

**KURUL KARARLARI**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No : 9814**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanunun 5 inci maddesinin altıncı fıkrasının (b) bendi ve Elektrik Piyasası Tüketici Hizmetleri Yönetmeliğinin 41 inci maddesi hükümleri uyarınca serbest tüketici limitine ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

**MADDE 1-** 2021 yılı için serbest tüketici limiti 1200 kWh olarak uygulanır.

**MADDE 2-** Bu Karar 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No : 9818**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; doğal gaz piyasasında 2021 yılı boyunca uygulanmak üzere, serbest tüketicisi olma sınırına ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır.

**MADDE 1 –** Doğal gaz piyasasında serbest tüketicisi olma sınırına ilişkin olarak 2015 yılı boyunca uygulanmak üzere alınan ve 26/12/2014 tarihli ve 29217 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 18/12/2014 tarihli ve 5362 sayılı Kurul Kararı, 2021 yılı boyunca aynen uygulanmaya devam edilir.

**MADDE 2 -** Bu Karar 01/01/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3 -** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No : 9820**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 16 ncı ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği 50 nci maddesi uyarınca 2021 yılında uygulanacak olan ulusal petrol stokunun tamamlayıcı kısmının edinilmesi nedeniyle oluşabilecek kaynak ihtiyaı, finansman giderleri ve bu kısım stokların depolama ve idame maliyeti için kullanılacak gelir payı bedellerine ilişkin olarak aşağıdaki Kararın kabul edilerek yayımlanmasına karar verilmiştir.

### 2021 YILI GELİR PAYI BEDELLERİ HAKKINDA KARAR

**MADDE 1-** (1) 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanunun 16 ncı ve Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliği'nin 50 nci maddesi uyarınca 2021 yılında petrol piyasası faaliyetlerine ilişkin uygulanacak gelir payı bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

- a) Benzin türleri (ihrakiye amaçlı kullanılanlar dahil) ve benzin türleri ile harmanlanmak üzere temin edilen etanol için: 5,26 TL/m<sup>3</sup>
- b) Motorin (ihrakiye amaçlı kullanılanlar dahil) ve biodizel türleri için: 5,26 TL/m<sup>3</sup>
- c) Gazyağı için: 5,26 TL/m<sup>3</sup>
- ) Havacılık yakıtları için: 5,26 TL/m<sup>3</sup>
- d) Yakıt nafta için: 5,26 TL/m<sup>3</sup>
- e) Damıtık denizcilik yakıtları için: 5,26 TL/m<sup>3</sup>
- f) Artık denizcilik yakıtları için: 5,59 TL/ton
- g) Fuel Oil (ihrakiye amaçlı kullanılanlar dahil) türleri için: 5,59 TL/ton

**MADDE 2-** (1) Bu Karar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı y rt tt r.

**KURUL KARARI**

**Karar No : 9821**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; 15/11/2018 tarih 8181-9 sayılı Kurul Kararındaki %2'den fazla Yağ Asidi Metil Esteri (YAME) içeren motorin türleri için “oksitlenme kararlılığı” özelliğinin teknik düzenleme kapsamında aranmamasına yönelik verilen s renin **31/12/2022** tarihine **kadar** uzatılmasına,

karar verilmiştir.

**KURUL KARARI**

**Karar No : 9822**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; ekteki ‘‘Ham Petrol, Akaryakıt, İhrakiye, Madeni Yağ, Baz Yağ ve Petrolle İlişkili Maddelere Dair Kararı’’nın kabul edilerek Resmi Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

**EK**

**HAM PETROL, AKARYAKIT, İHRAKİYE, MADENİ YAĞ, BAZ YAĞ VE PETROLLE  
İLİŞKİLİ MADDELERE DAİR KARAR**

**MADDE 1 –** (1) Petrol Piyasası Kanununun uygulanmasında;

- a) Ham petrol kapsamında, kondensat ve ham petrol,
  - b) Akaryakıtlar kapsamında; ihrakiye sayılan akaryakıtlar hariç olmak üzere; benzin, motorin, fuel oil türleri ile biodizel, yakıt nafta ve gazyağı,
  - c) İhrakiye sayılan akaryakıtlar kapsamında; havacılık yakıtları ile denizcilik yakıtları,
  -  ) Madeni yağ,
  - d) Baz yağ,
  - e) Akaryakıtla harmanlanan ürün,
- yer alır.

**MADDE 2 –** (1) Yurt içinde ihrakiye sayılan akaryakıtlar hariç olmak üzere akaryakıtlar kapsamında piyasaya sunulabilecek maddelerin türleri, resmi isimleri ve GTİP numaraları aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

| Akaryakıt Türleri | Resmi İsmi                      | GTİP No          |
|-------------------|---------------------------------|------------------|
| Yakıt Nafta       | Yakıt nafta                     | 2710.12.15.00.11 |
| Benzin Türleri    | Kurşunsuz Benzin 95 Oktan       | 2710.12.45.00.11 |
|                   | Kurşunsuz Benzin 95 Oktan (E10) | 2710.12.45.00.13 |
|                   | Kurşunsuz Benzin 98 Oktan       | 2710.12.49.00.11 |
|                   | Kurşunsuz Benzin 98 Oktan (E10) | 2710.12.49.00.12 |
| Gazyağı           | Gazyağı                         | 2710.19.25.00.11 |
| Motorin           | Motorin                         | 2710.19.43.00.11 |
|                   |                                 | 2710.20.11.00.11 |
| Fuel Oil Türleri  | Kalorifer Yakıtı                | 2710.19.62.00.10 |
|                   |                                 | 2710.19.66.00.10 |
|                   |                                 | 2710.19.67.00.13 |
|                   | Fuel Oil                        | 2710.19.62.00.11 |
|                   |                                 | 2710.19.66.00.11 |
|                   |                                 | 2710.19.67.00.12 |
|                   | Yüksek Kükürtlü Fuel Oil        | 2710.19.67.00.11 |
|                   |                                 | 2710.19.67.00.41 |
| Biodizel          | Biodizel                        | 3826.00.10.00.11 |

(2) Motorinin resmi ismi, herhangi bir vergi farklılaştırması kapsamında teslim edilmesi durumunda “Kırsal Motorin” şeklinde değiştirilir.

**MADDE 3** – (1) İhrakiye sayılan akaryakıt kapsamında piyasaya sunulabilecek maddelerin türleri, resmi isimleri ve GTİP numaraları aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

| <b>İhrakiye Teslimi<br/>Kapsamındaki<br/>Akaryakıt Türleri</b> | <b>Resmi İsmi</b>            | <b>GTİP No</b>   |
|----------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------|
| Denizcilik Yakıtları                                           | Damıtık denizcilik yakıtları | 2710.19.43.00.17 |
|                                                                |                              | 2710.19.46.00.18 |
|                                                                |                              | 2710.19.47.00.18 |
|                                                                |                              | 2710.19.48.00.11 |
|                                                                | Artık denizcilik yakıtları   | 2710.19.62.00.31 |
|                                                                |                              | 2710.19.66.00.31 |
|                                                                |                              | 2710.19.67.00.31 |
|                                                                |                              | 2710.19.67.00.42 |
| Havacılık Yakıtları                                            | Uçak Benzini                 | 2710.12.31.00.00 |
|                                                                | Benzin Tipi Jet Yakıtı       | 2710.12.70.00.00 |
|                                                                | Jet Yakıtı                   | 2710.19.21.00.00 |

(2) Lisansına ihrakiye teslimi faaliyeti işli dağıtıcı, rafinerici, ihrakiye teslimi ile ihrakiye alt başlıklı ve istasyonlu kategorili bayilik lisansı sahiplerince karıştırılmaksızın deniz araçlarında kullanılmak üzere teslim edilen benzin, motorin ve fuel oil türleri de ihrakiye olarak addedilir.

(3) Havacılık yakıtları, havacılık tesislerinde hava vasıtalarına, Türk Gümrük Tarife Cetvelinde yer alan isimleriyle arz edilir.

**MADDE 4 – (1)** Petrol Piyasası Kanununun uygulanmasında aşağıdaki tabloda yer alan maddeler, belirtilen GTİP numaralarına göre işleme alınır.

| <b>Maddeler</b>                   | <b>GTİP No</b>   |
|-----------------------------------|------------------|
| Ham Petrol                        | 2709.00.10.00.00 |
|                                   | 2709.00.90.00.00 |
| Madeni Yağ                        | 2710.19.81.00.00 |
|                                   | 2710.19.83.00.00 |
|                                   | 2710.19.85.00.00 |
|                                   | 2710.19.87.00.00 |
|                                   | 2710.19.91.00.00 |
|                                   | 2710.19.93.00.00 |
|                                   | 2710.19.99.00.25 |
|                                   | 3403.11.00.00.00 |
|                                   | 3403.19.10.00.00 |
|                                   | 3403.19.20.00.00 |
|                                   | 3403.19.80.00.00 |
|                                   | 3403.91.00.00.00 |
|                                   | 3403.99.00.00.00 |
| Baz Yağ                           | 2710.19.75.00.00 |
|                                   | 2710.19.99.00.11 |
|                                   | 2710.19.99.00.98 |
|                                   | 2710.19.71.00.00 |
| Benzin Türlerine Harmanlanan Ürün | 2207.20.00.10.13 |
|                                   | 2207.20.00.10.14 |



|                                    |                  |
|------------------------------------|------------------|
|                                    | 2909.19.90.00.13 |
| Motorin Türlerine Harmanlanan Ürün | 3826.00.10.00.11 |

(2) Madeni yağlar, denizcilik veya havacılık amaçlı kullanılması halinde ihrakiye sayılır.

(3) Akaryakıtla harmanlanan ürünler, akaryakıtlara; 2 nci maddede belirlenen türlere uygun olmak ve akaryakıtın teknik düzenlemesinde belirlenen oranı aşmamak üzere harmanlanabilir.

**MADDE 5 –** (1) Ham petrol, akaryakıt ve ihrakiye sayılan akaryakıt ithalatı aşağıda sayılanlarca yapılır:

a) Ham petrol; rafinerici veya dağıtıcı veya ihrakiye teslimi lisansı sahipleri ile düşük gravite yerli üretim ham petrol ile karıştırılacak miktarda ham petrol karıştırmak kaydı ile Türkiye'de ham petrol üretimi yapan üreticiler,

b) Akaryakıt; rafinerici ile lisansında işlenmiş olmak ve kuruma bayi bilgileriyle birlikte verilen pazarlama projeksiyonları ile uyumlu olduğunu bildirmek kaydıyla, dağıtıcı lisansı sahipleri,

c) Ihrakiye sayılan akaryakıt; rafinerici ile lisansında işlenmiş olmak ve ihrakiye pazarlama projeksiyonları ile uyumlu olduğunu bildirmek kaydıyla dağıtıcı ve ihrakiye teslimi lisansı sahipleri,

(2) Miktar ve kullanım alanı itibarıyla ticari nitelik arz etmeyen ve 50 kilogramı (50 kilogram dahil) geçmeyenler hariç olmak üzere; ham petrol, akaryakıt ve ihrakiye sayılan akaryakıtların ithalat işlemleri; Gümrük ve Ticaret Bakanlığınca belirlenen ve miktar ölçümleri yapabilecek donanımına sahip gümrük idarelerinden yapılır.

(3) Madeni yağ ithalatı Gümrük ve Ticaret Bakanlığınca belirlenen ve miktar ölçümleri yapabilecek donanımına sahip gümrük idarelerinden yapılır.

**MADDE 6 –** (1) 2 ve 3 üncü maddelerde yer almayan sıvı maddeler, akaryakıt ve ihrakiye olarak piyasaya sunulamaz.

(2) Akaryakıt (ihrakiye sayılanlar dahil) türleri ile ilgili her türlü yazışma, bildirim ve ticari işlemlerde, bu Karar'da belirlenen resmi isimlerin kullanılması zorunludur. Akaryakıt türlerinin satışında, gümrük beyannamesinde tescil edilen veya yurtiçi üreticinin faturasında yer alan isimler değiştirilemez. Ancak, karıştırma sonucu elde edilen denizcilik yakıtlarında ürünün özelliğine uygun resmi isimler kullanılır.

**MADDE 7- (1)** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun, 07/12/2016 tarihli ve 6648 sayılı Kararı yürürlükten kaldırılmıştır.

**MADDE 8 -** Bu Karar 01/01/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 9 –** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No : 9825**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; ; 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 16 ncı maddesi, Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 40 ıncı maddesi uyarınca Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında 2021 yılı gelir payı bedelinin 11,80 TL/ton olarak belirlenmesine ve bu Kararın Resmi Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No : 9834**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında;

**Enerji Piyasaları   letme Anonim  irketi**'nin 2021 yılı piyasa   letim gelir tavanının aşağıda yer aldığı şekilde onaylanmasına,

|                                                                      |                |
|----------------------------------------------------------------------|----------------|
| Piyasa   letim Gelir Tavanı - Elektrik Piyasası Payı (TÜFE: 529,32)  | 169.785.385 TL |
| Piyasa   letim Gelir Tavanı - Doğal Gaz Piyasası Payı (TÜFE: 529,32) | 7.945.581 TL   |

karar verilmiştir.

— • —

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

**KURUL KARARI**

**Karar No: 9835**

**Karar Tarihi: 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında;

**Enerji Piyasaları   letme Anonim  irketi**'nin 2021 yılı piyasa   letim gelir tavanında   ng r len **5.129.922,30 TL** (TÜFE:529,32) AR-GE harcama tutarının 2021 yılında gerçekleşecek AR-GE harcama tutarından fazla olması durumunda aradaki farkın paranın zaman değeri dikkate alınarak Enerji Piyasaları   letme Anonim  irketi'nin 2023 yılı piyasa   letim gelir tavanında yer alacak AR-GE harcama tutarından d   lmesine,

karar verilmiştir.

**KURUL KARARI**

**Karar No : 9836**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında;

**Enerji Piyasaları İşletme Anonim şirketi**'nin Ek-1'de yer alan Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi ile Ek-2'de yer alan Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi'nin kabul edilmesine ve 2021 yılı piyasa işletim ücretlerinin bu Yöntem Bildirimleri kapsamında uygulanmasına,

karar verilmiştir

**EKLER:**

- EK-1** Elektrik Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi
- EK-2** Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi

**ELEKTRİK PİYASASI İŞLETİM GELİR TAVANININ KARŞILANMASI İÇİN  
UYGULANACAK BEDELLER VE UYGULAMAYA İLİŞKİN  
YÖNTEM BİLDİRİMİ**

**BİRİNCİ BÖLÜM**

**Amaç, Kapsam, Dayanak ve Tanımlar**

**Amaç**

**MADDE 1-** (1) Bu Bildirimin amacı, elektrik piyasası piyasa işletim gelir tavanının karşılanması için uygulanacak bedeller ve uygulamaya ilişkin yöntemin belirlenmesidir.

**Kapsam**

**MADDE 2-** (1) Bu Bildirim, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin elektrik piyasası piyasa işletim faaliyeti gelirlerinin belirlenmesinde kullanılacak yöntem ile bu yönetime dair usul ve esasları kapsar.

**Dayanak**

**MADDE 3-** (1) Bu Bildirim, Piyasa İşletim Gelirinin Düzenlenmesi Hakkında Tebliğ'in 6 ncı maddesine dayanılarak hazırlanmıştır.

**Tanımlar**

**MADDE 4-** (1) Bu Bildirimde geçen;

- a) EPİAŞ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketini,
  - b) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
  - c) Piyasa İşletim Gelir Tavanı: EPİAŞ'ın bir tarife yılında toplayacağı gelirin üst sınırını,
  - ç) Tarife teklifi: Yönetim Kurulu tarafından tespit edilerek Kurul onayına sunulan, PİGT'nin karşılanması için uygulanacak piyasa işletim ücreti ile uygulamaya ilişkin yöntem bildiriminden oluşan teklifi,
- ifade eder.

(2) Bu Bildirimde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

## İKİNCİ BÖLÜM

### Piyasa İşletim Ücretinin Piyasa Katılımcılarına Dağıtılmasına Dair Esaslar

#### Piyasa İşletim Ücretinin Dağıtılması

**MADDE 5-** (1) EPİAŞ'ın piyasa işletim faaliyetleri çerçevesinde tek sunucu statüsünde sağladığı hizmetler kapsamında ihtiyaç duyduğu gelir piyasa katılımcılarından Piyasa İşletim Ücreti olarak karşılanır. EPİAŞ tarafından, piyasa katılımcılarına piyasa işletimi dışında herhangi bir hizmetin satın alınması zorunluluğu getirilemez.

(2) Piyasa işletim ücreti; dengeleme sistemine katılmalarından dolayı ve/veya enerji açıkları ve/veya fazlaları nedeniyle, sisteme elektrik enerjisi veren ve/veya sistemden elektrik enerjisi çeken;

- a) Üretim lisansı sahibi,
- b) Tedarik lisansı sahibi,
- c) OSB üretim lisansı sahibi,
- ç) Dağıtım lisansı sahibi,
- d) İletim lisansı sahibi

tüzel kişilerden oluşan piyasa katılımcıları arasında dağıtılır.

(3) Her bir organize toptan elektrik piyasası faaliyetine ilişkin, her bir fatura dönemi için tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti bileşenleri aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$PI\ddot{U}_{\_G\ddot{O}} = k \times PI\ddot{U}$$

$$PI\ddot{U}_{\_DGP} = l \times PI\ddot{U}$$

$$PI\ddot{U}_{\_D} = m \times PI\ddot{U}$$

$$PI\ddot{U}_{\_G\ddot{İ}P} = n \times PI\ddot{U}$$

$$k + l + m + n = 1$$

(4) Bu formüllerde geçen;

$PI\ddot{U}_{\_G\ddot{O}}$

Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam Gün Öncesi Piyasası İşletim Ücreti payını (TL),

$PI\ddot{U}$

Kurul tarafından belirlenen Piyasa İşletim Geliri Tavanından hesaplanan bir fatura dönemi için geçerli Piyasa İşletim Ücretini,

|         |                                                                                                                                                                                                     |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| PIÜ_DGP | Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam Dengeleme Güç Piyasası Uzlaştırma Ücreti payını (TL),                      |
| PIÜ_D   | Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam Dengesizliklerin Uzlaştırılması Piyasa İşletim Ücreti payını (TL) |
| PIÜ_GİP | Bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti payını (TL),                                            |
| k       | Gün Öncesi Piyasası faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı,                                                                                  |
| l       | Dengeleme Güç Piyasası faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı,                                                                               |
| m       | Dengesizliklerin Uzlaştırılması Piyasa faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı,                                                               |
| n       | Gün İçi Piyasası faaliyetlerinin Piyasa İşletmecisinin faaliyetleri içerisindeki oranını temsil eden katsayıyı                                                                                      |

ifade eder.

#### **Gün öncesi piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması**

**MADDE 6- (1)** Gün öncesi piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısına, gün öncesi piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek olan piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$PIÜS\_GÖ = 0.25 \times PIÜ\_GÖ$$

$$PIÜD\_GÖ = 0.75 \times PIÜ\_GÖ$$

$$PIÜS\_GÖ_s = \frac{PIÜS\_GÖ}{b}$$

$$PIÜD\_GÖ_s = \frac{PIÜD\_GÖ}{b}$$



$$PI\ddot{U}_{-}G\ddot{O}_{p,s} = \frac{PI\ddot{U}_{-}G\ddot{O}_s}{k} + \frac{\left( \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} SSM_{t,p,s,u,r} + \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} SAM_{t,p,s,u,r} \right)}{\left( \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} SSM_{t,p,s,u,r} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} SAM_{t,p,s,u,r} \right)} \times PI\ddot{U}_{-}G\ddot{O}_s$$

$$PI\ddot{U}_{-}G\ddot{O}_p = \sum_{s=1}^b PI\ddot{U}_{-}G\ddot{O}_{p,s}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

|                          |                                                                                                                                                                                                                                          |
|--------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| PIÜS_GÖ                  | Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),                                                              |
| PIÜ_GÖ                   | Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti tutarını (TL),                                                                  |
| PIÜD_GÖ                  | Bir fatura döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),                                                           |
| PIÜS_GÖ <sub>s</sub>     | Bir avans ödeme döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),                                                         |
| PIÜD_GÖ <sub>s</sub>     | Bir avans ödeme döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam gün öncesi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),                                                      |
| a                        | İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,                                                                                                                                                                              |
| b                        | İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,                                                                                                                                                                                  |
| PIÜ_GÖ <sub>p,s</sub>    | “p” piyasa katılımcısına, “s” avans ödeme döneminde, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek gün öncesi piyasası işletim ücreti tutarını (TL),                                          |
| k                        | Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,                                                                                                                                                                               |
| SSM <sub>t,p,s,u,r</sub> | Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh), |

|                   |                                                                                                                                                                                                   |
|-------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| $t_1$             | Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için sisteme satış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,  |
| m                 | İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,                                                                                                                               |
| $SAM_{t,p,s,u,r}$ | “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),     |
| $t_2$             | Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için sistemden alış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını, |
| $PIÜ\_GÖ_p$       | Bir fatura döneminde “p” piyasa katılımcısına, gün öncesi piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek gün öncesi piyasası işletim ücreti tutarını (TL)          |

ifade eder.

### **Gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması**

**MADDE 7- (1)** Bir gün içi piyasası katılımcısına, gün içi piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$GİPİÜS = 0,25 \times GİPİÜ$$

$$GİPİÜD = 0,75 \times GİPİÜ - GİTİÜ$$

$$GİPİÜS_g = \frac{GİPİÜS}{b}$$

$$GİPİÜD_g = \frac{GİPİÜD}{b}$$

$$GİPİÜ_{p,g} = \frac{GİPİÜS_g}{k} + \frac{\sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u} + \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u}}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u}} \times GİPİÜD_g$$

$$GİPİÜ_p = 200 \times GİİS_p + \sum_{g=1}^b GİPİÜ_{p,g}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

|                         |                                                                                                                                                               |
|-------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| $G_i P_i \dot{U}$       | Bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücretini (TL),                                         |
| $G_i P_i \dot{U} S$     | Bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),                              |
| $G_i P_i \dot{U} D$     | Bir fatura döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),                           |
| $G_i P_i \dot{U} S_g$   | Bir avans döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),                               |
| $G_i P_i \dot{U} D_g$   | Bir avans döneminde, gün içi piyasası faaliyetleri için tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),                            |
| $a$                     | İlgili avans dönemindeki uzlaştırma dönemi sayısını,                                                                                                          |
| $b$                     | İlgili fatura dönemindeki avans dönemi sayısını,                                                                                                              |
| $G_i P_i \dot{U}_{p,g}$ | “p” piyasa katılımcısına g avans döneminde tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücretini (TL),                                                       |
| $k$                     | gün içi piyasası katılımcısı sayısını,                                                                                                                        |
| $G_i S M_{p,t,g,r,u}$   | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh), |
| $x_p$                   | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için satış gerçekleştirdiği teklif sayısını,                          |
| $m$                     | İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,                                                                                           |
| $G_i A M_{p,t,g,r,u}$   | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),  |
| $y_p$                   | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için alış gerçekleştirdiği teklif sayısını,                           |
| $G_i P_i \dot{U}_p$     | Bir fatura döneminde p piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek gün içi piyasası işletim ücretini (TL),                                                      |
| $G_i I S_p$             | Bir fatura döneminde p piyasa katılımcısının haklı bulunmamış itiraz sayısını,                                                                                |
| $G_i T I \dot{U}$       | Piyasa katılımcılarının haklı bulunmadıkları itirazlar için ödedikleri toplam itiraz ücretini                                                                 |

**Dengeleme güç piyasası faaliyetlerine ilişkin piyasa katılımcılarına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması**

**MADDE 8-** (1) Dengeleme güç piyasasına katılan her bir piyasa katılımcısına, dengeleme güç piyasası faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek olan piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüllere göre hesaplanır;

$$PIÜS\_DGP = 0.25 \times PIÜ\_DGP$$

$$PIÜD\_DGP = 0.75 \times PIÜ\_DGP$$

$$PIÜS\_DGP_s = \frac{PIÜS\_DGP}{b}$$

$$PIÜD\_DGP_s = \frac{PIÜD\_DGP}{b}$$

$$PIÜ\_DGP_{p,s} = \frac{PIÜS\_DGP_s}{l} + \left( \frac{\sum_{d=1}^{d1} \sum_{u=1}^a \sum_{s=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r} + \sum_{x=1}^{d2} \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{p,d,s,u,r}}{\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{u=1}^a \sum_{s=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r} + \sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d2} \sum_{u=1}^a \sum_{s=1}^{t2} KEYATM_{p,d,s,u,r}} \right) \times PIÜD\_DGP_s$$

$$PIU\_DGP_p = \sum_{s=1}^b PIU\_DGP_{p,s}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

**PIÜS\_DGP** Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengeleme güç piyasası işletim ücreti sabit payını (TL),

**PIÜ\_DGP** Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengeleme güç piyasası işletim ücreti tutarını (TL),

**PIÜD\_DGP** Bir fatura döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengeleme güç piyasası işletim ücreti değişken payını (TL),

**PIÜ\_DGP<sub>p,s</sub>** “p” piyasa katılımcısına, “s” avans ödeme döneminde, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengeleme güç piyasası işletim ücreti tutarını (TL),

**l** Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,

**a** İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,

**b** İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,

|                      |                                                                                                                                                                                                                                                 |
|----------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| $KEYALM_{p,d,s,u,r}$ | “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),       |
| $t_1$                | Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma tekliflerinin sayısını,                                                                                               |
| $d_1$                | Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,                                                                              |
| $KEYATM_{p,d,s,u,r}$ | “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh), |
| $t_2$                | Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma tekliflerinin sayısını,                                                                                               |
| $d_2$                | Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,                                                                              |
| $PI\ddot{U}_{DGP_p}$ | bir fatura döneminde “p” piyasa katılımcısına, dengeleme güç piyasası faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengeleme güç piyasası işletim ücreti tutarını (TL)                                                  |

ifade eder.

### **Dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetlerine ilişkin dengeden sorumlu taraflara tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanması**

**MADDE 9-** (1) Her bir dengeden sorumlu tarafa, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetlerine ilişkin olarak tahakkuk ettirilecek olan piyasa işletim ücreti aşağıdaki formüllere göre hesaplanır:

$$PI\ddot{U}S\_D = 0.25 \times PI\ddot{U}\_D$$

$$PI\ddot{U}D\_D = 0.75 \times PI\ddot{U}\_D$$

$$PI\ddot{U}S\_D_s = \frac{PI\ddot{U}S\_D}{b}$$

$$PIÜD_{-D_s} = \frac{PIÜD_{-D}}{b}$$

$$PIÜ_{-D_{f,s}} = \frac{PIÜS_{-D_s}}{k} + \frac{\sum_{f=1}^m \sum_{u=1}^a |EDM_{f,f,s,u}|}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{u=1}^a |EDM_{f,f,t,u}|} \times PIÜD_{-D_s}$$

$$PIU_{-D_f} = \sum_{s=1}^b PIU_{-D_{f,s}}$$

(2) Bu formüllerde geçen;

|                        |                                                                                                                                                                                                                                         |
|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| PIÜS_D                 | Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti sabit payını (TL),                              |
| PIÜ_D                  | Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti tutarını (TL),                                  |
| PIÜD_D                 | Bir fatura döneminde, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek toplam dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti değişken payını (TL),                           |
| EDM <sub>f,t,s,u</sub> | “f” dangeden sorumlu tarafın, bir fatura dönemi içindeki bir gün için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh),                                                            |
| m                      | İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,                                                                                                                                                                     |
| b                      | İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,                                                                                                                                                                                 |
| PIÜ_D <sub>f,s</sub>   | “f” dangeden sorumlu tarafa, bir avans ödeme dönemine ilişkin dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti tutarını (TL), |
| PIÜ_D <sub>f</sub>     | Bir fatura döneminde “f” dangeden sorumlu tarafa, dengesizliklerin uzlaştırılması faaliyetleri için Piyasa İşletmecisi tarafından tahakkuk ettirilecek dengesizliklerin uzlaştırılması piyasa işletim ücreti tutarını (TL),             |
| a                      | Bir fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,                                                                                                                                                                               |

ifade eder.

## ÜÇÜNCÜ BÖLÜM

### Piyasa İşletim Ücreti Hesaplama Yöntemlerine İlişkin Esaslar

#### Piyasa İşletim Ücretine İlişkin Hizmetlerin Maliyet Esaslılığı

**MADDE 10-** (1) Fiyatlandırma, piyasa katılımcılarına kendilerine sağlanan hizmetin maliyetinin yansıtılması esasına göre yapılır.

#### Piyasa İşletim Ücretine İlişkin Hesaplama Yöntemleri

**MADDE 11-** (1) Her bir fatura dönemi için tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücretinin hesaplanmasına ilişkin olarak tarife teklifinin sunulduğu yıla ait her bir organize toptan elektrik piyasası faaliyetine ilişkin tahmini değerler hesaplanır. Bu hesaplamanın, ilgili piyasalar için önceki yıllarda gerçekleşen veriler kullanılarak yapılması esas olup, gerekmesi halinde Kurul onayı ile farklı yöntemler kullanılmasına da karar verilebilir.

#### Tarife yılı için Gün Öncesi Piyasası tahmini işlem miktarının hesaplanması

**MADDE 12-** (1) Gün Öncesi Piyasası tahmini işlem miktarı, “z” tarife yılı için aşağıda yer alan formüle göre hesaplanır:

$$GÖP\_M_z = \sum_{y=1}^n \left[ \frac{\left( \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r,y,z-1} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r,y,z-1} \right)^2}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r,y,z-2}} \right]$$

(2) Bu formülde geçen;

|                    |                                                                         |
|--------------------|-------------------------------------------------------------------------|
| GÖP_M <sub>z</sub> | “z” tarife yılı için tahmini Gün Öncesi Piyasası işlem miktarını (MWh), |
| a                  | İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,             |
| b                  | İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,                 |
| k                  | Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,              |

|                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|-------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| $SSM_{t,p,s,u,r,y,z-1}$ | Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh), |
| $SSM_{t,p,s,u,r,y,z-2}$ | Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh), |
| $t_1$                   | Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için sisteme satış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,                                                                                     |
| m                       | İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,                                                                                                                                                                                                                  |
| $SAM_{p,s,u,t,y,z-1}$   | “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),                                            |
| $SAM_{p,s,u,t,y,z-2}$   | “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),                                            |
| $t_2$                   | Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için sistemden alış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,                                                                                                                |
| n                       | İlgili tarife yılında yer alan fatura dönemi sayısını                                                                                                                                                                                                                                |

ifade eder.

(3) Tarife teklifinin EPİAŞ tarafından hazırlandığı dönemde “z-1” tarife yılı için verisi bulunmayan fatura dönemleri için aşağıda yer alan formül uyarınca tahmini Gün Öncesi Piyasası işlem hacmi hesaplanır. Hesaplanan değerler ilgili fatura dönemleri için “z” tarife yılı için Gün Öncesi Piyasası tahmini işlem hacmi hesabında kullanılır.

$$GÖP_{M,y,z-1} = \frac{(\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r,y,z-2})^2}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_1} SSM_{t,p,s,u,r,y,z-3} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t_2} SAM_{t,p,s,u,r,y,z-3}}$$

(4) Bu formülde geçen;



|                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| GÖP <sub>M<sub>y,z-1</sub></sub> | “z-1” tarife yılında y fatura dönemi için tahmini Gün Öncesi Piyasası işlem miktarını (MWh),                                                                                                                                                                                         |
| a                                | İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,                                                                                                                                                                                                                          |
| b                                | İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,                                                                                                                                                                                                                              |
| k                                | Gün öncesi piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,                                                                                                                                                                                                                           |
| SSM <sub>t,p,s,u,r,y,z-2</sub>   | Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh), |
| SSM <sub>t,p,s,u,r,y,z-3</sub>   | Gün öncesi piyasası sonucunda belirlenen, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem satış miktarını (MWh), |
| t <sub>1</sub>                   | Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için sisteme satış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını,                                                                                     |
| m                                | ilgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,                                                                                                                                                                                                                  |
| SAM <sub>p,s,u,r,y,z-2</sub>     | “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),                                            |
| SAM <sub>p,s,u,r,y,z-3</sub>     | “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinden dolayı gerçekleştirmiş olduğu sistem alış miktarını (MWh),                                            |
| t <sub>2</sub>                   | Gün öncesi piyasası kapsamında, “t” teklif bölgesi için, “p” piyasa katılımcısının, “u” uzlaştırma dönemi için sistemden alış gerçekleştirmiş olduğu teklif sayısını                                                                                                                 |

ifade eder.

### **Tarife yılı için Gün İçi Piyasası tahmini işlem miktarının hesaplanması**

**MADDE 13-** (1) Gün İçi Piyasası tahmini işlem miktarı, “z” tarife yılı için aşağıda yer alan formüle göre hesaplanır:

$$GIP\_M_z = \sum_{y=1}^n \left[ \frac{\left( \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{x_p} GISM_{p,t,g,r,u,y,z-1} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{y_p} GIAM_{p,t,g,r,u,y,z-1} \right)^2}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{x_p} GISM_{p,t,g,r,u,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{y_p} GIAM_{p,t,g,r,u,y,z-2}} \right]$$

(2) Bu formülde geçen;

|                          |                                                                                                                                                                                                           |
|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| $GIP\_M_z$               | “z” tarife yılı için tahmini Gün İçi Piyasası işlem miktarını (MWh),                                                                                                                                      |
| a                        | İlgili avans dönemindeki uzlaştırma dönemi sayısını,                                                                                                                                                      |
| b                        | İlgili fatura dönemindeki avans dönemi sayısını,                                                                                                                                                          |
| k                        | Gün içi piyasası katılımcısı sayısını,                                                                                                                                                                    |
| $GISM_{p,t,g,r,u,y,z-1}$ | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh), |
| $GISM_{p,t,g,r,u,y,z-2}$ | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh), |
| $x_p$                    | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için satış gerçekleştirdiği teklif sayısını,                                                                      |
| m                        | İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,                                                                                                                                       |
| $GIAM_{p,t,g,r,u,y,z-1}$ | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),  |
| $GIAM_{p,t,g,r,u,y,z-2}$ | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),  |
| $y_p$                    | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için alış gerçekleştirdiği teklif sayısını,                                                                       |
| n                        | İlgili tarife yılında yer alan fatura dönemi sayısını                                                                                                                                                     |

ifade eder.

(3) Tarife teklifinin EPİAŞ tarafından hazırlandığı dönemde “z-1” tarife yılı için verisi bulunmayan fatura dönemleri için aşağıda yer alan formül uyarınca tahmini Gün İçi Piyasası işlem miktarı hesaplanır. Hesaplanan değerler ilgili fatura dönemleri için “z” tarife yılı için Gün İçi Piyasası tahmini işlem miktarı hesabında kullanılır.

$$GİP_{M,y,z-1} = \frac{(\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-2})^2}{\sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{xp} GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-3} + \sum_{p=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{g=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{yp} GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-3}}$$

(4) Bu formülde geçen;

|                          |                                                                                                                                                                                                           |
|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| $GİP_{M,y,z-1}$          | “z-1” tarife yılında y fatura dönemi için tahmini Gün İçi Piyasası işlem miktarını (MWh),                                                                                                                 |
| a                        | İlgili avans dönemindeki uzlaştırma dönemi sayısını,                                                                                                                                                      |
| b                        | İlgili fatura dönemindeki avans dönemi sayısını,                                                                                                                                                          |
| k                        | Gün içi piyasası katılımcısı sayısını,                                                                                                                                                                    |
| $GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-2}$ | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh), |
| $GİSM_{p,t,g,r,u,y,z-3}$ | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi satış miktarını (MWh), |
| $x_p$                    | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için satış gerçekleştirdiği teklif sayısını,                                                                      |
| m                        | İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,                                                                                                                                       |
| $GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-2}$ | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),  |
| $GİAM_{p,t,g,r,u,y,z-3}$ | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, g avans dönemindeki r tekliften dolayı u uzlaştırma döneminde gerçekleştirdiği gün içi alış miktarını (MWh),  |
| $y_p$                    | “p” piyasa katılımcısının t teklif bölgesi için g avans dönemindeki u uzlaştırma dönemi için alış gerçekleştirdiği teklif sayısını                                                                        |

ifade eder.

### Tarife yılı için Dengeleme Güç Piyasası tahmini işlem miktarının hesaplanması

**MADDE 14-** (1) Dengeleme Güç Piyasası tahmini işlem miktarı, “z” tarife yılı için aşağıda yer alan formüle göre hesaplanır:

$DGP\_M_z$

$$= \sum_{y=1}^n \left[ \frac{\left( \sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-1} + \sum_{p=1}^k \sum_{d=1}^{d2} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{t,p,s,u,r,y,z-1} \right)^2}{\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-2} + \sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d2} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{p,d,s,u,r,y,z-2}}$$

(2) Bu formülde geçen;

$DGP\_M_z$  “z” tarife yılı için tahmini Dengeleme Güç Piyasası işlem miktarını (MWh),

l Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,

a İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,

b İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,

$KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-1}$  “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),

$KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-2}$  “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),

$t_1$  Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma tekliflerinin sayısını,

$d_1$  Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,

|                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|-----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| KEYATM <sub>p,d,s,u,r,y,z-1</sub> | “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh), |
| KEYATM <sub>p,d,s,u,r,y,z-2</sub> | “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh), |
| t <sub>2</sub>                    | Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma tekliflerinin sayısını,                                                                                                                                            |
| d <sub>2</sub>                    | Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,                                                                                                                           |
| n                                 | İlgili tarife yılında yer alan fatura dönemi sayısını                                                                                                                                                                                                                                        |

ifade eder.

(3) Tarife teklifinin EPIAŞ tarafından hazırlandığı dönemde “z-1” tarife yılı için verisi bulunmayan fatura dönemleri için aşağıda yer alan formül uyarınca tahmini Dengeleme Güç Piyasası işlem miktarı hesaplanır. Hesaplanan değerler ilgili fatura dönemleri için “z” tarife yılı için Dengeleme Güç Piyasası tahmini işlem miktarı hesabında kullanılır.

$$DGP\_M_{y,z-1} = \frac{(\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-2} + \sum_{p=1}^k \sum_{d=1}^{d2} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{t,p,s,u,r,y,z-2})^2}{\sum_{p=1}^l \sum_{d=1}^{d1} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t1} KEYALM_{p,d,s,u,r,y,z-3} + \sum_{p=1}^k \sum_{d=1}^{d2} \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a \sum_{r=1}^{t2} KEYATM_{t,p,s,u,r,y,z-3}}$$

(4) Bu formülde geçen;

|                        |                                                                                                 |
|------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|
| DGP_M <sub>y,z-1</sub> | “z-1” tarife yılında y fatura dönemi için tahmini Dengeleme Güç Piyasası işlem miktarını (MWh), |
| l                      | Dengeleme güç piyasasına katılan piyasa katılımcısı sayısını,                                   |
| a                      | İlgili avans döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,                                     |
| b                      | İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,                                         |

|                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
|-----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| KEYALM <sub>p,d,s,u,r,y,z-2</sub> | “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),       |
| KEYALM <sub>p,d,s,u,r,y,z-3</sub> | “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma teklifi miktarını (MWh),       |
| $t_1$                             | Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma tekliflerinin sayısını,                                                                                                                                            |
| $d_1$                             | Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük alma teklifi olan dengeleme birimi sayısını,                                                                                                                           |
| KEYATM <sub>p,d,s,u,r,y,z-2</sub> | “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh), |
| KEYATM <sub>p,d,s,u,r,y,z-3</sub> | “p” piyasa katılımcısına ilişkin, dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme biriminin, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans ödeme dönemindeki “u” uzlaştırma dönemi için geçerli “r” teklifinin kabul edilen ve yerine getirilmiş yük atma teklifi miktarını (MWh), |
| $t_2$                             | Dengeleme güç piyasası kapsamındaki “d” dengeleme birimine ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma tekliflerinin sayısını,                                                                                                                                            |
| $d_2$                             | Dengeleme güç piyasası kapsamında, “p” piyasa katılımcısına ilişkin “u” uzlaştırma dönemi için kabul edilmiş olan yük atma teklifi olan dengeleme birimi sayısını                                                                                                                            |

ifade eder.

### **Tarife yılı için dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarının hesaplanması**

**MADDE 15-** (1) Dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarı, “z” tarife yılı için aşağıda yer alan formüle göre hesaplanır:

$$EDM_{M_z} = \sum_{y=1}^n \left[ \frac{\left( \sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u,y,z-1}| \right)^2}{\left( \sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u,y,z-2}| \right)} \right]$$

(2) Bu formülde geçen;

|                       |                                                                                                                                                                                                        |
|-----------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| $EDM_{M_z}$           | “z” tarife yılı için dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarını (MWh),                                                                                                               |
| $EDM_{f,t,s,u,y,z-1}$ | “f” dengeden sorumlu tarafın, “z-1” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemi için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh), |
| $EDM_{f,t,s,u,y,z-2}$ | “f” dengeden sorumlu tarafın, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemi için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh), |
| m                     | İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,                                                                                                                                    |
| b                     | İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,                                                                                                                                                |
| a                     | Bir fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,                                                                                                                                              |
| k                     | Dengeden sorumlu taraf sayısını,                                                                                                                                                                       |
| n                     | İlgili tarife yılında yer alan fatura dönemi sayısını                                                                                                                                                  |

ifade eder.

(3) Tarife teklifinin EPIAŞ tarafından hazırlandığı dönemde “z-1” tarife yılı için verisi bulunmayan fatura dönemleri için aşağıda yer alan formül uyarınca dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarı hesaplanır. Hesaplanan değerler ilgili fatura dönemleri için “z” tarife yılı için dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarı hesabında kullanılır.

$$EDM_{M_{y,z-1}} = \frac{\left( \sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u,y,z-2}| \right)^2}{\sum_{f=1}^k \sum_{t=1}^m \sum_{s=1}^b \sum_{u=1}^a |EDM_{f,t,s,u,y,z-3}|}$$

(4) Bu formülde geçen;

|                                  |                                                                                                                                                                                                        |
|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| EDM <sub>M<sub>y,z-1</sub></sub> | “z-1” tarife yılında y fatura dönemi için dengeden sorumlu taraflara ait tahmini dengesizlik miktarını (MWh),                                                                                          |
| EDM <sub>f,t,s,u,y,z-2</sub>     | “f” dengeden sorumlu tarafın, “z-2” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemi için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh), |
| EDM <sub>f,t,s,u,y,z-3</sub>     | “f” dengeden sorumlu tarafın, “z-3” tarife yılında, “y” fatura döneminde, “s” avans dönemi için belirlenmiş olan “t” teklif bölgesinde, “u” uzlaştırma dönemi için enerji dengesizlik miktarını (MWh), |
| m                                | İlgili fatura dönemi için belirlenmiş olan teklif bölgesi sayısını,                                                                                                                                    |
| b                                | İlgili fatura döneminde yer alan avans dönemi sayısını,                                                                                                                                                |
| a                                | Bir fatura döneminde yer alan uzlaştırma dönemi sayısını,                                                                                                                                              |
| k                                | Dengeden sorumlu taraf sayısını                                                                                                                                                                        |

ifade eder.

## DÖRDÜNCÜ BÖLÜM

### Çeşitli ve Son Hükümler

**GEÇİCİ MADDE 1-** (1) 2019 yılının dördüncü, beşinci ve altıncı aylarında Dengeleme Güç Piyasası kapsamında kabul edilen ve yerine getirilmiş yük alma ve yük atma teklifi miktarlarının 2019 yılına özel koşullar neticesinde yüksek oranlarda artması sebebiyle, 2020 yılı tarife teklifi hazırlanırken 2020 yılının dördüncü, beşinci ve altıncı aylarına ilişkin Dengeleme Güç Piyasası tahmini işlem miktarı, 2019 yılında ilgili aylar hariç olmak üzere gerçekleşen aylık ortalama işlem miktarı kullanılarak hesaplanır.

(2) 1/2/2018 tarihinde yürürlüğe giren Elektrik Piyasası Yan Hizmetler Yönetmeliği çerçevesinde sekonder frekans kontrol hizmeti tedarikinin Dengeleme Güç Piyasası kapsamındaki 2 kodlu talimatlar ile sağlanması uygulamasının sona ermesi sebebiyle, 2020 yılı tarife teklifi hazırlanırken 2019 yılının nihai uzlaştırma bildirimleri kapsamında verisi bulunmayan fatura dönemlerine ilişkin Dengeleme Güç Piyasası işlem miktarı, dördüncü, beşinci ve altıncı aylar hariç olmak üzere 2019 yılında gerçekleşen aylık ortalama işlem miktarı kullanılarak hesaplanır.

### Yürürlük

**MADDE 16-** (1) Bu Bildirim yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

### Yürütme

**MADDE 17-** (1) Bu Bildirim hükümlerini Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.



## **ORGANİZE TOPTAN DOĞAL GAZ SATIŞ PIYASASI İŞLETİM GELİR TAVANININ KARŞILANMASI İÇİN UYGULANACAK BEDELLER VE UYGULAMAYA İLİŞKİN YÖNTEM BİLDİRİMİ**

### **Amaç**

**Madde 1 –** (1) Bu Bildirimin amacı, Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası piyasa işletim gelir tavanının karşılanması için uygulanacak bedeller ve uygulamaya ilişkin yöntemin belirlenmesidir.

### **Kapsam**

**Madde 2 –** (1) Bu Bildirim, Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'nin Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası piyasa işletim faaliyeti gelirlerinin belirlenmesinde kullanılacak yöntem ile bu yöntemle dair usul ve esasları kapsar.

### **Dayanak**

**Madde 3 –** (1) Bu Bildirim, Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Usul ve Esaslarına (PUE) dayanılarak hazırlanmıştır.

### **Tanımlar**

**Madde 4 –** (1) Bu Bildirimde geçen;

- a) EPİAŞ: Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketini,
- b) Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanı (GPİGT): EPİAŞ'ın Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası'nı işletmek için bir tarife yılında toplayacağı gelirin tavanını,
- c) Kurul: Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunu,
- d) Kurum: Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunu,
- e) OTSP: Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasasını,
- f) Piyasa İşletmecisi: Sürekli Ticaret Platformunu kuran ve merkezi karşı taraf olarak işleten, piyasa işletim lisansı sahibi EPİAŞ'ı,
- g) Tarife Teklifi: EPİAŞ Yönetim Kurulu tarafından tespit edilerek Kurul onayına sunulan, GPİGT'in karşılanması için uygulanacak bedel ve komisyonlar ile uygulamaya ilişkin yöntem bildiriminden oluşan teklifi,
- h) Sürekli Ticaret Platformu (STP): Piyasa İşletmecisi tarafından Yönetmelik çerçevesinde OTSP'ye yönelik olarak kurulan ve elektronik ortamda işletilen ticaret platformunu

ifade eder.

(2) Bu bildirimde geçmekle birlikte tanımlanmamış diğer kavramlar ilgili mevzuattaki anlam ve kapsama sahiptir.

### **Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanının Dağıtılması**

**Madde 5 –** (1) Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasası işletim faaliyetleri çerçevesinde tek sunucu statüsünde sağladığı hizmetler kapsamında ihtiyaç duyduğu gelir, piyasa katılımcılarından ve sistem kullanıcılarından piyasa işletim ücreti ve dengesizliklerin uzlaştırılması işletim ücreti olarak karşılanır. Piyasa İşletmecisi tarafından piyasa katılımcılarına ve sistem kullanıcılarına söz konusu ücretler dışında herhangi bir bedel yansıtılamaz.

## OTSP'deki Ücretlere İlişkin Esaslar

**Madde 6 –** (1) Piyasa işletim gelir tavanı ve buna ilişkin parametreler, ilgili mevzuattaki hükümlere uygun olarak sabit ve değişken maliyetlerin karşılanması ve yatırımların sürdürülmesi için makul bir getiri elde edilmesine izin verilecek şekilde belirlenir. Piyasa işletim ücreti ve dengesizliklerin uzlaştırılması işletim ücreti, doğal gazın alım ve satımına ilişkin tutarlardan ayrı olarak tahakkuk ettirilir ve Piyasa İşletmecisi tarafından söz konusu ücretler STP aracılığıyla piyasa katılımcılarına ve sistem kullanıcılarına bildirilir.

## OTSP'deki Ücretlere İlişkin Hesaplama Yöntemleri

**Madde 7 –** (1) İlgili piyasada gerçekleşmiş piyasa hacimleri ve dengesizlik miktarları dikkate alınarak gerçekleşecek piyasa hacimleri ve uzlaştırmaya konu olacak dengesizlik miktarları tahmin edilir. Tahmin edilen bu miktarlar, doğal gaz piyasası için her bir piyasa katılımcısı ve sistem kullanıcılarından alınacak olan birim işlem ücreti ve birim dengesizlik uzlaştırma ücreti hesaplamasında kullanılır. Bu birim ücretlerin, Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasasını işletmek için yapacağı harcamaları karşılayacak düzeyde olması esastır. Bununla birlikte ilgili hizmetler için yurtdışı birim fiyatlar da referans alınabileceği gibi farklı yöntemler de kullanılabilir.

## Piyasa İşletim Ücreti

**Madde 8-** (1) Her bir piyasa katılımcısına tahakkuk ettirilecek piyasa işletim ücreti aşağıdaki kalemlerden meydana gelir;

- a) Yıllık katılım ücreti,
- b) İşlem ücreti,
- c) Kabul edilmeyen itiraz ücreti.

## Yıllık Katılım Ücreti

**Madde 9-** (1) Yıllık katılım ücreti, her yıl tarife Kurul kararı ile belirlenir ve Piyasa İşletmecisi tarafından her bir piyasa katılımcısından yıllık bazda tahsil edilir. Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için ihtiyaç duyduğu GPIGT'nin %10'luk kısmını yıllık katılım ücreti olarak piyasa katılımcılarından karşılar. Yıllık katılım ücreti Eşitlik (1)'e göre hesaplanır.

$$YKÜ_z = (GPIGT_z * 0,10) / n \quad (1)$$

$YKÜ_z$  : “z” tarife yılı için piyasa katılımcılarından tahsil edilecek yıllık katılım ücretini,  
 $GPIGT_z$  : “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasası işletimi için toplayacağı gelir tavanını,  
n : “z” tarife yılında Piyasa İşletmecisine kayıtlı piyasa katılımcı sayısını gösterir.

## İşlem Ücreti

**Madde 10-** (1) Piyasa katılımcılarından alınacak birim işlem ücreti, tarife Kurul kararı ile belirlenir. Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği toplam işlem ücreti Eşitlik (2)'ye göre hesaplanır.

$$İU_{t,i} = \sum_{g=1}^n (|PIA_{t,g}| + |PIS_{t,g}|) \times BIU_z \quad (2)$$

$İU_{t,i}$  : “i” fatura dönemi için “t” piyasa katılımcısının piyasa işlemleri dikkate alınarak hesaplanan toplam tutarı,  
 $PIA_{t,g}$  : “t” piyasa katılımcısının “g” gaz gününe ilişkin ticaret aralığında piyasada yaptığı toplam alış miktarını,

$PİS_{t,g}$  : “t” piyasa katılımcısının “g” gaz gününe ilişkin ticaret aralığında piyasada yaptığı toplam satış miktarını,  
 $BİU_z$  : “z” tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,  
n : Bir fatura dönemindeki gaz günü sayısını gösterir.

(2) Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için GPİGT’nin %30’luk kısmını piyasa işlemleri karşılığında işlem ücreti olarak piyasa katılımcılarından karşılar. Birim işlem ücreti, Eşitlik (3)’e göre hesaplanır.

$$BİU_z = (GPİGT_z * 0,30) / (|TPİA_z| + |TPİS_z|) \quad (3)$$

$BİU_z$  : “z” tarife yılı için belirlenen birim işlem ücretini,  
 $GPİGT_z$  : “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasası işletimi için toplayacağı gelir tavanını,  
 $TPİA_z$  : “z” tarife yılında piyasada yapılacağı öngörülen toplam alış miktarını,  
 $TPİS_z$  : “z” tarife yılında piyasada yapılacağı öngörülen toplam satış miktarını gösterir.

### Kabul Edilmeyen İtiraz Ücreti

**Madde 11-** (1) STP’de gerçekleşen eşleşmelere yapılan itirazların, Piyasa İşletmecisi tarafından haklı bulunmaması durumunda itiraz sonucu, ret gerekçesi ile birlikte ilgili piyasa katılımcısına bildirilir. Kabul edilmeyen itiraz ücreti, Eşitlik (4)’e göre hesaplanır.

$$KEİU_{t,i} = KEİS_{t,i} \times BKEİU_z \quad (4)$$

$KEİU_{t,i}$  : “i” fatura dönemi için “t” piyasa katılımcısının kabul edilmeyen itiraz sayıları dikkate alınarak hesaplanan tutarı,  
 $KEİS_{t,i}$  : “i” fatura dönemi için “t” piyasa katılımcısının kabul edilmeyen itiraz sayısını,  
 $BKEİU_z$  : “z” tarife yılı için belirlenen birim kabul edilmeyen itiraz ücretini gösterir.

### Piyasa İşletim Ücretinin Hesaplanması

**Madde 12-** (1) Piyasa katılımcılarının aylık bazda ödeyeceği piyasa işletim ücreti Eşitlik (5)’e göre hesaplanır.

$$PİU_{t,i} = İU_{t,i} + KEİU_{t,i} \quad (5)$$

$PİU_{t,i}$  : “i” fatura dönemi için “t” piyasa katılımcısının ödeyeceği toplam piyasa işletim ücretini gösterir.

### Dengesizliklerin Uzlaştırılması İşletim Ücreti

**Madde 13-** (1) Sistem kullanıcılarından alınacak dengesizlik uzlaştırma işletim ücreti, tarife Kurul kararı ile belirlenir. Sistem kullanıcılarının aylık bazda ödeyeceği toplam dengesizliklerin uzlaştırılması işletim ücreti Eşitlik (6)’ya göre hesaplanır.

$$DİU_{y,i} = \sum_{g=1}^n (|NDM_{y,g}| + |PDM_{y,g}|) \times BDİU_z \quad (6)$$

$DİU_{y,i}$  : “i” fatura dönemi için “y” sistem kullanıcısının dengesizlik hacimleri dikkate alınarak hesaplanan toplam tutarı,

$NDM_{y,g}$  : “y” sistem kullanıcısının “g” gaz gününde gerçekleşen negatif dengesizlik miktarını,  
 $PDM_{y,g}$  : “y” sistem kullanıcısının “g” gaz gününde gerçekleşen pozitif dengesizlik miktarını,  
 $BDİU_z$  : “z” tarife yılı için belirlenen birim dengesizlik uzlaştırma işletim ücretini gösterir.

(2) Piyasa İşletmecisi, her tarife yılı için GPİGT’nin %60’lık kısmını dengesizliklerin uzlaştırılması işlemleri karşılığında dengesizliklerin uzlaştırılması işletim ücreti olarak sistem kullanıcılarından karşılar. Birim dengesizlik uzlaştırılması işletim ücreti, Eşitlik (7)’ye göre hesaplanır.

$$BDİU_z = GPİGT_z * 0,60 / (|TNDM_z| + |TPDM_z|) \quad (7)$$

$BDİU_z$  : “z” tarife yılı için belirlenen birim dengesizlik uzlaştırma işletim ücretini,  
 $GPİGT_z$  : “z” tarife yılı için Piyasa İşletmecisinin doğal gaz piyasası işletimi için toplayacağı gelir tavanını,  
 $TNDM_z$  : “z” tarife yılında gerçekleşeceği öngörülen toplam negatif dengesizlik miktarını,  
 $TPDM_z$  : “z” tarife yılında gerçekleşeceği öngörülen toplam pozitif dengesizlik miktarını gösterir.

#### **Gaz Piyasası İşletim Gelir Tavanı Farkı**

**Madde 14-** (1) Piyasa İşletmecisi, t tarife yılı için GPİGT’yi hesaplarken, t-2 tarife yılı için belirlenen GPİGT ile ilgili yıl için gerçekleşen gelir arasındaki farkı dikkate alır.

#### **Yürürlükten Kaldırılan Yöntem Bildirimi**

**Madde 15-** (1) 26/12/2019 tarihli ve 9097 sayılı Kurul Kararı ile kabul edilen Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılınması İçin Uygulanacak Bedel ve Komisyonlar ile Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi yürürlükten kaldırılmıştır.

#### **Yürürlük**

**Madde 16-** (1) Bu Bildirim 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

#### **Yürütme**

**Madde 17-** (1) Bu Bildirim hükümlerini Kurum Başkanı yürütür.

## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### KURUL KARARI

**Karar No : 9837**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında;

“Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası İşletim Gelir Tavanının Karşılanması İçin Uygulanacak Bedeller ve Uygulamaya İlişkin Yöntem Bildirimi”nde ifade edilen ücretlerin belirlenmesine yönelik aşağıdaki Kararın alınmasına ve söz konusu Kararın Resmi Gazete’de yayımlanmasına,

karar verilmiştir.

**Madde 1 -** (1) 2021 yılında Organize Toptan Doğal Gaz Satış Piyasası’nda geçerli olacak birim ücretler aşağıdaki tabloda yer almaktadır.

|  cret adı                                   | Birim fiyat                 |
|---------------------------------------------|-----------------------------|
| Birim işlem  creti                          | 0,000795 TL/Sm <sup>3</sup> |
| Birim dengesizlik uzlaştırma işletim  creti | 0,004767 TL/Sm <sup>3</sup> |
| Yıllık katılım  creti                       | 17.657 TL                   |
| Kabul edilmeyen itiraz  creti               | 200 TL/adet                 |

**Madde 2 -** (1) Bu Kararda belirlenen  cretlere, Katma Değer Vergisi d hil değildir.

**Madde 3 -** (1) Bu Karar, 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**Madde 4 -** (1) Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Başkanı yürütür.

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No:** 9839

**Karar Tarihi:** 17/12/2020

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında;

18/01/2018 tarih ve 7651 sayılı Kurul Kararıyla kabul edilen Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Tarafından Yürütülen Taşınmaz Temini İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar'da değişiklik yapılması amacıyla hazırlanan ve ekte yer alan Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Tarafından Yürütülen Taşınmaz Temini İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapılmasına Dair Usul ve Esaslar'ın kabul edilerek Resmi Gazete'de yayımlanmak üzere Cumhurbaşkanlığına gönderilmesine,

karar verilmiştir.

**EK**

### **ENERJİ PİYASASI DÜZENLEME KURUMU TARAFINDAN YÜRÜTÜLEN TAŞINMAZ TEMİNİ İŞLEMLERİNE İLİŞKİN USUL VE ESASLARDA DEğİŞİKLİK YAPILMASINA DAİR USUL VE ESASLAR**

**MADDE 1 –** Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 18/01/2018 tarihli toplantısında karara bağlanan ve 02/02/2018 tarihli ve 30320 sayılı Resmi Gazetede yayımlanarak yürürlüğe giren Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu Tarafından Yürütülen Taşınmaz Temini İşlemlerine İlişkin Usul ve Esaslar'ın "Çeşitli Hükümler" başlıklı 15 inci maddesinin 9 uncu fıkrasının son cümlesi aşığıdaki şekilde değiştirilmiştir.

"Tarım dıőı amaçla kullanım izni alınmamış taşınmazlar için uzlaşma görüşmelerine başlanmaz."

#### **Yürürlük**

**MADDE 2 –** Bu Usul ve Esaslar yayımı tarihinde yürürlüğe girer.

#### **Y r t me**

**MADDE 3 –** Bu Usul ve Esasların hükümlerini Başkan y r tt r.

|    | Usul ve Esasların Yayımlandığı Resm  Gazete'nin                                       |        |
|----|---------------------------------------------------------------------------------------|--------|
|    | Tarihi                                                                                | Sayısı |
|    | 02/02/2018                                                                            | 30320  |
|    | Usul ve Esaslarda Değişiklik Yapan Usul ve Esasların<br>Yayımlandığı Resm  Gazete'nin |        |
|    | Tarihi                                                                                | Sayısı |
| 1. | 25/04/2020                                                                            | 31109  |

**KURUL KARARI**

**Karar No : 9841**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; Elektrik Piyasasında 2021 yılında uygulanacak olan  nlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme,  nlisans ve lisans tadili,  nlisans ve lisans sureti  kartma bedellerine ilişkin olarak aŗağıdaki Karar alınmıŗtır.

**MADDE 1-** 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teŗkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin 7 nci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi ile değişik (A) fıkrasının (a) bendi ile Elektrik Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 43 üncü maddesi uyarınca 2021 yılında uygulanacak olan  nlisans ve lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme,  nlisans ve lisans tadili,  nlisans ve lisans sureti  kartma bedelleri aŗağıdaki şekilde belirlenmiŗtir.

**a)  retim faaliyeti:**

** nlisans için:**

**(1)  nlisans Alma Bedelleri:**

| Kurulu güç değeri, “P(MW)”     |                |                          |
|--------------------------------|----------------|--------------------------|
| $0 < P \leq 10 \text{ MW}$     | <b>10.600</b>  | (onbinaltıy  )TL         |
| $10 < P \leq 25 \text{ MW}$    | <b>20.600</b>  | (yirmibinaltıy  )TL      |
| $25 < P \leq 50 \text{ MW}$    | <b>30.900</b>  | (otuzbindokuzy  )TL      |
| $50 < P \leq 100 \text{ MW}$   | <b>51.500</b>  | (ellibirbinbeŗy  )TL     |
| $100 < P \leq 250 \text{ MW}$  | <b>103.000</b> | (y      )TL              |
| $250 < P \leq 500 \text{ MW}$  | <b>205.900</b> | (ikiy  beŗbindokuzy  )TL |
| $500 < P \leq 1000 \text{ MW}$ | <b>308.800</b> | (  y            )TL      |
| $P > 1000 \text{ MW}$          | <b>515.000</b> | (beŗy        )TL         |

(2) Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak üzere önlisans almak için başvuruda bulunan tüzel kişilerden önlisans alma bedelinin % 10'u tahsil edilir.

(3) **Önlisans Tadil Bedeli:** Kurulu güç artışlarında oluşan yeni kurulu güç değerinin tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen önlisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen önlisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılmadığı hallerde ve diğer tadillerde **10.500 (onbinbeşyüz)TL** (Bu hükmün yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine uygulanmasında, hesaplanan önlisans tadil bedelinin % 10'u dikkate alınır. Ancak bu bedel **10.500 (onbinbeşyüz)TL**'den az olamaz.)

(4) **Önlisans Sureti Çıkartma Bedeli: 2.200 (ikibinikiyüz)TL.**

**Üretim Lisansı İçin:**

**(1) Lisans Alma Bedelleri:**

| Kurulu güç değeri, “P(MW)”     |                |                           |
|--------------------------------|----------------|---------------------------|
| $0 < P \leq 10 \text{ MW}$     | <b>10.600</b>  | (onbinaltıyüz)TL          |
| $10 < P \leq 25 \text{ MW}$    | <b>20.600</b>  | (yirmibinaltıyüz)TL       |
| $25 < P \leq 50 \text{ MW}$    | <b>30.900</b>  | (otuzbindokuzyüz)TL       |
| $50 < P \leq 100 \text{ MW}$   | <b>51.500</b>  | (ellibirbinbeşyüz)TL      |
| $100 < P \leq 250 \text{ MW}$  | <b>103.000</b> | (yüzüçbin)TL              |
| $250 < P \leq 500 \text{ MW}$  | <b>205.900</b> | (ikiyüzbeşbindokuzyüz)TL  |
| $500 < P \leq 1000 \text{ MW}$ | <b>308.800</b> | (üçyüzsekizbinsekizyüz)TL |
| $P > 1000 \text{ MW}$          | <b>515.000</b> | (beşyüzonbeşbin)TL        |

(2) Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak üzere lisans almak için başvuruda bulunan tüzel kişilerden lisans alma bedelinin % 10'u tahsil edilir.

(3) **Yıllık lisans bedeli:** Brüt üretim (iç tüketim dahil) üzerinden **kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.**

(4) **Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50'si.

(5) **Lisans Tadili :** Kurulu güç artışlarında oluşan yeni kurulu güç değerinin tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen lisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen lisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılmadığı hallerde



ve diğer tadillerde **10.500 (onbinbeşyüz)TL** (Bu hükmün yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine uygulanmasında, hesaplanan lisans tadil bedelinin % 10’u dikkate alınır. Ancak bu bedel **10.500 (onbinbeşyüz)TL**’den az olamaz.)

**(6) Lisans Sureti Çıkartma: 2.200 (ikibinikiyüz)TL**

**b) İletim faaliyeti:**

**(1) Yıllık lisans bedeli: İletimi yapılan kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.**

**(2) Lisans tadili: 10.500 (onbinbeşyüz)TL**

**(3) Lisans sureti çıkartma: 2.200 (ikibinikiyüz)TL**

**c) Dağıtım Faaliyeti İçin:**

**(1) Lisans alma bedeli:**

| Bir yılda dağıtımı yapılan enerji miktarı, “D (kWh)” |                  |                                        |
|------------------------------------------------------|------------------|----------------------------------------|
| D ≤ 100 milyon kWh                                   | <b>51.500</b>    | (ellibirbinbeşyüz)TL                   |
| 100 milyon kWh < D ≤ 250 milyon kWh                  | <b>103.000</b>   | (yüzüçbin)TL                           |
| 250 milyon kWh < D ≤ 500 milyon kWh                  | <b>154.400</b>   | (yüzellidörtbindörtüyüz)TL             |
| 500 milyon kWh < D ≤ 1 milyar kWh                    | <b>257.500</b>   | (ikiyüzelliyedibinbeşyüz)TL            |
| 1 milyar kWh < D ≤ 5 milyar kWh                      | <b>515.000</b>   | (beşyüzonbeşbin)TL                     |
| 5 milyar kWh < D ≤ 10 milyar kWh                     | <b>1.030.300</b> | (birmilyonotuzbinüçyüz)TL              |
| D>10 milyar kWh                                      | <b>1.568.300</b> | (birmilyonbeşyüzaltmışsekizbinüçyüz)TL |

**(2) Yıllık lisans bedeli:** Dağıtılan (kayıp ve kaçak enerji dahil dağıtım sistemine bağlı kullanıcılara dağıtılan) kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.

**(3) Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50’si.

**(4) Lisans tadili:** Dağıtım bölgelerinin birleşmesi sonucunda dağıtımı yapılan enerji miktarının tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen

y rt rl kteki lisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen lisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılmadığı hallerde ve diğer tadillerde **10.500 (onbinbeşyüz)TL**.

**(5) Lisans sureti çıkartma: 2.200 (ikibinikiyüz)TL**

**d) Tedarik Lisansı İçin:**

**(1) Lisans Alma Bedeli:**

**a-Görevli tedarik şirketleri için: 1.030.000 (birmilyonotuzbin)TL**

**b-Diğer tedarik lisansı verilecek tüzel kişiler için: 567.400 (beşy zaltmışy zbind rt y z) TL**

**(2) Yıllık lisans bedeli:** Tüm tedarik şirketleri için toptan (ikili anlaşma, G P ve G P satışları dahil) ve perakende satışı yapılan **kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.**

**(3) Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50’si.

**(4) Lisans tadili: 10.500 (onbinbeşyüz)TL**

**(5) Lisans sureti çıkartma: 2.200 (ikibinikiyüz)TL**

**e) Piyasa İşletim Lisansı İçin:**

**(1) Yıllık lisans bedeli:** 0 (sıfır) Kr.

**(2) Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50’si.

**(3) Lisans tadili: 10.500 (onbinbeşyüz)TL**

**(4) Lisans sureti çıkartma: 2.200 (ikibinikiyüz)TL**

**OSB’ler İçin:**

**a) OSB  retim faaliyeti:**

**OSB  retim  nlisans İçin:**

**(1)  nlisans Alma Bedelleri:**

|                            |               |                  |
|----------------------------|---------------|------------------|
| Kurulu güç değeri, “P(MW)” |               |                  |
| $0 < P \leq 10 \text{ MW}$ | <b>10.600</b> | (onbinaltıyüz)TL |

|                        |                |                           |
|------------------------|----------------|---------------------------|
| $10 < P \leq 25$ MW    | <b>20.600</b>  | (yirmibinaltıyüz)TL       |
| $25 < P \leq 50$ MW    | <b>30.900</b>  | (otuzbindokuzyüz)TL       |
| $50 < P \leq 100$ MW   | <b>51.500</b>  | (ellibirbinbeşyüz)TL      |
| $100 < P \leq 250$ MW  | <b>103.000</b> | (yüzüçbin)TL              |
| $250 < P \leq 500$ MW  | <b>205.900</b> | (ikiyüzbeşbindokuzyüz)TL  |
| $500 < P \leq 1000$ MW | <b>308.800</b> | (üçyüzsekizbinsekizyüz)TL |
| $P > 1000$ MW          | <b>515.000</b> | (beşyüzonbeşbin)TL        |

(2) Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak üzere OSB üretim önlisans almak için başvuruda bulunan tüzel kişilerden OSB üretim önlisans alma bedelinin % 10'u tahsil edilir.

(3) **Önlisans Tadil Bedeli:** Kurulu güç artışlarında oluşan yeni kurulu güç değerinin tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen OSB üretim önlisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen OSB üretim önlisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılmadığı hallerde ve diğer tadillerde **10.500 (onbinbeşyüz)TL**. (Bu hükmün yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine uygulanmasında, hesaplanan OSB üretim önlisans tadil bedelinin % 10'u dikkate alınır. Ancak bu bedel **10.500 (onbinbeşyüz)TL**'den az olamaz.)

(4) **Önlisans Sureti Çıkartma: 2.200 (ikibinikiyüz)TL**

### OSB Üretim Lisansı İçin:

#### (1) Lisans Alma Bedelleri:

| Kurulu güç değeri, "P(MW)" |                |                           |
|----------------------------|----------------|---------------------------|
| $0 < P \leq 10$ MW         | <b>10.600</b>  | (onbinaltıyüz)TL          |
| $10 < P \leq 25$ MW        | <b>20.600</b>  | (yirmibinaltıyüz)TL       |
| $25 < P \leq 50$ MW        | <b>30.900</b>  | (otuzbindokuzyüz)TL       |
| $50 < P \leq 100$ MW       | <b>51.500</b>  | (ellibirbinbeşyüz)TL      |
| $100 < P \leq 250$ MW      | <b>103.000</b> | (yüzüçbin)TL              |
| $250 < P \leq 500$ MW      | <b>205.900</b> | (ikiyüzbeşbindokuzyüz)TL  |
| $500 < P \leq 1000$ MW     | <b>308.800</b> | (üçyüzsekizbinsekizyüz)TL |

|             |                |                    |
|-------------|----------------|--------------------|
| P > 1000 MW | <b>515.000</b> | (beşyüzonbeşbin)TL |
|-------------|----------------|--------------------|

(2)Yerli doğal kaynaklar ile yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesisi kurmak üzere OSB üretim lisansı almak için başvuruda bulunan tüzel kişilerden OSB üretim lisans alma bedelinin % 10’u tahsil edilir.

(3) **Yıllık lisans bedeli:** Brüt üretim (iç tüketim dahil) üzerinden **kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.**

(4) **Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50’si

(5) **Lisans Tadil Bedeli:** Kurulu güç artışlarında oluşan yeni kurulu güç değerinin tadil öncesi değer aralığını aşması halinde, tadil öncesi değer aralığına karşılık gelen OSB üretim lisans alma bedeli ile yeni değer aralığına karşılık gelen OSB üretim lisans alma bedeli arasındaki fark kadar, değer aralığının aşılmadığı hallerde ve diğer tadillerde **10.500 (onbinbeşyüz)TL.** (Bu hükmün yerli ve yenilenebilir enerji kaynaklarına dayalı üretim tesislerine uygulanmasında, hesaplanan OSB üretim lisans tadil bedelinin % 10’u dikkate alınır. Ancak bu bedel **10.500 (onbinbeşyüz)TL.**’den az olamaz.)

(6) **Lisans sureti çıkartma: 2.200 (ikibinikiyüz)TL**

**b) OSB dağıtım faaliyeti:**

**(1) Lisans alma bedeli:**

| Bir yılda dağıtımı yapılan/yapılması öngörülen enerji miktarı, “D (kWh)” |                  |                                        |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------------------------------|
| $D \leq 100$ milyon kWh                                                  | <b>51.500</b>    | (ellibirbinbeşyüz)TL                   |
| $100 \text{ milyon kWh} < D \leq 250$ milyon kWh                         | <b>103.000</b>   | (yüzüçbin)TL                           |
| $250 \text{ milyon kWh} < D \leq 500$ milyon kWh                         | <b>154.400</b>   | (yüzellidörtbindörtüyüz)TL             |
| $500 \text{ milyon kWh} < D \leq 1$ milyar kWh                           | <b>257.500</b>   | (ikiyüzelliyedibinbeşyüz)TL            |
| $1 \text{ milyar kWh} < D \leq 5$ milyar kWh                             | <b>515.000</b>   | (beşyüzonbeşbin)TL                     |
| $5 \text{ milyar kWh} < D \leq 10$ milyar kWh                            | <b>1.030.300</b> | (birmilyonotuzbintüyüz)TL              |
| $D > 10$ milyar kWh                                                      | <b>1.568.300</b> | (birmilyonbeşyüzaltmışsekizbintüyüz)TL |

**(2) Yıllık lisans bedeli:** Dağıtılan (kayıp ve kaçak enerji dahil dağıtım sistemine bağlı kullanıcılara dağıtılan) kWh başına 0,003 (Sıfırtambindeüç) Kr.

**(3) Lisans yenileme bedeli:** Lisans alma bedelinin %50'si

**(4) Lisans tadili:** 10.500 (onbinbeşyüz)TL

**(5) Lisans sureti çıkartma:** 2.200 (ikibinikiyüz)TL

**MADDE 2-** Bu Karar 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### KURUL KARARI

**Karar No : 9842**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasasında 2021 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti  kartma bedellerine ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır.

**MADDE 1-** 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin 7 nci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi ile değişik (B) fıkrasının (b) bendi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca 2021 yılında uygulanacak olan lisans alma, yıllık lisans, lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti  kartma bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

**a) İthalat faaliyeti:**

- |                          |                                                                     |
|--------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| (1) Lisans alma bedeli   | <b>255.400.- (ikiy zellibeşbind rty z) TL.</b>                      |
| (2) Yıllık lisans bedeli | Satışı yapılan kWh başına<br><b>0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.</b> |

Birden fazla ithalat lisansına sahip olan tek bir tüzel kişi, tüm ithalat lisansları kapsamında yaptığı satışların toplamı üzerinden tek bir yıllık lisans bedeli  der.

**b) İletim faaliyeti :**

**i) İletim:**

- |                          |                                                                      |
|--------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| (1) Lisans alma bedeli   | <b>1.913.800.- (birmilyondokuzy zon  binsekizy z) TL.</b>            |
| (2) Yıllık lisans bedeli | İletimi yapılan kWh başına<br><b>0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.</b> |

**ii) Sıvılaştırılmış Doğal Gaz (LNG) İletimi:**

- |                          |                                                                      |
|--------------------------|----------------------------------------------------------------------|
| (1) Lisans alma bedeli   | <b>92.800.- (doksanikibinsekizy z) TL.</b>                           |
| (2) Yıllık lisans bedeli | İletimi yapılan kWh başına<br><b>0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.</b> |

**c) Depolama faaliyeti :**

- |                          |                                                                |
|--------------------------|----------------------------------------------------------------|
| (1) Lisans alma bedeli   | <b>513.500.- (beşy zon   binbeşy z) TL.</b>                    |
| (2) Yıllık lisans bedeli | Depolanan kWh başına<br><b>0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.</b> |

**d) Toptan satış faaliyeti:**

- |                          |                                                                     |
|--------------------------|---------------------------------------------------------------------|
| (1) Lisans alma bedeli   | <b>127.400.- (y zyirmiyedibind rty z) TL.</b>                       |
| (2) Yıllık lisans bedeli | Satışı yapılan kWh başına<br><b>0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.</b> |

- (3) Oto LNG Lisans alma bedeli **51.300.- (ellibirbinüçyüz) TL.**  
(4) Yıllık lisans bedeli **Satışı yapılan kWh başına  
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.**

e) Dağıtım faaliyeti:

- (1) Lisans alma bedeli **127.400.- (yüzyirmiyedibindörtüz) TL.**  
(2) Yıllık lisans bedeli **Dağıtımı yapılan kWh başına  
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.**

f) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) dağıtım, iletimi ve satışı faaliyeti:

i) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) iletim ve dağıtım:

- (1) Lisans alma bedeli **25.500.- (yirmibeşbinbeşyüz) TL.**  
(2) Yıllık lisans bedeli **İletim ve dağıtım yapılan kWh**

başına

**0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.**

ii) Sıkıştırılmış doğal gaz (CNG) satışı:

- (1) Lisans alma bedeli **25.500.- (yirmibeşbinbeşyüz) TL.**  
(2) Yıllık lisans bedeli **Satışı yapılan kWh başına  
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.**

iii) Oto CNG satışı:

- (1) Lisans alma bedeli **25.500.- (yirmibeşbinbeşyüz) TL.**  
(2) Yıllık lisans bedeli **Satışı yapılan kWh başına  
0,0005 (sıfırtamonbindebeş) Kr.**

g) İhracat faaliyeti:

- (1) Lisans alma bedeli **51.300.- (ellibirbinüçyüz) TL.**  
(2) Yıllık lisans bedeli **İhracatı yapılan kWh başına 0 (sıfır) Kr.**

**Tüm faaliyetlere ilişkin lisans yenileme, lisans tadili ve lisans sureti çıkartma bedelleri aşağıdaki gibidir:**

- (1) Lisans yenileme bedeli **İlgili faaliyet için belirlenen lisans alma bedelinin %50'si.**  
(2) Lisans tadili **5.200.- (beşbinikiyüz) TL.**  
(3) Lisans sureti çıkartma **1.350.- (binüçyüzelli) TL.**

**MADDE 2-** Bu karar 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No : 9843**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasasında 2021 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti  kartma ve sertifika vize bedellerine ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

**MADDE 1-** 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin 7 nci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi ile değişik (B) fıkrasının (b) bendi ile Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca 2021 yılında uygulanacak olan sertifika alma, sertifika yenileme, sertifika tadili, sertifika sureti  kartma ve sertifika vize bedelleri ile iç tesisat ve servis hatları sertifikası vermekle yükümlü dağıtım şirketlerinin alacağı hizmet bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir.

### **a) Yapım ve Hizmet Sertifikası:**

- |                                     |                                 |
|-------------------------------------|---------------------------------|
| (1) Sertifika alma bedeli           | : 7.900.- (yedibindokuzy z) TL. |
| (2) Sertifika tadil bedeli          | : 2.700.- (ikibinyediy z) TL.   |
| (3) Sertifika vize bedeli           | : 1.350.- (bin y zelli) TL.     |
| (4) Sertifika yenileme bedeli       | : Sertifika alma bedeli.        |
| (5) Sertifika sureti  kartma bedeli | : 550.- (beşy zelli) TL.        |

### **b)   Tesisat ve Servis Hatları Sertifikası:**

|                                        | Kuruma  denecek<br>bedel | Sertifika veren dağıtım<br>şirketinin alacağı hizmet<br>bedeli |
|----------------------------------------|--------------------------|----------------------------------------------------------------|
| (1) Sertifika alma bedeli              | 0 (sıfır) TL             | 2.500.- (ikibinbeşyüz) TL.                                     |
| (2) Sertifika tadil bedeli             | 0 (sıfır) TL             | 700.- (yediyüz) TL.                                            |
| (3) Sertifika vize bedeli              | 0 (sıfır) TL             | 300.- ( cy z) TL.                                              |
| (4) Sertifika yenileme bedeli          | 0 (sıfır) TL             | Sertifika alma bedeli.                                         |
| (5) Sertifika sureti  kartma<br>bedeli | 0 (sıfır) TL             | 300.- ( cy z) TL.                                              |

**MADDE 2-** Bu karar 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.



# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No : 9844**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; Doğal Gaz Piyasasında 2021 yılında uygulanacak katılma payına ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

**MADDE 1-** 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin 7 nci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 4646 sayılı Doğal Gaz Piyasası Kanununun 19 uncu maddesi ile değişik (B) fıkrasının (a) bendi ile Doğal Gaz Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13  nc  ve Doğal Gaz Piyasası Sertifika Yönetmeliğinin 13 üncü maddeleri uyarınca,

- a) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren lisans sahibi tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları katılma payına ilişkin oran 2021 yılı için %0,05 (onbindebeş),
- b) Doğal gaz piyasasında faaliyet gösteren sertifika sahibi tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları katılma payına ilişkin oran 2021 yılı için 0 (sıfır) olarak belirlenmiştir.

**MADDE 2-** Bu Karar 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### KURUL KARARI

**Karar No : 9845**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; Petrol Piyasasında 2021 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti  kartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedellerine ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır.

**MADDE 1-** 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin 7 nci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 27 inci maddesi ile değişik (C) fıkrasının (b) bendi ile Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca 2021 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize), lisans sureti  kartma, tarife onayı, akaryakıt ticaret izni ve kupon hizmeti izin bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

#### **a) Lisans alma bedeli:**

|                                |                                                     |
|--------------------------------|-----------------------------------------------------|
| Rafinerici lisansı için        | <b>889.600.- (sekizy zseksendokuzbinalty z) TL,</b> |
| Dağıtıcı lisansı için          | <b>643.800.- (altıy zkırk   binsekizy z) TL,</b>    |
| Depolama lisansı için          | <b>38.450.- (otuzsekizbind rt yzelli) TL,</b>       |
| İletim lisansı için            | <b>38.450.- (otuzsekizbind rt yzelli) TL,</b>       |
| İhrakiye teslimi lisansı için  | <b>38.450.- (otuzsekizbind rt yzelli) TL,</b>       |
| İşleme lisansı                 |                                                     |
| -Petrokimya için               | <b>38.450.- (otuzsekizbind rt yzelli) TL,</b>       |
| -Biyodizel için                | <b>13.100.- (on   biny z) TL,</b>                   |
| -İşleme (atık) lisansı için    | <b>100.750.- (y zbinyediy zelli) TL,</b>            |
| Madeni yağ lisansı için        | <b>127.700.- (y zyirmiyedibinyediy z) TL,</b>       |
| Serbest kullanıcı lisansı için | <b>6.700.- (altıbinyediyüz) TL,</b>                 |
| Taşıma lisansı                 |                                                     |
| - Demiryolu için               | <b>6.700.- (altıbinyediyüz) TL,</b>                 |
| - Denizyolu için gemi başına   | <b>6.700.- (altıbinyediyüz) TL,</b>                 |
| Bayilik lisansı için           | <b>6.700.- (altıbinyediyüz) TL,</b>                 |

**b) Lisans sureti** **2.600.- (ikibinalty z) TL,**

**c) Lisans tadili:**

|                                |                                  |
|--------------------------------|----------------------------------|
| Rafinerici lisansı için        | 18.050.- (onsekizbinelli) TL,    |
| Dağıtıcı lisansı için          | 13.100.- (onüçbinyüz) TL,        |
| Depolama lisansı için          | 6.700.- (altıbin yedi yüz) TL,   |
| İletim lisansı için            | 6.700.- (altıbin yedi yüz) TL,   |
| İşleme lisansı için            | 6.700.- (altıbin yedi yüz) TL,   |
| Madeni yağ lisansı için        | 6.700.- (altıbin yedi yüz) TL,   |
| Serbest kullanıcı lisansı için | 3.950.- (üçbindokuzyüzelli) TL,  |
| İhrakiye teslimi lisansı için  | 6.700.- (altıbin yedi yüz) TL,   |
| Taşıma lisansı                 |                                  |
| - Demiryolu için               | 3.950.- (üçbindokuzyüzelli) TL,  |
| - Deniz yolu için gemi başına  | 3.950.- (üçbindokuzyüzelli) TL,  |
| Bayilik lisansı için           | 3.850.- (üçbinsekiz yüzelli) TL, |

- d) Süre uzatımı(vize) Lisans alma bedelinin % 50'si
- e) Dağıtıcılar arası akaryakıt ticareti izin bedeli (01.04.2021-31.03.2022 dönemi için) 38.450.- (otuzsekizbindört yüzelli) TL,
- f) Tarife onayı 0.- (sıfır) TL.
- g) Kupon hizmeti izin bedeli 74.750.- (yetmişdörtbin yedi yüzelli) TL.

**MADDE 2-** Bu Karar 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

# Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No : 9846**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; Petrol Piyasasında faaliyet gösterecek lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları, 2021 yılı için uygulanacak katılma payına ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

**MADDE 1-** 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin 7 nci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 5015 sayılı Petrol Piyasası Kanununun 27 inci maddesi ile değişik (C) fıkrasının (a) bendi ile Petrol Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 51 inci maddesi uyarınca;

a) Petrol piyasasında faaliyet gösteren rafinerici, işleme, dağıtıcı, iletim, ihrakiye teslimi, madeni yağ ve depolama lisansı sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2021 yılı katılma payına ilişkin oran, yıllık gelir tablolarında yer alan lisans kapsamında yürütülen piyasa faaliyetlerine ilişkin net satışlar tutarının %0,1 (bindebir),

b) Taşıma ve bayilik lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2021 yılı katılma payına ilişkin oran ise alt başlıklar dahil 0 (sıfır),

olarak belirlenmiştir.

c) Kurum tarafından, katılma payı mükellefinden tahsil edilecek tutar, 31/12/2021 tarihli Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz alış kuruna göre, 2.000.000 (ikimilyon) ABD Dolarının TL. karşılığını aşmayacak şekilde hesaplanır.

**MADDE 2-** Bu Karar 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı y r rt r.

Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

## KURUL KARARI

**Karar No : 9847**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında 2021 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedellerine ilişkin olarak aşağıdaki Karar alınmıştır.

**MADDE 1-** 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin 7 nci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 22 nci maddesi ile değişik (D) fıkrasının (b) bendi ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 13 üncü maddesi uyarınca 2021 yılında uygulanacak olan lisans alma, lisans tadili, süre uzatımı (vize) ve lisans sureti çıkartma bedelleri aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

**a) Lisans alma bedeli:**

|                                 |                                         |
|---------------------------------|-----------------------------------------|
| LPG Dağıtıcı lisansı için       | 380.800.- (üçyüzseksenbinsekizyüz) TL,  |
| LPG Depolama lisansı için       | 38.450.- (otuzsekizbindörtüyüzelli) TL, |
| LPG Tüptü İmalatı lisansı için  | 25.650.- (yirmibeşbinaltıyüzelli) TL,   |
| LPG Tüptü Muayenesi, Tamiri ve  |                                         |
| Bakımı Lisansı için             | 5.250.- (beşbinikiyüzelli) TL,          |
| LPG Taşıma lisansı              |                                         |
| - Boru hattı ile taşıma için    | 6.700.- (altıbinyediyüz) TL,            |
| - Demiryolu için                | 6.700.- (altıbinyediyüz) TL,            |
| - Denizyolu için gemi başına    | 6.700.- (altıbinyediyüz) TL,            |
| LPG Otogaz Bayilik lisansı için | 6.700.- (altıbinyediyüz) TL,            |

**b) Lisans sureti:**

**2.600.- (ikibinaltıyüz) TL,**

**c) Lisans tadili:**

|                               |                                |
|-------------------------------|--------------------------------|
| Dağıtıcı lisansı tadil bedeli | 7.650.-(yedibinaltıyüzelli)TL, |
| LPG Depolama lisansı için     | 6.700.- (altıbinyediyüz) TL,   |

|                                 |                                 |
|---------------------------------|---------------------------------|
| LPG Tüpü İmalatı lisansı için   | 6.700.- (altıbinyediyüz) TL,    |
| LPG Tüpü Muayenesi,Tamiri ve    |                                 |
| Bakımı Lisansı için             | 2.550.- (ikibinbeşyüzelli)TL,   |
| LPG Taşıma lisansı              |                                 |
| - Boru hattı ile taşıma için    | 5.100.- (beşbinyüz) TL,         |
| - Demiryolu için                | 5.100.- (beşbinyüz) TL,         |
| - Denizyolu için gemi başına    | 5.100.- (beşbinyüz) TL,         |
| LPG Otogaz Bayilik lisansı için | 3.850.- (üçbinsekizyüzelli) TL, |

**d) Yasal sürelerden sonra yapılan lisans tadil başvurularında;**

|                                   |                                             |
|-----------------------------------|---------------------------------------------|
| - LPG Tüpü İmalatı lisansı için   | : Lisans alma bedeli kadar,                 |
| - LPG Tüpü Muayenesi,Tamiri ve    |                                             |
| Bakımı Lisansı için               | : Lisans alma bedeli kadar,                 |
| - LPG Taşıma lisansı için         | : Lisans alma bedeli kadar,                 |
| - LPG Otogaz Bayilik lisansı için | : Lisans alma bedeli kadar,                 |
| - LPG Dağıtıcı lisansı için       | : Lisans tadil bedelinin 5(beş) katı kadar, |
| - LPG Depolama lisansı için       | : Lisans tadil bedelinin 5(beş) katı kadar, |
|                                   | Bedel alınır.                               |

**e) Süre uzatımı (vize) Lisans alma bedelinin % 50'si**

**MADDE 2-** Bu Karar 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı yürütür.

## Enerji Piyasası Düzenleme Kurumundan:

### **KURUL KARARI**

**Karar No : 9848**

**Karar Tarihi : 17/12/2020**

Enerji Piyasası Düzenleme Kurulunun 17/12/2020 tarihli toplantısında; Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasasında faaliyet gösterecek lisans sahiplerine 2021 yılı için uygulanacak olan katılma payı oranına ilişkin aşağıdaki Karar alınmıştır.

**MADDE 1-** 4628 sayılı Enerji Piyasası Düzenleme Kurumunun Teşkilat ve Görevleri Hakkında Kanununun 5 inci maddesinin 7 nci fıkrasının (i) bendi ve 10 uncu maddesinin 5307 sayılı Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Kanunu ve Elektrik Piyasası Kanununda Değişiklik Yapılmasına Dair Kanunun 22 nci maddesi ile değişik (D) fıkrasının (a) bendi ile Sıvılaştırılmış Petrol Gazları (LPG) Piyasası Lisans Yönetmeliğinin 41 inci maddesi uyarınca;

**a)** LPG piyasasında faaliyet gösteren LPG Dağıtıcı lisans sahibi tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları 2021 yılı katılma payına ilişkin oran, yıllık gelir tablolarında yer alan lisans kapsamında yürütülen piyasa faaliyetlerine ilişkin net satışlar tutarının %0,1 (bindebir),

**b)** LPG piyasasında faaliyet gösteren LPG Otogaz Bayilik lisans sahibi gerçek ve tüzel kişilerin ödemekle yükümlü oldukları katılma payına ilişkin oran ise 0 (sıfır), olarak belirlenmiştir.

**c)** Kurum tarafından, katılma payı mükellefinden tahsil edilecek tutar, 31/12/2021 tarihli Türkiye Cumhuriyet Merkez Bankası döviz alış kuruna göre, 2.000.000 (ikimilyon) ABD Dolarının TL karşılığını aşmayacak şekilde hesaplanır.

**MADDE 2-** Bu Karar 1/1/2021 tarihinde yürürlüğe girer.

**MADDE 3-** Bu Kararı Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu Başkanı y r rt r.