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025		
	TL Karşılığı	TL	USD
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	-	-	-
Teminat	67.035.348	67.035.348	-
Rehin	14.500.000.000	14.500.000.000	--
İpotek	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-
Teminat	-	-	-
Rehin	-	-	-
İpotek	-	-	-
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
Toplam TRİ	14.567.035.348	14.567.035.348	--

- 31.12.2025 tarihi itibarıyla TKİ'ye verilen teminat mektubu bulunmamaktadır (2024: bulunmamaktadır), TEİAŞ' a verilen teminat tutarı 45.001.423 TL'dir. (2024: 83.734.308 TL'dir)
- 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde 14.500.000.000 TL tutarında rehin bulunmaktadır. (31 Aralık 2024: 2.400.000.000 USD ve 11.686.037.760 TL ipotek bulunmaktadır.)

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

12 Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

12.1 Verilen teminatlar, rehin, ipotek ve kefaletler (devamı)

	31 Aralık 2024		
	TL Karşılığı	TL	USD
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	-	-	-
Teminat	81.048.495	81.048.495	-
Rehin	122.515.854.422	11.686.037.760	2.400.000.000
İpotek	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	-	-	-
Teminat	-	-	-
Rehin	-	-	-
İpotek	-	-	-
C. Olağan Ticari Faaliyetlerinin Yürütülmesi Amacıyla Diğer 3. Kişilerin Borcunu Temin Amacıyla Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
D. Diğer Verilen TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
ii. B ve C maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	-	-	-
Toplam TRİ	122.596.902.917	11.767.086.255	2.400.000.000

- i) 31 Aralık 2024 itibarıyla bankalardan alınan kredilere ilişkin olarak tüm ardıl alacaklar üzerinde garameten alacak temliği bulunmaktadır.
- ii) 31 Aralık 2024 itibarıyla bankalardan alınan kredilere ilişkin olarak 650,000,000 TL tutarında hisse rehni bulunmaktadır.

12.2 Alınan teminatlar

31 Aralık tarihleri itibarıyla, alınan teminatların niteliği ve tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Alınan teminat mektupları	107.899.313	113.383.308
Toplam	107.899.313	113.383.308

31 Aralık 2025 ve 31 Aralık 2024 yılları itibarıyla alınan teminatların tamamı müşteri ve satıcılardan alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in koşullu varlıkları bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır)

Koşullu Yükümlülükler 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in koşullu yükümlülükleri bulunmamaktadır (31 Aralık 2024: Bulunmamaktadır).

12.3 Kısa vadeli karşılıklar

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

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar	350.572.945	18.541.894
Dava karşılıkları (*)	2.794.087.551	6.689.332
	3.144.660.496	25.231.226

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

12 Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler (devamı)

12.3 Kısa vadeli karşılıklar (devamı)

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

	2025	2024
1 Ocak bakiyesi	6.689.333	9.657.977
Cari yıl karşılığı/İptal (Dipnot 22) (*)	2.788.976.977	--
Parasal kazanç/kayıp	(1.578.759)	(2.968.645)
31 Aralık bakiyesi	2.794.087.551	6.689.332

(*) Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla dava karşılığı tutarının büyük çoğunluğu TKİ'nin alım yükümlülüğüne aykırı davranıldığı gerekçesiyle talep edilen ceza tutarı ve bu tutara işlenmiş faiz üzerinden açılan icra davasıdır.

31 Aralık 2024 tarihleri itibarıyla dava karşılıkları işçi ve alacak davalarından oluşmaktadır.

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

	2025	2024
1 Ocak bakiyesi	18.541.894	21.658.862
Cari yıl karşılığı / (iptali)	11.968.527	3.540.477
Parasal kazanç/kayıp	(4.376.098)	(6.657.445)
31 Aralık bakiyesi	26.134.323	18.541.894

13 Çalışanlara sağlanan faydalar

13.1 Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

31 Aralık tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Personele borçlar	144.727.747	39.752.054
Ödenecek SGK primleri	76.407.235	21.934.665
	221.134.982	61.686.719

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

13 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

13.2 Çalışanlara sağlanan faydalar kısa ve uzun vadeli karşılıklar

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli kıdem karşılığı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kıdem tazminatı karşılıkları	324.438.622	--
	324.438.622	--

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla, çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kıdem tazminatı karşılıkları	--	69.255.935
	--	69.255.935

Kıdem tazminatı karşılığı

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

Şirket’in finansal tabloları işletmenin sürekliliği esasını uygun olarak hazırlanmadığından aktüeryal varsayımlar ve iskonto oranı kullanılmamıştır. Yükümlülük iskonto edilmemiş tutar üzerinden hesaplanmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı kısa vadeli borçlar altında sınıflandırılmıştır.

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında yıllık enflasyon oranı %22, yıllık ortalama faiz oranı %27,25, iskonto oranı %4,62, Kıdem tazminatı almadan işten ayrılma oranı %50 olarak alınmıştır.

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

	2025	2024
1 Ocak bakiyesi	69.255.935	95.395.749
Hizmet maliyeti	11.186.622	16.047.673
Faiz maliyeti	14.418.464	20.405.649
Ödenen kıdem tazminatları	(12.166.625)	(13.165.958)
İşten çıkarma maliyeti	6.953.576	--
Aktüeryal fark	249.934.242	(19.667.037)
Parasal kazanç/kayıp	(15.143.592)	(29.760.141)
31 Aralık bakiyesi	324.438.622	69.255.935

(*) Özelleştirme öncesi personelin kıdem tazminatları öncelikle Şirket tarafından ödenmekte olup ödemeyi takiben söz konusu tutarlar EÜAŞ’tan tahsil edilmektedir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

14 Diğer varlık ve yükümlülükler

31 Aralık tarihleri itibarıyla diğer dönen varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Devreden KDV	341.473.598	393.929.456
Peşin ödenen vergiler ve fonlar	4.083.453	186.837.257
Diğer	1.269.237	1.926
	346.826.288	580.768.639

31 Aralık tarihleri itibarıyla diğer kısa vadeli yükümlülüklerin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Ödenecek vergi ve fonlar	50.935.172	45.146.668
Ödenecek diğer yükümlülükler	3.434.370	1.131.615
	54.369.542	46.278.283

15 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri

Ödenmiş sermaye

Şirket'in 31 Aralık tarihleri itibarıyla ödenmiş sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

	2025	%	2024	%
Konya Şeker	650.000.000	100	650.000.000	100
Toplam ödenmiş sermaye	650.000.000		650.000.000	
Sermaye düzeltme farkları	7.223.007.287		7.223.007.287	
Toplam ödenmiş sermaye	7.873.007.287		7.873.007.287	

Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihindeki sermayesi nama yazılı 650 milyon adet hisseden oluşmaktadır (31 Aralık 2024: 650 milyon adet). Hisselerin itibari değeri hisse başına 1 TL'dir.

Kardan ayrılmış kısıtlanmış yedekler

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

Şirket'in 31 Aralık tarihleri itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedekleri bulunmamaktadır.

Sermaye Tamamlama Fonu

Sermaye tamamlama fonu 4 Aralık 2023 tarihli yönetim kurulu kararı ile 6102 sayılı TTK'nın 376. Maddesi ve 5520 sayılı Kurumlar Vergisi Kanunu'nun 6.maddesinin 3. fıkrası gereği, 31 Aralık 2022 tarihli Vergi Usul Kanunu kapsamında hazırlanan finansal tablolarında belirtilen dönem zararı ve geçmiş yıl zararları nedeniyle Şirket sermayesinde karşılıksız kalan tutarının Şirket ortağı tarafından tamamlanması sonucu oluşmuştur.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

15 Sermaye, yedekler ve diğer özkaynak kalemleri (devamı)

Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler veya giderler

Maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışları

Kar veya zarar ile ilişkilendirilmeyerek diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen maddi duran varlık değer artışları yedeğinden oluşmaktadır.

31 Aralık tarihinde sona eren yıllarda maddi duran varlıklar yeniden değerlendirme artışlarına ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Dönem başı bakiyesi	5.182.736.730	773.506.500
Gerçeğe uygun değer artışı / (azalışı)	(1.133.924.594)	4.409.230.230
Dönem sonu bakiyesi	4.048.812.136	5.182.736.730

Diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilen gerçeğe uygun değer artışına ilişkin özkaynak hesapları üzerinde Sermaye Piyasası Kurulu (SPK) düzenlemeleri kapsamında herhangi bir kısıtlama bulunmamaktadır.

Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları/kayıpları:

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla (249.934.242) TL (31 Aralık 2024: 19.667.036 TL) tutarında kıdem tazminatı karşılığına ilişkin diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kayıplardan oluşmaktadır.

16 İlişkili taraf açıklamaları

16.1 İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan alacaklar ve borçlar aşağıdaki gibidir:

İlişkili taraflardan ticari alacaklar	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Doğrudan Elektrik Enerjisi Toptan Satış ve Tedarik A.Ş.	376.642.020	319.769.928
Toplam (Not 6)	376.642.020	319.769.928

İlişkili taraflara ticari borçlar	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Doğrudan Elektrik Enerjisi Toptan Satış ve Tedarik A.Ş.	232.502	--
Anadolu Birlik Holding A.Ş.	--	51.523.458
Konya Şeker Sanayi ve Ticaret A.Ş.	--	3.147.005
Simurg Koruma Güvenlik ve Eğitim Hizmetleri A.Ş.	--	2.702.595
Panagro Tarım Hayvancılık Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş.	663.063	434.372
Toplam (Not 6)	895.565	57.807.430

İlişkili taraflara diğer borçlar	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Anadolu Birlik Holding A.Ş.	3.965.350	--
Konya Şeker Sanayi ve Ticaret A.Ş.	898.888	127.423.176
Toplam	4.864.238	127.423.176

31 Aralık tarihleri itibarıyla Konya Şeker'e olan borçlar Şirket'in finansman amaçlı aldığı borçlardan oluşmaktadır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

16 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

16.2 İlişkili taraf işlemleri

31 Aralık 2025	Mal Satışları	Faiz Geliri	Diğer Gelirler	Mal Alışları	Hizmet Alışları	Faiz Gideri	Diğer Giderler
Konya Şeker	--	(42.209)	(194.960)	439.225	--	429.976	424.204
ABH	--	--	--	--	30.334.956	71.586	6.395.587
Beta	--	--	(145.006)	--	4.187	--	--
Simurg	--	--	--	--	12.490.467	38.510	12.265.476
Panagro	--	(50.044)	--	7.835.238	--	76.111	--
Panek	--	--	--	831.416	--	--	38.104
Kangal	(844.232)	--	--	--	--	--	--
Doğrudan Elektrik	(1.699.457.121)	(93.213.635)	--	221.725.462	--	19.593.712	--
	(1.700.301.353)	(93.305.888)	(339.966)	230.831.341	42.829.610	20.209.895	19.123.371

31 Aralık 2024	Mal Satışları	Faiz Geliri	Diğer Gelirler	Mal Alışları	Hizmet Alışları	Faiz Gideri	Diğer Giderler
Konya Şeker	--	--	608.766	585.574	--	5.196.386	5.126.632
ABH	--	--	--	--	36.124.790	511.227	45.162.347
Simurg	--	--	7.971	15.782	30.841.816	33.779	--
Panagro	--	--	674	5.042.707	--	2.439	--
Panek	--	--	81.593	1.319.582	--	--	--
Doğrudan Elektrik	(1.179.138.384)	--	(18.554.885)	586.019.416	--	2.550.559	--
	(1.179.138.384)	--	(17.855.881)	592.983.061	66.966.606	8.294.390	50.288.979

İlişkili taraf işlemleri ticari alacak ve borçlara ilişkin vade farkı gelir ve giderleri ile maddi duran varlık alım satımı, kira ve danışmanlık giderlerinden oluşmaktadır. Alacak ve borçlar için uygulanan faiz oranı yıllık ortalama yüzde 53,50 dir (31 Aralık 2024: yüzde 49,75).

16.3 Üst yönetime sağlanan faydalar

2025 yılında Şirket'in üst yönetime ödenen ücret 486.000 TL'dir. (2024: 400.791 TL) Üst yönetime ödenen ücretler genel müdür ve üzeri çalışanları kapsamakta olup Anadolu Birlik ve Konya Şeker grup şirketlerindeki ortak yönetim kadroları ile grup yönetim politikaları çerçevesinde muhasebeleşmektedir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

17 Hasılat

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	Yeniden düzenlenmiş(*) (Not 2.1) 1 Ocak- 31 Aralık 2024
Elektrik satışları	3.919.101.530	10.719.434.430
Toplam	3.919.101.530	10.719.434.430

18 Satışların maliyeti

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde satışların maliyeti aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	Yeniden düzenlenmiş (*) (Not.21) 1 Ocak- 31 Aralık 2024
İlk madde malzeme giderleri	3.688.537.313	9.083.803.244
İşçilik giderleri	1.259.513.139	1.213.242.668
Amortisman giderleri	737.049.058	679.783.004
Genel üretim giderleri	588.090.273	1.639.668.107
Diğer giderler	210.690.938	352.743.947
Toplam	6.483.880.721	12.969.240.970

19 Genel yönetim giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemlerinde genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Sigorta giderleri	70.995.892	265.117
Danışmanlık ve dava giderleri	36.962.242	38.566.282
Personel giderleri	15.546.796	16.075.608
Vergi ve diğer yükümlülükler	19.228.072	785.023
Amortisman giderleri	3.982.423	19.148.818
Dışardan sağlanan faydalar	2.065.388	2.242.330
Kira giderleri(*)	2.056.531	38.002.704
EPDK Lisans bedeli	596.274	907.706
Haberleşme giderleri	402.562	120.105
Seyahat giderleri	386.183	334.424
Diğer giderler	1.582.771	1.659.687
Toplam	153.805.134	118.107.804

(*) TFRS 16 kapsamına dahil edilmeyen kısa süreli kiralamalardır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

20 Satış pazarlama ve dağıtım giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Pazarlama giderleri	7.957.422	44.211.579
Toplam	7.957.422	44.211.579

21 Niteliklerine göre giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla niteliklerine göre giderler detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
İlk madde malzeme giderleri	3.688.537.313	9.083.803.244
Amortisman giderleri	740.694.029	698.931.821
İşçilik giderleri	1.259.513.139	1.213.242.668
Genel üretim giderleri	588.090.273	1.639.668.107
Danışmanlık ve dava giderleri	36.962.242	38.566.282
Vergi ve diğer yükümlülükler	19.228.072	785.023
Personel giderleri	15.546.796	16.075.608
Haberleşme giderleri	402.562	120.105
Diğer giderler	296.668.851	440.367.495
Toplam	6.645.643.277	13.131.560.353

22 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla esas faaliyetlerden diğer gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Kapasite teşvik gelirleri(*)	327.928.279	489.658.501
Sigorta gelirleri	207.979.892	149.644.715
Ticari alacakların vade farkı gelirleri	143.246.241	17.478.676
Kül ve hurda satışı	93.234.764	73.673.611
Isı satış gelirleri	71.472.357	62.458.778
Diğer gelirler	14.512.439	2.941.295
Toplam	858.373.972	795.855.576

(*) Kapasite teşvik gelirleri, santrallerin üretim kapasitesini artırmayı teşvik etmek amacıyla yapılan faaliyetler neticesinde TEİAŞ'tan elde edilen gelirlerden oluşmaktadır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

22 Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler (devamı)

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla esas faaliyetlerden diğer giderlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	Yeniden düzenlenmiş(*) (Not 2.1)	
	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Gecikme zammı giderleri	5.740.927.523	3.475.083.847
Dava karşılık gideri (Not 12)	2.788.976.977	--
İlişkili taraf vade farkı gideri	20.209.896	9.436.498
Diğer giderler	17.527.544	4.708.918
Toplam	8.567.641.940	3.489.229.263

23 Yatırım faaliyetlerinden gelirler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllar itibarıyla yatırım faaliyetlerinden gelirlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Vadeli mevduattan kaynaklanan faiz geliri	28.680.932	2.850.362.358
Toplam	28.680.932	2.850.362.358

24 Finansman gelir ve giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait finansman gelirlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Kur farkı gelirleri	18.612.862	52.648.076
Diğer (*)	978.140.456	2.114.162.137
Toplam	996.753.318	2.166.810.213

(*) Şirket kuruluş kredisini erken kapatma hususunda bankalar ile mutabakata varmıştır. Bu mutabakata göre, borcun erken kapatılması karşılığında bankaların alacaklarının bir kısmından vazgeçmesiyle oluşan tutarlardır.

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemlerine ait finansman giderlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Yeniden düzenlenmiş(*) (Not 2.1)	
	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Faiz giderleri	195.226.663	2.755.245.799
Kur farkı gideri	10.568.610	2.564.729.188
Toplam	205.795.273	5.319.974.987

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

25 Finansal yatırımlar

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kullanımı kısıtlı banka bakiyesi (*)	2.100.000	578.396.342
Toplam	2.100.000	578.396.342

(*) 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla TEİAŞ'a verilen nakdi teminat tutarıdır. 31 Aralık 2024 itibarıyla kısa vadeli finansal yatırımlarda takip edilen kullanımı kısıtlı banka bakiyesi, kredi ödemelerine ilişkin olarak konsorsiyum bankaları tarafından konulan blokajlardan oluşmaktadır.

31 Aralık tarihleri itibarıyla uzun vadeli finansal yatırımlar aşağıdaki gibidir.

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Kullanımı kısıtlı banka bakiyesi (**)	918.835	34.197.637
Toplam	918.835	34.197.637

(**) 31 Aralık 2025 tarihindeki 918.835 TL tutarında kullanımı kısıtlı banka bakiyesi Soma İcra Dairesi Müdürlüğü'ne verilen nakti teminatlara ilişkindir. 31 Aralık 2024 tarihindeki 26.126.606 TL tutarında kullanımı kısıtlı banka bakiyesi, T.C. Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanlığı'na verilen nakdi teminatlara ilişkindir.

26 Net parasal kazançları/(kayıpları)

		Yeniden düzenlenmiş (*) (Not 2.1)
Parasal olmayan kalemler	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Finansal durum tablosu kalemleri	3.858.854.760	5.934.761.541
Stoklar	48.871.351	52.127.425
Peşin ödenmiş giderler	10.988.237	14.027.020
Maddi duran varlıklar	5.071.817.408	7.922.901.911
Maddi olmayan duran varlıklar	578.211	543.796
Sermaye	(1.858.119.221)	(2.419.984.513)
Sermaye tamamlama fonu	(169.343.844)	(213.801.907)
Tanımlanmış fayda planları yeniden ölçüm kazançları (kayıpları)	26.132.757	37.702.612
Maddi duran varlık yeniden değerlendirme artışları	(1.223.184.786)	(4.646.988.646)
Geçmiş yıl zararları	1.951.114.647	5.188.233.843
Kar veya zarar tablosu kalemleri	55.328.578	452.095.040
Hasılat	(470.956.692)	(1.236.095.425)
Satışların maliyeti	727.238.023	1.372.752.785
Genel yönetim giderleri ve satış pazarlama dağıtım giderleri	10.637.982	28.747.055
Finansman gelir ve giderleri	(159.547.482)	641.681.314
Esas faaliyetlerden diğer gelir ve giderler	(48.869.937)	(73.976.306)
Yatırım faaliyetlerinden giderler	(3.173.316)	(281.014.382)
Net parasal pozisyon kazançları/(kayıpları)	3.914.183.338	6.386.856.582

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

27 Gelir vergileri

Kurumlar vergisi

Şirket ve Türkiye'de yerleşik bağlı ortaklıkları, Türkiye'de yürürlükte bulunan vergi mevzuatı ve uygulamalarına tabidir. Kurumlar vergisi, ilgili olduğu hesap döneminin sonunu takip eden dördüncü ayın son günü akşamına kadar beyan edilmekte ve ilgili ayın sonuna kadar tek taksitte ödenmektedir. Kurumların, üçer aylık dönemlerde gerçekleşen mali kârları üzerinden yürürlükteki vergi oranı ile geçici vergi hesaplayarak ilgili dönemi izleyen ikinci ayın 17'nci gününe kadar beyan edip aynı günün akşamına kadar ödemeleri gerekmektedir. Yıl içinde ödenen geçici vergiler, o yılın yıllık kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanan kurumlar vergisine mahsup edilmektedir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalması durumunda bu tutar nakden iade alınabileceği gibi diğer mali borçlara mahsup da edilebilmektedir.

Türkiye'de kurumların ticari kazancı, vergi mevzuatı gereğince kanunen kabul edilmeyen giderlerin ilave edilmesi ve vergi mevzuatında yer alan indirim ve istisnaların düşülmesiyle hesaplanan yasal vergi matrahı üzerinden kurumlar vergisine tabi tutulmaktadır. Söz konusu matraha uygulanan kurumlar vergisi genel oranı, 2023 yılı ve izleyen vergilendirme dönemlerinde elde edilen kazançlar için %25'tir. Dolayısıyla, Şirket, 2025 yılına ait cari dönem vergisi ve ertelenmiş vergi hesaplamasında %25 vergi oranını kullanmıştır. (31 Aralık 2024: %25).

Bunun yanı sıra, Kurumlar Vergisi Kanununa eklenen 32/C maddesi uyarınca; 2025 yılı ve izleyen vergilendirme dönemlerinde elde edilen kazançlara uygulanmak üzere Kurumlar Vergisinin 32'nci ve 32/A maddeleri dikkate alınarak hesaplanan kurumlar vergisi, indirim ve istisnalar düşülmeden önceki kurum kazancının %10'undan az olamayacaktır. Söz konusu düzenlemenin cari dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi varlıklarının geri kazanılabilirliğine ilişkin değerlendirme üzerindeki etkileri dikkate alınmaktadır.

30 Aralık 2023 tarihli ve 32415 sayılı 2. mükerrer Resmî Gazete 'de yayımlanan 555 Sıra No.lu Vergi Usul Kanunu Genel Tebliği ile 213 sayılı Vergi Usul Kanunu'nun mükerrer 298'inci maddesi uyarınca, Türkiye'de faaliyet gösteren işletmelerin 2023 hesap dönemine ilişkin olarak vergi mevzuatı kapsamında hazırlanan mali tablolarının enflasyon düzeltmesine tabi tutulması zorunlu kılınmıştır. Enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuş söz konusu mali tablolar, 1 Ocak 2024 tarihinden itibaren hazırlanan vergi beyannamelerinde vergi mevzuatı kapsamında hazırlanan mali tabloların açılış bilançosu olarak esas alınmıştır. Bu kapsamda, Şirket'in vergi amaçlı mali tabloları 2023 hesap döneminden itibaren enflasyon düzeltmesine tabi tutulmuştur.

Bununla birlikte, 25 Aralık 2025 tarihli 33118 sayılı Resmî Gazete 'de yayımlanarak yürürlüğe giren ve Vergi Usul Kanunu'na eklenen Geçici 37'nci madde uyarınca; 2025 hesap dönemi ile geçici vergi dönemleri de dâhil olmak üzere 2026 ve 2027 hesap dönemlerinde, enflasyon düzeltmesine ilişkin şartların oluşup oluşmadığına bakılmaksızın vergi mevzuatı kapsamında hazırlanan mali tablolar enflasyon düzeltmesine tabi tutulmayacaktır. Söz konusu dönemlerde, Vergi Usul Kanunu'nun mükerrer 298'inci maddesinin (Ç) fıkrası uyarınca, işletmelerin vergi mevzuatı kapsamında hazırlanan mali tablolarında yer alan amortismanlara tabi iktisadi kıymetler ile bunlara ilişkin olup vergi mevzuatı kapsamında hazırlanan mali tabloların pasifinde yer alan birikmiş amortismanlar vergi amaçlı yeniden değerlemeye tabi tutulabilecektir. Söz konusu yeniden değerlendirme sonucu ortaya çıkan değer artışı tutarları, sermayeye ilave edilme dışında herhangi bir şekilde başka bir hesaba nakledilmesi veya işletmeden çekilmesi durumunda bu kısımlar, bu işlemin yapıldığı dönem kazancı ile ilişkilendirilmeksizin cari dönemde gelir veya kurumlar vergisine tabi tutulur. Şirket, 31 Aralık 2025 mali tablolarında ilgili yeniden değerlendirme imkanından yararlanmamıştır.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

27 Gelir vergileri (devamı)

Kurumlar vergisi (devamı)

Vergi Usul Kanunu'nun Geçici 37'nci maddesine göre 31 Aralık 2025 tarihli mali tabloların enflasyon düzeltilmesine tabi tutulmamasından kaynaklanan vergi etkileri 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla ertelenmiş vergi hesaplamasında dikkate alınmıştır.

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla her bir ülkedeki yürürlükteki vergi mevzuatları dikkate alınarak ertelenmiş vergi hesaplamasında kullanılan vergi oranları %25'tir.

Kurumlar Vergisi Kanunu'na göre beyanname üzerinde gösterilen mali zararlar 5 yılı aşmamak kaydıyla dönemin kurumlar vergisi matrahından indirilebilir. Türkiye'de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden, kurumlar vergisi ve gelir vergisinden sorumlu olmayanlar ve muaf tutulanlar haricindekilere yapılanlarla Türkiye'de mukim olan ve olmayan gerçek kişilere ve Türkiye'de mukim olmayan tüzel kişilere yapılan temettü ödemeleri %15 gelir vergisine tabidir. Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettünün nakden veya hesaben ödemesinin yapıldığı dönemde beyan edilir.

Türkiye'de mukim anonim şirketlerden yine Türkiye'de mukim anonim şirketlere yapılan temettü ödemeleri gelir vergisine tabi değildir. Ayrıca kârın dağıtılmaması veya sermayeye eklenmesi durumunda gelir vergisi hesaplanmamaktadır.

Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kâr dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur.

Kurumların tam mükellefiyete tabi bir başka kurumun sermayesine iştirakten elde ettikleri temettü kazançları kurumlar vergisinden istisnadır. Ayrıca, kurumların en az iki tam yıl süreyle aktiflerinde yer alan iştirak hisseleri ile aynı süreyle sahip oldukları kurucu senetleri, intifa senetleri, rüçhan hakları ve Kurumlar Vergisi Kanununun kazanç istisnası kapsamında olan yatırım fonlarının katılma paylarının satışından doğan kazançların %50'lik kısmı kurumlar vergisinden istisna edilmiştir. Kurumların aynı süreyle sahip oldukları gayrimenkulleri (taşınmazları) ile bunlar üzerindeki kurucu senetleri, intifa senetleri ve rüçhan haklarının satışından doğan kazançların %50'lik kısmı kurumlar vergisinden istisnayı. Ancak, yapılan değişiklikle 15 Temmuz 2023 itibarıyla; Kurumlar Vergisi Kanununda taşınmaz satış kazançları için öngörülen %50 oranındaki vergi istisnası kaldırılmıştır. Bununla birlikte bu istisna 15 Temmuz 2023 tarihinden önce işletmelerin aktifinde yer alan taşınmazların satışlarında %25 olarak uygulanacaktır.

İstisnadan yararlanmak için söz konusu kazancın vergi mevzuatı kapsamında hazırlanan mali tabloların pasif kısmında bir fon hesabında tutulması ve 5 yıl süre ile işletmeden çekilmemesi gerekmektedir. Söz konusu kazanç bu süre içerisinde sermayeye ilave edilebilmektedir. Satış bedelinin satışın yapıldığı yılı izleyen ikinci takvim yılı sonuna kadar tahsil edilmesi gerekir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

27 Gelir vergileri (devamı)

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye'de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu'nun "Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı" başlıklı 13 üncü maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenlemektedir.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı, kurumlar vergisi için kurum kazancının tespitinde indirim konusu yapılamamakta olup, dağıtılmış kâr payı olarak dikkate alınır.

Şirket, 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. Şirket finansal tabloları işletmenin sürekliliği esasına göre hazırlanmamıştır. Bu nedenle ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilmemiştir.

Dönem vergi giderinin dönem karı ile mutabakatı aşağıdaki gibidir:

Vergi karşılığının mutabakatı:	2025	2024
Faaliyetlerden elde edilen vergi öncesi zarar	(5.701.987.406)	978.554.557
	(5.701.987.406)	978.554.557
	(0,25)	(0,25)
Gelir vergisi oranı %25	(0,25) 1.425.496.852	(0,25) (244.638.639)
Vergi etkisi:		--
KKEG	(0,02) 136.220.739	0,14 134.742.108
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan cari dönem mali zararları	0,34 (1.913.764.115)	(0,89) (871.092.870)
Kayıtlara alınmayan ertelenmiş vergi karşılığı	(0,15) 861.285.308	1,70 1.664.192.971
Ertelenmiş vergi hesaplamasına dahil edilmeyen kalıcı farklar	0,03 (190.888.672)	(0,20) (193.157.237)
Parasal kayıp/kazanç	0,06 (318.350.112)	(0,50) (490.046.333)
Kar veya zarar tablosundaki vergi gideri	--	--

Şirket'in 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla kayıtlara alınmayan ertelenmiş vergi varlığı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2025		
	Varlıklar	Yükümlülükler	Net tutar
Diğer alacaklar	--	(2.632.786)	(2.632.786)
Maddi duran varlıklar	69.925.134	--	69.925.134
Maddi olmayan duran varlıklar	803.634	--	803.634
Stoklar	--	(9.876.245)	(9.876.245)
Ticari borçlar	15.729.706	--	15.729.706
Diğer borçlar	1.736.777	--	1.736.777
Kısa vadeli karşılıklar - Çalışanlara sağlanan	87.643.237	--	87.643.237
Kısa Vadeli Karşılıklar - Diğer	698.521.887	--	698.521.887
Diğer geçici farklar	--	(566.037)	(566.037)
Ara toplam	874.360.375	(13.075.068)	
Kayıtlara alınmayan ertelenmiş vergi varlığı (net)			861.285.307

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

28 Finansal araçlar

Finansal risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

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

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

Risk yönetim çerçevesi

Şirket'in Yönetim Kurulu, Şirket'in risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur.

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

Şirket yönetimi, Şirket'in risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Şirket'in karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir.

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

28 Finansal araçlar (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Kredi riski

Kredi riski, bir müşterinin veya karşı tarafın finansal araçlarla ilgili sözleşmenin şartlarını yerine getirememesinden kaynaklanmakta olup temel olarak, Şirket'in ticari alacakları ve borçlanma senetlerindeki yatırımlardan doğabilecek finansal zararlar kredi riskini oluşturmaktadır.

Finansal varlıkların defter değerleri maruz kalınan azami kredi riskini göstermektedir.

Ticari ve diğer alacaklar

Şirket'in maruz kaldığı kredi riski temel olarak her bir müşterinin kendi bireysel özelliklerinden etkilenmektedir. Ancak yönetim, Şirket'in müşteri bazındaki kredi riskini etkileyebilecek faktörleri, müşterilerin faaliyet gösterdiği sektör ve ülkelerin temerrüt risklerini de içerecek şekilde, değerlendirir.

Likidite riski

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

Şirket, ürün ve servislerinin maliyetlendirilmesinde, nakit akışı gerekliliklerini izlemekte ve yatırımların nakit getirisini optimize etmekte yardımcı olan, faaliyet bazlı maliyetlendirme yöntemini kullanmaktadır

Piyasa riski

Piyasa riski; döviz kurları, faiz oranları veya menkul kıymetler piyasalarında işlem gören araçların fiyatları gibi para piyasasındaki değişikliklerin Şirket'in gelirinin veya sahip olduğu finansal varlıkların değerinin değişmesi riskidir. Piyasa riski yönetimi, piyasa riskine maruz kalmayı kabul edilebilir sınırlar dahilinde kontrol ederken, getiriye optimize etmeyi amaçlamaktadır.

Kur riski

Şirket'in geçerli para birimlerinden farklı olan bir para biriminden yaptığı satışlar, satın almalar ve borçlar nedeniyle kur riskine maruz kalmaktadır. Bu işlemlerde kullanılan başlıca para birimleri USD ve EUR'dur. Bu riskleri bertaraf etmek amacıyla çeşitli türev ürünler kullanma yönünde korunma politikaları uygulamaktadır. Ayrıca, EÜAŞ ile yapılan anlaşma kapsamında Şirket'in yabancı para kredilerinden doğan kur farkı zararlarının bir kısmı, dövizde endeksli satış gelirleriyle bertaraf edilmektedir.

Faiz oranı riski

Şirket'in faaliyetleri, Şirket'in banka borçlanmalarının değişken faizli kredilerden oluşmasına bağlı olarak faiz oranlarındaki dalgalanma riskine maruz kalmaktadır.

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Şirket'in temel finansal araçları banka kredileri, nakit ve kısa vadeli mevduatlardan oluşmaktadır. Söz konusu finansal araçların temel amacı Şirket'in faaliyetlerini finanse etmektir.

Sermaye riski yönetimi

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

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kredi riski

Finansal varlıkların kayıtlı değerleri,maruz kalınan azami kredi riskini gösterir. Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2025	Alacaklar				Bankalardaki mevduat	Finansal yatırımlar
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	376.642.020	110.301.605	321.250	164.672.711	145.114.641	2.100.000
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	376.642.020	110.301.605	321.250	164.672.711	145.114.641	2.100.000
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kredi riski (devamı)

31 Aralık 2024	Alacaklar				Bankalardak i mevduat	Finansal yatırımlar
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar			
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf		
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	319.769.928	213.606.836	16.519.182	44.888.377	2.211.334.529	578.396.342
- Azami riskin teminat vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	319.769.928	213.606.836	16.519.182	44.888.377	2.211.334.529	578.396.342
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan. aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların defter değeri	--	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	--	--	--	--	--	--
- Teminat. vs ile güvence altına alınmış kısmı	--	--	--	--	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmemiş (brüt defter değeri)	--	--	--	--	--	--
- Değer düşüklüğü (-)	--	--	--	--	--	--
E. Bilanço dışı kredi içeren unsurlar	--	--	--	--	--	--

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Likidite riski yönetimi

Likidite riski bir şirketin fonlama ihtiyaçlarını karşılayamama riskidir. Şirket, nakit girişlerinin sürekliliğini ve değişkenliğini uzun vadeli banka kredileri aracılığıyla sağlamayı amaçlamaktadır. Şirket'in türev niteliğinde olmayan ve olan finansal yükümlülüklerinin vade dağılımını göstermektedir. Türev olmayan finansal yükümlülükler iskonto edilmeden ve ödemesi gereken en erken tarihler esas alınarak hazırlanmıştır. Söz konusu yükümlülükler üzerinden ödenecek faizler aşağıdaki tabloya dahil edilmiştir.

Türev finansal yükümlülükler ise iskonto edilmemiş net nakit giriş ve çıkışlarına göre düzenlenmiştir. Vadeli işlem araçları brüt ödenmesi gereken vadeli işlemler için net olarak ödenir ve iskonto edilmemiş, brüt nakit giriş ve çıkışları üzerinden realize edilir. Alacaklar veya borçlar sabit olmadığı zaman açıklanan tutar, rapor tarihindeki getiri eğrilerinden elde edilen faiz oranı kullanılarak belirlenir.

Likidite riski tablosu:

31 Aralık 2025						
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıl ve üzeri (IV)
Finansal borçlanmalar	--	--	--	--	--	--
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	--	--	--	--	--	--
Ticari borçlar	19.760.656.156	19.760.656.156	19.760.656.156	--	--	--
İlişkili taraflara borçlar	895.565	895.565	895.565	--	--	--
Diğer borçlar	10.405.878	10.405.878	10.405.878	--	--	--
İlişkili taraflara diğer borçlar	4.864.238	4.864.238	4.864.238	--	--	--
Diğer yükümlülükler	54.369.542	54.369.542	54.369.542	--	--	--
Toplam yükümlülük	19.831.191.379	19.831.191.379	19.831.191.379	--	--	--

31 Aralık 2024						
Sözleşme uyarınca vadeler	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit çıkışlar toplamı (I+II+III+IV)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıl ve üzeri (IV)
Finansal borçlanmalar	3.642.813.207	3.642.813.207	3.642.813.207	--	--	--
Kiralama işlemlerinden borçlanmalar	9.035.350	11.762.913	11.762.913	--	--	--
Ticari borçlar	16.598.554.574	16.598.554.574	16.598.554.574	--	--	--
Diğer borçlar	57.807.430	57.807.430	57.807.430	--	--	--
İlişkili taraflara borçlar	18.626.866	18.626.866	18.626.866	--	--	--
Diğer yükümlülükler	46.278.283	46.278.283	46.278.283	--	--	--
Toplam yükümlülük	20.373.115.710	20.375.843.273	20.375.843.273	--	--	--

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kur riski

31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla Şirket'in yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

	31 Aralık 2025		
	TL Karşılığı	USD	EUR
1. Ticari alacaklar	--	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	31.141.238	726.823	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--
3. Diğer	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	31.141.238	726.823	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--
7. Diğer	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	31.141.238	726.823	--
10. Ticari borçlar	(124.073.533)	(1.563.050)	(1.135.578)
11. Finansal yükümlülükler	--	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	124.073.533	1.563.050	1.135.578
14. Ticari borçlar	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	--	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	--	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(124.073.533)	(1.563.050)	(1.135.578)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(92.932.295)	(836.227)	1.135.578
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(92.932.295)	(836.227)	1.135.578
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2024 tarihi itibarıyla Şirket'in yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır

Yeniden düzenlenmiş(*) (Not 2.1)			
31 Aralık 2024			
	TL Karşılığı	USD	EUR
1. Ticari alacaklar	673.571.934	14.586.081	--
2a. Parasal finansal varlıklar(kasa, banka hesapları dahil)	--	--	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--
3. Diğer	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	673.571.934	14.586.081	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--
7. Diğer	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	673.571.934	14.586.081	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	673.571.934	14.586.081	--
10. Ticari borçlar	(372.109.111)	(2.745.168)	(5.088.322)
11. Finansal yükümlülükler	(3.642.813.330)	(78.742.749)	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	(4.014.922.441)	(81.487.917))	(5.088.322)
14. Ticari borçlar	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	--	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	--	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	(4.014.922.441)	(66.901.836)	(5.088.322)
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük)	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(3.341.350.506)	(66.901.836)	(5.088.322)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu	(3.341.350.506)	(66.901.836)	(5.088.322)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

29 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Şirket'in kur riski genel olarak TL'nin Avro ve USD karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
2025				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(3.582.873)	3.582.873	(3.582.873)	3.582.873
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
3- ABD Doları net etki (1+2)	(3.582.873)	3.582.873	(3.582.873)	3.582.873
TL'nin Avro karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(5.710.356)	5.710.356	(5.710.356)	5.710.356
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(5.710.356)	5.710.356	(5.710.356)	5.710.356
Toplam (3+6)	(9.293.229)	9.293.229	(9.293.229)	9.293.229

Şirket, 31 Aralık 2021 tarihinde 248.286.759 ABD Doları tutarındaki yatırım kredilerini, gerçekleşme olasılığı yüksek EÜAŞ ile yapılan anlaşma kapsamında yapılan ABD Doları'na endeksli satış gelirleri nedeniyle maruz kalınan kur riskine karşı korunma aracı olarak kullanmakta ve bu kapsamda yapılan etkinlik testleri neticesinde gerçekleşme olasılığı yüksek EÜAŞ satışları için nakit akış riskinden korunma muhasebesi uygulamıştır. Bu uygulama 31 Aralık 2022 tarihi itibarıyla sona ermiştir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
2024				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(309.623.892)	309.623.892	(309.623.892)	309.623.892
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)				
3- ABD Doları net etki (1+2)	(309.623.892)	309.623.892	(309.623.892)	309.623.892
TL'nin Avro karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(24.511.158)	24.511.158	(24.511.158)	24.511.158
5- Avro riskinden korunan kısım (-)				
6- Avro net etki (4+5)	(24.511.158)	24.511.158	(24.511.158)	24.511.158
Toplam (3+6)	(334.135.050)	334.135.050	(334.135.050)	334.135.050

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

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

Gerçeğe uygun değer ölçümünün sınıflandırılması

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

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

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

	Seviye 1	Seviye 2	Seviye 3
31 Aralık 2025			
Maddi duran varlıklar	--	--	19.548.164.374
31 Aralık 2024			
Maddi duran varlıklar	--	--	21.390.099.997

	1 Ocak- 31 Aralık 2025	1 Ocak- 31 Aralık 2024
Pay başına kayıp/(kazanç)		
Dönem net zararı / (karı)	(5.701.987.402)	978.554.557
Dönem boyunca mevcut olan adi payların ortalama sayısı	650.000.000	650.000.000
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kayıp	(8,77)	1,51
Sürdürülen faaliyetlerden sulandırılmış pay başına kayıp	(8,77)	1,51

31 Bağımsız denetçi ya da bağımsız denetim kuruluşundan alınan hizmetlere ilişkin ücretlerin açıklanması

	31 Aralık 2025	31 Aralık 2024
Raporlama dönemine ait bağımsız denetim ücreti	2.255.000	1.963.380
Yasal ve ihtiyari bağımsız denetim hizmetleri	2.255.000	1.963.380
Vergi danışmanlık hizmetlerine ilişkin ücretler	--	--
Toplam	2.255.000	1.963.380

Soma Termik Santral Elektrik Üretim Anonim Şirketi

31 Aralık 2025 tarihinde sona eren hesap dönemine ait Finansal Tablolara

İlişkin Dipnotlar

(Tüm tutarlar, aksi belirtilmedikçe Türk Lirası'nın ("TL"), 31 Aralık 2025 tarihi itibarıyla satın alma gücü esasına göre TL olarak belirtilmiştir.)

32 Raporlama döneminden sonraki olaylar

Kapasite destek mekanizmalarının sona ermesi ve yerli kömür teşviklerinden yararlanma imkanının ortadan kalkmasıyla birlikte, Yönetim Kurulu'nun 16 Şubat 2026 tarihli kararı uyarınca santral faaliyetlerinin durdurulmasına karar verilmiştir. Söz konusu karara ek olarak yalnızca Soma ilçesinin bölgesel ısınma ihtiyacını karşılamak amacıyla 5 ve 6 numaralı üniteler, kısıtlı bir kapasiteyle işletilmeye devam etmekteyken Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nın kararı ile Soma Termik santralinin ısınma periyodu boyunca teşvikten faydalanması sağlanmıştır.

TKİ, alacaklarının teminatı kapsamında Şirket'in taşınırları rehin altına almış olup, söz konusu varlıkların icra marifetiyle paraya çevrilmesi amacıyla yasal işlemleri başlatmıştır. Alacaklı (TKİ) tarafından Şirket varlıklarının haciz yoluyla satışı 9 Mart 2026 tarihinde yetkili icra dairesinden talep edilmiş ve buna ilişkin işlemler başlamıştır.

İmbat Madencilik Enerji ve Turizm Sanayi ve Ticaret Anonim Şirketi tarafından Şirket aleyhine 11 Mayıs 2026 tarihinde icra takibi başlatılmıştır. Söz konusu husus, Şirket tarafından ilgili yılların finansal tablolarında muhasebeleştirilmiş olup, finansal tabloların düzeltilmesini gerektirmeyen bir olay olarak değerlendirilmiştir.