

# **Electricity Charge Menu Definition Document**

## **Osumai Basic Denki**

**September 1, 2023**

**Hinatao Energy Co.**

### **Notice:**

**The descriptions in English given in this document have been translated from the descriptions in Japanese given following the English ones and are provided here for reference purposes.**

**The English descriptions shall not be legally binding. Further, the Japanese descriptions shall supersede the English ones.**

Table of Contents

1 Effective date ..... 3

2 Definitions ..... 3

3 Requirements for application ..... 4

4 Supply electricity system, supply voltage, and frequency ..... 4

5 Contract Current and Contract Capacity ..... 5

6 Electricity Charge ..... 7

7 Applicable period ..... 8

8 Change to the Contract Current or Contract Capacity ..... 8

9 Change to and abolishment of the Osumai Basic Denki Definition Document ..... 9

Supplementary Provisions ..... 10

1 Switching procedures due to changes in the definition of Osumai Basic Electricity  
..... 10

Appendix ..... 11

1 Fuel cost adjustment ..... 11

2 Calculation method of Contract Capacity and Contract Power ..... 14

This Electricity Charge Menu Definition Document: Osumai Basic Denki (hereinafter, “Osumai Basic Denki Definition Document”) specifies the charges and other conditions when retailing electricity to the customers , who use Electric Lamps or Small-sized Apparatuses, on the basis of the Terms of Contract for Electricity Supply and Demand of the Company (hereinafter, “Terms of Contract”).

Note that the amount of each of the basic charge, electric power amount charge, and reference unit price in the fuel cost adjustment that are set forth in the Osumai Basic Denki Definition Document includes an Amount Equivalent to Consumption Tax, etc.; however, if the Consumption Tax Rate is revised, payment adjustments shall be made based on the revised Consumption Tax Rate.

## **1 Effective date**

The Osumai Basic Denki Definition Document shall be effective as from September 1, 2023.

## **2 Definitions**

Each of the terms below shall be used to have the following meaning in the Osumai Basic Denki Definition Document. Note that the terms defined in the Terms of Contract shall be used to have the same meanings also in the Osumai Basic Denki Definition Document.

(1) Trade Statistics

This means the statistics officially announced based on the Customs Act.

(2) Average Fuel Cost Calculation Period

This shall be the period for calculating an average fuel cost on the basis of the quantity and value of imported goods in the Trade Statistics and means: for each year, a period from January 1 through March 31; a period from February 1 through April 30; a period from March 1 through May 31; a period from April 1 through June 30; a period from May 1 through July 31; a period from June 1 through August 31; a period from July 1 through September 30; a period from August 1 through October 31; a period from September 1 through November

30; a period from October 1 through December 31; a period from November 1 through January 31 of the following year; or a period from December 1 through February 28 of the following year (or if the following year is a leap year, up to February 29 of the following year).

### **3 Requirements for application**

The Electricity Charge Menu based on the Osumai Basic Denki Definition Document (hereinafter, “Osumai Basic Denki”) shall be the charge menu for the customers who use Electric Lamps or Small-sized Apparatuses and shall apply to those that meet all of the requirements below:

- (i) The Contract Current is 10 amperes or more and 60 amperes or less.  
Alternatively, the Contract Capacity is 6 kilovolt-amperes or more and, in principle, less than 50 kilovolt-amperes;
- (ii) In cases where a contract is established together with the charge menu for the customers who use Motive Power at one (1) Place of Demand, the total of the Contract Current or Contract Capacity and the Contract Power (in the case of the Contract Current, 10 amperes shall be deemed as 1 kilowatt; in the case of the Contract Capacity, 1 kilovolt-ampere shall be deemed as 1 kilowatt) is less than 50 kilowatts.

However, in cases where a contract is established together with the charge menu for the customers who use Motive Power at one (1) Place of Demand, and when the customer wishes and the Company accepts, the Osumai Basic Denki may also apply where (i) is satisfied and the total of the Contract Current or Contract Capacity and the Contract Power in (ii) is 50 kilowatts or more. In this case, the general Electricity Transmission and Distribution Utility may install the supply facilities such as transformer at the customer’s land or building; and

- (iii) Motive Power is not used without establishing a contract together with the charge menu for the customers who use Motive Power.

### **4 Supply electricity system, supply voltage, and frequency**

The supply electricity system and the supply voltage shall be the standard voltage 100 volts or 200 volts in the AC single-phase two-wire system, or the standard voltage 100 volts and 200 volts in the AC single-phase

three-wire system, and the frequency shall be the standard frequency of 50 hertz. However, when technically inevitable, the standard voltage 200 volts in the AC three-phase three-wire system may be adopted.

## **5 Contract Current and Contract Capacity**

The Contract Current shall be set forth as in (1) and (2) below, and the Contract Capacity as in (3) and (4) below.

(1) The Contract Current shall be any of 10, 15, 20, 30, 40, 50, or 60 amperes based on the maximum load through a period of one (1) year and shall be determined in accordance with any of the following. However, as necessary in any case, the Company may determine a different value in view of the value of the Contract Current requested by the customer and other factors, based on the maximum load through a period of one (1) year:

(i) In the case of switching the contract with current electricity retailer (hereinafter, "Current Electricity Retailer") to that with the Company, the value of the Contract Current as of the time of termination of the contract with Current Electricity Retailer shall be succeeded in principle.

However, if the value of the Contract Current as of the time of termination of the contract with Current Electricity Retailer differs from the value of the Contract Current that is set for each place of use as of the time of commencement of power supply and demand, the value of the Contract Current that is set for each place of use as of the time of commencement of supply of electricity may be adopted;

(ii) In the case of newly commencing the supply and demand of electricity for a reason of relocating (moving in), etc., the value of the Contract Current that is set for each place of use as of the time of commencement of supply of electricity shall be adopted in principle; or

(iii) In the case of switching from the Company's another Electricity Charge Menu or another contract type of electricity supply and demand contract to the Osumai Basic Denki, the value of the Contract Current as of the time of termination of such another Electricity Charge Menu or another contract type of electricity supply and demand contract shall be succeeded in principle. However, if the value of the Contract Current as of the time of termination of the Company's another Electricity Charge

Menu or another contract type of electricity supply and demand contract differs from the value of the Contract Current that is set for each place of use as of the time of commencement of supply of electricity, the value of the Contract Current that is set for each place of use as of the time of commencement of supply of electricity may be adopted.

- (2) The general Electricity Transmission and Distribution Utility may install a current limiter or any other appropriate device according to the Contract Current.
- (3) The Contract Capacity shall be determined in accordance with any of the following, based on the maximum load through a period of one (1) year. However, as necessary in any case, the value calculated according to 2 (Calculation method of Contract Capacity and Contract Power) of Appendix on the basis of the rated current of the Contract Main Switch may be adopted:
  - (i) In the case of switching the contract with another Electricity Retailer to that with the Company, the value of the Contract Capacity as of the time of termination of the contract with the another Electricity Retailer shall be succeeded in principle. However, if the value of the Contract Capacity as of the time of termination of the contract with the another Electricity Retailer differs from the value of the Contract Capacity that is set for each place of use as of the time of commencement of supply of electricity, the value of the Contract Capacity that is set for each place of use as of the time of commencement of supply of electricity may be adopted;
  - (ii) In the case of newly commencing the supply of electricity for a reason of relocating (moving in), etc., the value of the Contract Capacity that is set for each place of use as of the time of commencement of supply of electricity shall be adopted in principle; or
  - (iii) In the case of switching from the Company's another Electricity Charge Menu or another contract type of electricity supply and demand contract to the Osumai Basic Denki, the value of the Contract Capacity as of the time of termination of such another Electricity Charge Menu or another contract type of electricity supply and demand contract shall be succeeded in principle. However, if the value of the Contract Capacity as of the time of termination of the Company's another Electricity Charge

Menu or another contract type of electricity supply and demand contract differs from the value of the Contract Capacity that is set for each place of use as of the time of commencement of supply of electricity, the value of the Contract Capacity that is set for each place of use as of the time of commencement of supply of electricity may be adopted.

- (4) If the Contract Capacity is decided to be the value calculated on the basis of the rated current of the Contract Main Switch pursuant to the proviso of (3), the Contract Main Switch shall be set in advance and the Company and the general Electricity Transmission and Distribution Utility shall check and confirm, as necessary, the current that can be restricted by the Contract Main Switch.

## 6 Electricity Charge

- (1) Basic charge

The basic charge per month shall be as follows. However, the basic charge in case of no use of electricity shall be half of the charge.

Contract Current 10 amperes	295.24 yen
Contract Current 15 amperes	442.86 yen
Contract Current 20 amperes	590.48 yen
Contract Current 30 amperes	885.72 yen
Contract Current 40 amperes	1,180.96 yen
Contract Current 50 amperes	1,476.20 yen
Contract Current 60 amperes	1,771.44 yen
Contract Capacity per kilovolt-ampere	295.24 yen

- (2) Electric power amount charge

The electric power amount charge of a month shall be as follows, based on the Used Electric Power Amount of the Month set forth in 15 (Electricity use period) of the Terms of Contract. However, if the average fuel cost calculated by (1)(i) of 1 (Fuel cost adjustment) of Appendix is less than 86,100 yen, the average fuel cost shall be the one from which the fuel cost adjustment amount calculated by (1)(iv) of 1 (Fuel cost adjustment) of Appendix is subtracted. If the average fuel cost calculated by (1)(i) of 1 (Fuel cost adjustment) of Appendix is more than 86,100 yen, the average fuel cost shall be the one to

which the fuel cost adjustment amount calculated by (1)(iv) of 1 (Fuel cost adjustment) of Appendix is added.

Consumption per kilowatt-hour (kWh) up to 120 kWh	29.90 yen
Consumption per kWh over 120 kWh up to 300 kWh	35.41 yen
Consumption per kWh over 300 kWh	37.48 yen

- (3) Special case where the total of the basic charge and the electric power amount charge comes out to be negative

In a case where the Ancillary Menu applies in addition to the basic charge and the electric power amount charge that are calculated by (1) and (2), and when the total of the basic charge and the electric power amount charge obtained by reflecting all of the applicable items of such Ancillary Menu comes out to be negative, the charge of such month shall only be the Renewable Energy Power Generation Promotion Allotted Money calculated by (3) of 1 (Renewable Energy Power Generation Promotion Allotted Money) of the Terms of Contract.

## **7 Applicable period**

The application commencement day of the Osumai Basic Denki shall be the date of commencement of supply of electricity set forth in (1) of 9 (Commencement of the supply and demand of electricity) of the Terms of Contract if applied for electricity supply and demand contract as set forth in 6 (Submission of an application for electricity supply and demand contract) of the Terms of Contract. In the case of changing the Electricity Charge Menu as set forth in 29 (Change to another Electricity Charge Menu) of the Terms of Contract, the application commencement day of the Osumai Basic Denki shall be the electricity usage measurement day that comes after the Company accepts the change.

## **8 Change to the Contract Current or Contract Capacity**

- (1) If the Company accepts the application from the customer to change the Contract Current or Contract Capacity, the basic charge based on the changed Contract Current or Contract Capacity shall apply, in principle, to the calculation of the Electricity Charge for the use period starting on the electricity usage measurement day of two months after the month of



acceptance of such change; provided, however, that this shall not apply to a case where the customer wishes to change the Contract Current based on the contract with the previous Electricity Retailer, simultaneously with submitting a new electricity supply and demand contract to the Company.

- (2) Except for unavoidable cases, it is not possible for the customer to change the Contract Current or Contract Capacity for a period from the measurement day immediately after the current Contract Current or Contract Capacity was newly set or changed until the measurement day in the month that contains the 365th day from the measurement day that came immediately after the current Contract Current or Contract Capacity was newly set or changed.
- (3) When the Company delivers to the customer an Explanation of Supply Conditions and a Document Before Entering into a Contract, as well as delivers a Document After Entering into the Contract as a result of the change to the Contract Current or Contract Capacity, such deliveries shall be carried out in accordance with (2) and (3) of 4 (Change to the Terms of Contract, etc.) of the Terms of Contract.

## **9 Change to and abolishment of the Osumai Basic Denki Definition Document**

- (1) If the Company makes any change to the Osumai Basic Denki Definition Document, such change shall be made in accordance with 4 (Change to the Terms of Contract, etc.) of the Terms of Contract.
- (2) The Company may abolish the Osumai Basic Denki Definition Document. In this case, the Company shall post a notice of abolishment of the document and the date of such abolishment on the website of the Company for a certain period in advance.
- (3) When the Company delivers to the customers an Explanation of Supply Conditions and a Document Before Entering into a Contract, as well as delivers a Document After Entering into the Contract in association with abolishment of the Osumai Basic Denki Definition Document, such deliveries shall be carried out in accordance with (2) and (3) of 4 (Change to the Terms of Contract, etc.) of the Terms of Contract.

# Supplementary Provisions

## **1 Switching procedures due to changes in the definition of Osumai Basic Electricity**

In principle, the Company shall apply this definition to the charges for which the first day of the electricity usage period specified in the Electricity Supply and Demand Agreement 15 is on or after September 1, 2023 and which accrue on or after October 1, 2023.

# Appendix

## 1 Fuel cost adjustment

### (1) Calculation of fuel cost adjustment amount

#### (i) Average fuel cost

The average fuel cost per kiloliter converted to the crude oil equivalent shall be the value calculated by the following calculation formula, on the basis of the quantity and value of imported goods in the Trade Statistics.

Note that the average fuel cost shall be in units of 100 yen and that any fraction less than 100 yen shall be rounded to the nearest 100.

$$\text{Average fuel cost} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma$$

A = Average crude oil price per kiloliter during each applicable Average Fuel Cost Calculation Period

B = Average liquified natural gas price per ton during each applicable Average Fuel Cost Calculation Period

C = Average coal price per ton during each applicable Average Fuel Cost Calculation Period

$$\alpha = 0.0048$$

$$\beta = 0.3827$$

$$\gamma = 0.6584$$

Note that units of the average crude oil price per kiloliter, the average liquified natural gas price per ton, and the average coal price per ton during each applicable Average Fuel Cost Calculation Period shall be one (1) yen and that any fraction thereof shall be rounded to unit.

#### (ii) Fuel cost adjustment unit price

The fuel cost adjustment unit price shall be the value calculated by the following calculation formula.

Note that units of the fuel cost adjustment unit price shall be 1 (one) sen or one-hundredth yen, and any fraction thereof shall be rounded to unit.

- a. If the average fuel price per kiloliter is less than 86,100 yen

$$\begin{aligned} &\text{Fuel cost adjustment unit price} \\ &= (86,100 \text{ yen} - \text{average fuel cost}) \\ &\quad \times (\text{reference unit price in (2)}/1,000) \end{aligned}$$

- b. If the average fuel cost per kiloliter is more than 86,100 yen

$$\begin{aligned} &\text{Fuel cost adjustment unit price} \\ &= (\text{average fuel cost} - 86,100 \text{ yen}) \\ &\quad \times (\text{reference unit price in (2)}/1,000) \end{aligned}$$

(iii) Application of fuel cost adjustment unit price

The fuel cost adjustment unit price calculated on the basis of the average fuel cost during each applicable Average Fuel Cost Calculation Period shall apply to the electricity that is used during the fuel cost adjustment unit price applicable period that corresponds to the relevant Average Fuel Cost Calculation Period.

The fuel cost adjustment unit price applicable period that corresponds to each applicable Average Fuel Cost Calculation Period shall be as listed in the column of “Fuel cost adjustment unit price applicable period A” in the table below. However, if the date of commencement of supply of electricity and the measurement day that comes immediately thereafter belong to the same month, the periods as listed in the column of “Fuel cost adjustment unit price applicable period B” in the table below shall apply.

Average Fuel Cost Calculation Period	Fuel cost adjustment unit price applicable period A	Fuel cost adjustment unit price applicable period B
Period from January 1 through March 31 every year	Period from the measurement day in May through a day before the measurement day in June of the year	Period from the date of commencement of supply of electricity in May through a day before the measurement day in May of the year
Period from February 1 through April 30 every year	Period from the measurement day in June through a day before the measurement day in July of the year	Period from the date of commencement of supply of electricity in June through a day before the measurement day in June of the year
Period from March 1 through May 31 every year	Period from the measurement day in July through a day before the measurement day in August of the year	Period from the date of commencement of supply of electricity in July through a day before the measurement day in July of the year
Period from April 1 through June 30 every year	Period from the measurement day in August through a day before the measurement day in September of the year	Period from the date of commencement of supply of electricity in August through a day before the measurement day in August of the year

Period from May 1 through July 31 every year	Period from the measurement day in September through a day before the measurement day in October of the year	Period from the date of commencement of supply of electricity in September through a day before the measurement day in September of the year
Period from June 1 through August 31 every year	Period from the measurement day in October through a day before the measurement day in November of the year	Period from the date of commencement of supply of electricity in October through a day before the measurement day in October of the year
Period from July 1 through September 30 every year	Period from the measurement day in November through a day before the measurement day in December of the year	Period from the date of commencement of supply of electricity in November through a day before the measurement day in November of the year
Period from August 1 through October 31 every year	Period from the measurement day in December of the year through a day before the measurement day in January of the following year	Period from the date of commencement of supply of electricity in December through a day before the measurement day in December of the year
Period from September 1 through November 30 every year	Period from the measurement day in January of the following year through a day before the measurement day in February of that year	Period from the date of commencement of supply of electricity in January of the following year through a day before the measurement day in January of that year
Period from October 1 through December 31 every year	Period from the measurement day in February of the following year through a day before the measurement day in March of that year	Period from the date of commencement of supply of electricity in February of the following year through a day before the measurement day in February of that year
Period from November 1 every year through January 31 of the following year	Period from the measurement day in March of the following year through a day before the measurement day in April of that year	Period from the date of commencement of supply of electricity in March of the following year through a day before the measurement day in March of that year
Period from December 1 every year through February 28 of the following year (or if the following year is a leap year, up to February 29 of the following year)	Period from the measurement day in April of the following year through a day before the measurement day in May of that year	Period from the date of commencement of supply of electricity in April of the following year through a day before the measurement day in April of that year

(iv) Fuel cost adjustment amount

The fuel cost adjustment amount shall be calculated by applying the fuel cost adjustment unit price calculated by (ii) to the used electric power amount of a relevant month.

(2) Reference unit price

The reference unit price shall be the value when the average fuel cost fluctuates by 1,000 yen, as follows.

Consumption per kWh	0.183 yen
---------------------	-----------

- (3) Fuel cost adjustment unit price, etc.

For the average crude oil price per kiloliter, the average liquidated natural gas price per ton, and the average coal price per ton during each applicable Average Fuel Cost Calculation Period in (1)(i), the Company shall use the values of these prices posted at the website of the Electricity Retailer. For more details, visit the following website:

<https://home.tokyo-gas.co.jp/power/ryokin/shikumi/chousei.html>

## **2 Calculation method of Contract Capacity and Contract Power**

If the customer wishes to determine the Contract Capacity or Contract Power on the basis of the Contract Main Switch and if the Company accepts such wish, the Contract Capacity or Contract Power shall be calculated according to the following.

- (1) In the case of the supply electricity system where the supply voltage is the standard voltage 100 volts or 200 volts in the AC single-phase two-wire system, or the standard voltage 100 volts and 200 volts in the AC single-phase three-wire system:

Rated current (ampere) of the Contract Main Switch  
x voltage (volt)  
x (1/1,000)

Note that the voltage in the case of the standard voltage 100 volts and 200 volts in the AC single-phase three-wire system shall be 200 volts.

- (2) In the case of the supply electricity system where the supply voltage is the standard voltage 200 volts in the AC three-phase three-wire system:

Rated current (ampere) of the Contract Main Switch  
x voltage (volt)  
× 1.732  
× (1/1,000)

# **電気料金メニュー定義書**

## **おすまい基本でんき**

**2023年9月1日実施**

**株式会社ヒナタオエナジー**

## 目次

1	実施期日 .....	17
2	定義.....	17
3	適用条件 .....	17
4	供給電気方式、供給電圧および周波数.....	18
5	契約電流および契約容量.....	18
6	電気料金 .....	20
7	適用期間 .....	21
8	契約電流または契約容量の変更.....	21
9	おすまい基本でんきの定義書の変更および廃止 .....	21
	付則.....	23
1	おすまい基本でんきの定義書の変更に伴う切り替え措置.....	23
	別表.....	24
1	燃料費調整.....	24
2	契約容量および契約電力の計算方法.....	26



電気料金メニュー定義書おすまい基本でんき（以下「おすまい基本でんきの定義書」といいます。）は、当社の電気需給約款（以下「電気需給約款」といいます。）にもとづき、電灯または小型機器をご使用のお客さまへ電気を小売するときの料金その他の条件を定めたものです。

なお、おすまい基本でんきの定義書に定める基本料金、電力量料金および燃料費調整における基準単価の金額は、全て消費税等相当額を含みますが、消費税率が改定された場合は、改定後の消費税率にもとづき精算します。

## 1 実施期日

おすまい基本でんきの定義書は、2023年9月1日より実施します。

## 2 定義

次の言葉は、おすまい基本でんきの定義書において、それぞれ次の意味で使用します。なお、電気需給約款に定義される言葉は、おすまい基本でんきの定義書においても同様の意味で使用します。

### (1) 貿易統計

関税法にもとづき公表される統計をいいます。

### (2) 平均燃料価格計算期間

貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき平均燃料価格を計算する場合の期間とし、毎年1月1日から3月31日までの期間、2月1日から4月30日までの期間、3月1日から5月31日までの期間、4月1日から6月30日までの期間、5月1日から7月31日までの期間、6月1日から8月31日までの期間、7月1日から9月30日までの期間、8月1日から10月31日までの期間、9月1日から11月30日までの期間、10月1日から12月31日までの期間、11月1日から翌年の1月31日までの期間または12月1日から翌年の2月28日までの期間（翌年が閏年となる場合は、翌年の2月29日までの期間とします。）をいいます。

## 3 適用条件

おすまい基本でんきの定義書にもとづく電気料金メニュー（以下「おすまい基本でんき」といいます。）は電灯または小型機器をご使用のお客さま

ま向けのメニューとし、次のいずれにも該当するものに適用します。

- ① 契約電流が10アンペア以上であり、かつ、60アンペア以下であること。または、契約容量が6キロボルトアンペア以上であり、かつ、原則として50キロボルトアンペア未満であること。
- ② 1需要場所において動力をご使用のお客さま向けのメニューとあわせて契約する場合は、契約電流または契約容量と契約電力との合計（契約電流の場合、10アンペアを1キロワットとみなします。契約容量の場合、1キロボルトアンペアを1キロワットとみなします。）が50キロワット未満であること。

ただし、1需要場所において動力をご使用のお客さま向けのメニューとあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、当社が認めたときは、①に該当し、かつ、②の契約電流または契約容量と契約電力との合計が50キロワット以上であるものについても適用することがあります。この場合、一般送配電事業者は、お客さまの土地または建物に変圧器等の供給設備を施設することがあります。

- ③ 動力をご使用のお客さま向けのメニューとあわせて契約せずに、動力を使用しないこと。

#### 4 供給電気方式、供給電圧および周波数

供給電気方式および供給電圧は、交流単相2線式標準電圧100ボルトもしくは200ボルトまたは交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトとし、周波数は、標準周波数50ヘルツとします。ただし、技術上やむをえない場合には、交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

#### 5 契約電流および契約容量

契約電流については、以下(1)および(2)、契約容量については、以下(3)および(4)のとおり定めます。

- (1) 契約電流は、1年間を通じての最大の負荷を基準として、10アンペア、15アンペア、20アンペア、30アンペア、40アンペア、50アンペアまたは60アンペアのいずれかとし、以下のいずれかに従い決定します。ただし、いずれの場合も必要に応じて、1年間を通じての最大の負荷を基準として、お客さまから申し出いただく契約電流の値等を踏まえて、当社が異なる値に決定することがあります。

- ① 他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則とし

て、他の小売電気事業者との契約終了時点の契約電流の値を引き継ぐものとします。ただし、他の小売電気事業者との契約終了時点の契約電流の値と、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約電流の値が異なる場合には、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約電流の値に決定することがあります。

② 引越し（転入）等の理由で、新たに電気の需給を開始する場合は、原則として、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約電流の値とします。

③ 当社の他の電気料金メニューまたは他の契約種別の電気需給契約から、おすまい基本でんきに切り替える場合は、原則として、他の電気料金メニューまたは他の契約種別の電気需給契約終了時点の契約電流の値を引き継ぐものとします。ただし、当社の他の電気料金メニューまたは他の契約種別の電気需給契約終了時点の契約電流の値と、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約電流の値が異なる場合には、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約電流の値に決定することがあります。

(2) 一般送配電事業者は、契約電流に応じて、電流制限器その他の適当な装置を取り付けることがあります。

(3) 契約容量は、1年間を通じての最大の負荷を基準として、以下のいずれかに従い決定します。ただし、いずれの場合も必要に応じて、契約主開閉器の定格電流にもとづき、別表2（契約容量および契約電力の計算方法）により計算された値等に決定することがあります。

① 他の小売電気事業者から当社へ契約を切り替える場合は、原則として、他の小売電気事業者との契約終了時点の契約容量の値を引き継ぐものとします。ただし、他の小売電気事業者との契約終了時点の契約容量の値と、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約容量の値が異なる場合には、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約容量の値に決定することがあります。

② 引越し（転入）等の理由で、新たに電気の需給を開始する場合は、原則として、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約容量の値とします。

③ 当社の他の電気料金メニューまたは他の契約種別の電気需給契約から、おすまい基本でんきに切り替える場合は、原則として、他の電気料金メニューまたは他の契約種別の電気需給契約終了時点の契約容量

の値を引き継ぐものとします。ただし、当社の他の電気料金メニューまたは他の契約種別の電気需給契約終了時点の契約容量の値と、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約容量の値が異なる場合には、需給開始時点でご使用場所ごとに設定されている契約容量の値に決定することがあります。

- (4) 契約容量が、(3)ただし書にもとづき、契約主開閉器の定格電流にもとづき計算された値となる場合には、あらかじめ契約主開閉器を設定していただくとともに、当社および一般送配電事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認します。

## 6 電気料金

### (1) 基本料金

基本料金は、1か月につき次のとおりとします。ただし、まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額とします。

契約電流10アンペア	295.24円
契約電流15アンペア	442.86円
契約電流20アンペア	590.48円
契約電流30アンペア	885.72円
契約電流40アンペア	1,180.96円
契約電流50アンペア	1,476.20円
契約電流60アンペア	1,771.44円
契約容量1キロボルトアンペアにつき	295.24円

### (2) 電力量料金

1か月の電力量料金は、電気需給約款15（電気の使用期間）に定める当月の使用電力量により、次のとおりとします。ただし、別表1（燃料費調整）(1)①によって計算された平均燃料価格が86,100円を下回る場合は、別表1（燃料費調整）(1)④によって計算された燃料費調整額を差し引いたものとし、別表1（燃料費調整）(1)①によって計算された平均燃料価格が86,100円を上回る場合は、別表1（燃料費調整）(1)④によって計算された燃料費調整額を加えたものとします。

120キロワット時までの1キロワット時につき	29.90円
120キロワット時をこえ300キロワット時までの1キロワット時につき	35.41円
300キロワット時をこえる1キロワット時につき	37.48円

- (3) 基本料金と電力量料金との合計が負となる場合の特例

(1)および(2)によって計算された基本料金と電力量料金に加え、付帯メニューが適用される場合でその全てを反映した後の合計が負となるときは、その1か月の料金は、電気需給約款別表1（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)によって計算された再生可能エネルギー発電促進賦課金のみとします。

## 7 適用期間

おすまい基本でんきの適用開始日は、電気需給約款6（電気需給契約の申し込み）に定める電気需給契約の申し込みの場合には、電気需給約款9（電気の需給開始）(1)に定める需給開始日とし、電気需給約款29（他の電気料金メニューへの変更）に定める電気料金メニューの変更の場合には、当社が変更を承諾したのちに到来する電気の計量日とします。

## 8 契約電流または契約容量の変更

- (1) 当社が、お客さまからの契約電流または契約容量の変更のお申し込みを承諾した場合には、変更後の契約電流または契約容量にもとづく基本料金を、原則、変更を承諾した翌々月の電気の計量日より始まる使用期間の電気料金の計算に適用します。ただし、お客さまが新たな電気需給契約の申し込みと同時に、従前の小売電気事業者との契約にもとづく契約電流の変更を希望する場合には、この限りではありません。
- (2) お客さまは、やむを得ない場合を除き、お客さまが契約電流または契約容量を新たに設定もしくは変更した後の計量日から1年目の日が属する月の計量日まで、契約電流または契約容量を変更することはできません。
- (3) 契約電流または契約容量の変更にともない、当社がお客さまに対し、供給条件の説明、契約締結前の書面交付および契約締結後の書面交付を行う場合は、電気需給約款4（本約款等の変更）(2)および(3)に準じます。

## 9 おすまい基本でんきの定義書の変更および廃止

- (1) 当社は、おすまい基本でんきの定義書を変更する場合には、電気需給約款4（本約款等の変更）に準じます。
- (2) 当社は、おすまい基本でんきの定義書を廃止することがあります。この場合、当社はあらかじめ一定期間、廃止のお知らせおよび廃止日を当社ホームページに掲載します。
- (3) おすまい基本でんきの定義書の廃止にともない、当社がお客さまに対

し、供給条件の説明、契約締結前の書面交付および契約締結後の書面交付を行う場合は、電気需給約款 4（本約款等の変更）(2)および(3)に準じます。

# 付則

## **1 おすまい基本でんきの定義書の変更に伴う切り替え措置**

当社は、原則として、電気需給約款 15 に定める電気の使用期間の初日が 2023 年 9 月 1 日以降であり、かつ 2023 年 10 月 1 日以降に発生する料金に、この定義書を適用します。

# 別表

## 1 燃料費調整

### (1) 燃料費調整額の計算

#### ① 平均燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの平均燃料価格は、貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき、次の算式によって計算された値とします。

なお、平均燃料価格は、100円単位とし、100円未満の端数は、10円の位で四捨五入します。

$$\text{平均燃料価格} = A \times \alpha + B \times \beta + C \times \gamma$$

A = 各平均燃料価格計算期間における1キロリットル当たりの平均原油価格

B = 各平均燃料価格計算期間における1トン当たりの平均液化天然ガス価格

C = 各平均燃料価格計算期間における1トン当たりの平均石炭価格

$$\alpha = 0.0048$$

$$\beta = 0.3827$$

$$\gamma = 0.6584$$

なお、各平均燃料価格計算期間における1キロリットル当たりの平均原油価格、1トン当たりの平均液化天然ガス価格および1トン当たりの平均石炭価格の単位は、1円とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入します。

#### ② 燃料費調整単価

燃料費調整単価は、次の算式によって計算された値とします。

なお、燃料費調整単価の単位は、1銭とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入します。

イ 1キロリットル当たりの平均燃料価格が86, 100円を下回る場合

燃料費調整単価

$$= (86, 100 \text{円} - \text{平均燃料価格})$$



$$\times \quad ( (2) \text{の基準単価} \div 1,000 )$$

ロ 1キロリットル当たりの平均燃料価格が86,100円を上回る場合

燃料費調整単価

$$= \quad ( \text{平均燃料価格} - 86,100 \text{円} )$$

$$\times \quad ( (2) \text{の基準単価} \div 1,000 )$$

### ③ 燃料費調整単価の適用

各平均燃料価格計算期間の平均燃料価格によって計算された燃料費調整単価は、その平均燃料価格計算期間に対応する燃料費調整単価適用期間に使用される電気に適用します。

各平均燃料価格計算期間に対応する燃料費調整単価適用期間は、下表中の「燃料費調整単価適用期間A」欄に記載のとおりとします。ただし、需給開始日と、需給開始日以降到来する計量日が同じ月に属する場合には、下記表中の「燃料費調整単価適用期間B」欄の記載のとおりとします。

平均燃料価格計算期間	燃料費調整単価適用期間A	燃料費調整単価適用期間B
毎年1月1日から3月31日までの期間	その年の5月の計量日から6月の計量日の前日までの期間	その年の5月の需給開始日から5月の計量日の前日までの期間
毎年2月1日から4月30日までの期間	その年の6月の計量日から7月の計量日の前日までの期間	その年の6月の需給開始日から6月の計量日の前日までの期間
毎年3月1日から5月31日までの期間	その年の7月の計量日から8月の計量日の前日までの期間	その年の7月の需給開始日から7月の計量日の前日までの期間
毎年4月1日から6月30日までの期間	その年の8月の計量日から9月の計量日の前日までの期間	その年の8月の需給開始日から8月の計量日の前日までの期間
毎年5月1日から7月31日までの期間	その年の9月の計量日から10月の計量日の前日までの期間	その年の9月の需給開始日から9月の計量日の前日までの期間
毎年6月1日から8月31日までの期間	その年の10月の計量日から11月の計量日の前日までの期間	その年の10月の需給開始日から10月の計量日の前日までの期間
毎年7月1日から9月30日までの期間	その年の11月の計量日から12月の計量日の前日までの期間	その年の11月の需給開始日から11月の計量日の前日までの期間
毎年8月1日から10月	その年の12月の計量日から翌	その年の12月の需給開始日か

31日までの期間	年の1月の計量日の前日までの期間	ら12月の計量日の前日までの期間
毎年9月1日から11月30日までの期間	翌年の1月の計量日から2月の計量日の前日までの期間	翌年の1月の需給開始日から1月の計量日の前日までの期間
毎年10月1日から12月31日までの期間	翌年の2月の計量日から3月の計量日の前日までの期間	翌年の2月の需給開始日から2月の計量日の前日までの期間
毎年11月1日から翌年の1月31日までの期間	翌年の3月の計量日から4月の計量日の前日までの期間	翌年の3月の需給開始日から3月の計量日の前日までの期間
毎年12月1日から翌年の2月28日までの期間 (翌年が閏年となる場合は、翌年の2月29日までの期間)	翌年の4月の計量日から5月の計量日の前日までの期間	翌年の4月の需給開始日から4月の計量日の前日までの期間

#### ④ 燃料費調整額

燃料費調整額は、その1月の使用電力量に②によって計算された燃料費調整単価を適用して計算します。

#### (2) 基準単価

基準単価は、平均燃料価格が1,000円変動した場合の値で、次のとおりとします。

1キロワット時につき	0.183円
------------	--------

#### (3) 燃料費調整単価等

当社は、(1)①の各平均燃料価格計算期間における1キロリットル当たりの平均原油価格、1トン当たりの平均液化天然ガス価格、1トン当たりの平均石炭価格および(1)②によって計算された燃料費調整単価は、本小売電気事業者のホームページの値を使用します。詳細は以下をご覧ください。

<https://home.tokyo-gas.co.jp/power/ryokin/shikumi/chousei.html>

## 2 契約容量および契約電力の計算方法

お客さまが契約主開閉器により契約容量または契約電力を定めることを希望される場合で、当社がその旨を承諾する場合の契約容量または契約電力は、次により計算します。

- (1) 供給電気方式および供給電圧が交流単相2線式標準電圧100ボルトもしくは200ボルトまたは交流単相3線式標準電圧100ボルトおよ

び 200 ボルトの場合

契約主開閉器の定格電流 (アンペア)

× 電圧 (ボルト)

× (1 ÷ 1,000)

なお、交流単相 3 線式標準電圧 100 ボルトおよび 200 ボルトの場合の電圧は、200 ボルトとします。

(2) 供給電気方式および供給電圧が交流 3 相 3 線式標準電圧 200 ボルトの場合

契約主開閉器の定格電流 (アンペア)

× 電圧 (ボルト)

× 1.732

× (1 ÷ 1,000)