

Electricity Charge Menu Definition Document

For Sustainable Plan

(KVA Contract in TEPCO PG distribution area)

April 8, 2022

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 Treatment of units and their fractions 4

4 Requirements for application 4

5 Supply electricity system, supply voltage, and frequency 5

6 Contract Capacity 5

7 Electricity Charge 6

8 Feature of Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) 7

9 Applicable period 7

10 Change to the Contract Capacity 8

11 Change to and abolishment of the Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) Definition Document 9

Appendix 10

1 Fuel cost adjustment 10

2 Calculation method of Contract Capacity and Contract Power 13

This Electricity Charge Menu Definition Document: Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) (hereinafter, “Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) 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 Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) 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 Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) Definition Document shall be effective as from April 8, 2022.

2 Definitions

Each of the terms below shall be used to have the following meaning in the Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) Definition Document. Note that the terms defined in the Terms of Contract shall be used to have the same meanings also in the Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) 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 Treatment of units and their fractions

The treatment of units and their fractions when calculating Electricity Charges and others in the Electricity Charge Menu Definition Document shall be as follows;

Units for the Contract Capacity shall be one (1) kilovolt-ampere and any fraction thereof shall be rounded to unit.

4 Requirements for application

The Electricity Charge Menu based on the Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) Definition Document (hereinafter, “Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area)”) 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 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 Capacity and the Contract Power (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 Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) may also apply where (i) is satisfied and the total of the 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.

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

(iv) The electricity demand is low voltage demand in TEPCO PG distribution area that is prescribed in 1(2) of the Terms of Contract.

5 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.

6 Contract Capacity

(1) 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, in principle, 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 apply. However, the value of the Contract Capacity as of the time of termination of the contract with another Electricity Retailer may be succeeded.;

(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 contract type of electricity supply and demand contract, 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 apply. However, the value of the Contract Capacity of such another contract type of electricity supply and demand contract as of the time of termination may be succeeded.

- (2) The Electricity Transmission and Distribution Utility may install devices that is considered appropriate such as current limiter or others in accordance with the Contract Capacity.

7 Electricity Charge

- (1) Basic charge

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

Contract Capacity per kilovolt-ampere	286.00 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)(1) 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 44,200 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 44,200 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	19.88 yen
Consumption per kWh over 120 kWh up to 300 kWh	26.48 yen
Consumption per kWh over 300 kWh	30.57 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.

8 Feature of Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area)

- (1) Non-fossil energy certificate that is designated for renewable energy is applied 100% to electricity for the Sustainable Plan that the Company sells as an agent of Tokyo Gas Co. and Tokyo Gas Co. supplies to customers. Carbon dioxide emission co-efficiency of the electricity for the Act on Promotion of Global Warming Countermeasure is zero.
- (2) The planned value of constitution of power source and use of the non-fossil energy certificate is available at the website of Tokyo Gas Co., (<https://home.tokyo-gas.co.jp/power/sustainable/source.html>).
- (3) The actual values of the constitution of power source, use of the non-fossil energy certificate, and carbon dioxide emission co-efficiency are posted on the website of Tokyo Gas Co., (<https://home.tokyo-gas.co.jp/power/sustainable/source.html>) after the actual value of the previous fiscal year is confirmed.
- (4) Note that the non- fossil energy certificate that Tokyo Gas Co. applies to the electricity for the Sustainable Plan shall be designated for renewable energy but shall not designated specific power plan or power source. However, in cases where the usage of electricity by the customers exceeds the Company's estimation, procurement of non-fossil energy certificate becomes difficult, force majeure, war, establishment or abolishment of law, or any other causes that is not attributable to the Company occurs and Tokyo Gas deems it unavoidable, the Company may use non- fossil energy certificate that is not designated for renewable energy, usage of non-fossil energy certificate may not be 100%, or carbon dioxide emission co-efficiency may not be substantially zero. In such cases Tokyo Gas and the Company shall not be liable for any damage that the customer is suffered.

9 Applicable period

- (1) The application commencement day of the Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) 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 Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) shall be the electricity usage measurement day that comes after the Company accepts the change.
- (2) The applicable period of the Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) shall be from the application commencement day set forth in (1) until the cancellation date or termination date set forth in 31 (Cancellation of electricity supply and demand contract by customer) and 32 (Cancellation of electricity supply and demand contract by the Company) of the Terms of Contract.

10 Change to the Contract Capacity

- (1) If the Company accepts the application from the customer to change the Contract Capacity, the basic charge based on the changed 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 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 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 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.

11 Change to and abolishment of the Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) Definition Document

- (1) If the Company makes any change to the Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) 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 Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) 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 designated by 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 Sustainable Plan (KVA Contract in TEPCO PG distribution area) 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.

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

$$\alpha = 0.1970$$

$$\beta = 0.4435$$

$$\gamma = 0.2512$$

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 44,200 yen

$$\begin{aligned} & \text{Fuel cost adjustment unit price} \\ & = (44,200 \text{ yen} - \text{average fuel cost}) \\ & \quad \times (\text{reference unit price in (2)}/1,000) \end{aligned}$$

- b. If the average fuel cost per kiloliter is more than 44,200 yen

$$\begin{aligned} & \text{Fuel cost adjustment unit price} \\ & = (\text{average fuel cost} - 44,200 \text{ yen}) \\ & \quad \times (\text{reference unit price in (2)}/1,000) \end{aligned}$$

(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	0.232 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

(ヒナタオグリーンでんき専用・kVA 契約タイプ (東京電力エリア))

2022年4月8日

株式会社ヒナタオエナジー

目次

1	実施期日	3
2	定義.....	3
3	単位および端数処理	4
4	適用条件	4
5	供給電気方式、供給電圧および周波数.....	4
6	契約容量	5
7	電気料金	5
8	ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）の特徴	6
9	適用期間	7
10	契約容量または電気料金メニューの変更	7
11	ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）の定義書の変更および廃止	7
	別表	9
1	燃料費調整.....	9
2	契約容量および契約電力の計算方法.....	11

電気料金メニュー定義書ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）（以下「ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）の定義書」といいます。）は、当社の電気需給約款（ヒナタオグリーンでんき専用）（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、ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）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

ヒナタオグリーンでんき・A 契約タイプ（東京電力エリア）の定義書は、2022年4月8日より実施します。

2 定義

次の言葉は、ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）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、ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）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 単位および端数処理

ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）の定義書において電気料金その他を計算する場合の単位およびその端数処理は、次のとおりとします。

契約容量の単位は、1 キロボルトアンペアとし、その端数は、小数点以下第 1 位で四捨五入します。

4 適用条件

ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）の定義書にもとづく電気料金メニュー（以下「ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）」といいます。）は電灯または小型機器をご使用のお客さ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、契約容量と契約電力との合計（この場合、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 電気需給約款 1（適用）（2）に定める東京電力エリアの低圧需要であること。

5 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。

6 契約容量

(1) 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、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。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を引き継ぐことがあります。

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 当社の他の契約種別の電気需給契約から切り替える場合は、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。ただし、当該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ことがあります。

(2) 一般送配電事業者は、契約容量に応じて、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。

7 電気料金

(1) 基本料金

1か月の基本料金は、契約容量により、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。

契約容量1キロボルトアンペアにつき	286,000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）(1)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44,200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44,200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	19.88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	26.48円
300キロワット時をこえる1キロワット時につき	30.57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。

8 ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）の特徴

(1) ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）は、東京ガス株式会社（以下「東京ガス」といいます。）の取次店として、当社がお客さまに小売し、東京ガスがお客さまに供給する電気について、再生可能エネルギー指定の非化石証書を100%利用し、地球温暖化対策の推進に関する法律（平成10年法律第117号）に基づく二酸化炭素排出係数（調整後排出係数）をゼロとする電気料金メニューです。

(2) 本プランにおける電源構成および非化石証書の使用状況の計画値は、東京ガスのHP（<https://home.tokyo-gas.co.jp/power/sustainable/source.html>）をご確認ください。

(3) 東京ガスの電源構成、非化石証書の使用状況および二酸化炭素排出係数（調整後排出係数）の実績値は、前年度の実績確定後東京ガスのHP（<https://home.tokyo-gas.co.jp/power/sustainable/source.html>）にてお知らせします。

(4) 東京ガスがお客さまに供給する電気に用いる非化石証書は、再生可能エネルギー指定のものとし、発電所や電源の種類を特定するものではありません。ただし、お客さまの電力使用が当社の想定を上回る場合や、非化石証書の調達状況が悪化した場合、および天災地変、戦争、法令の制定または改廃その他東京ガスの責めに帰すべからざる事由が発生した場合で当社がやむを得ないと判断した際は、再生可能エネルギー指定ではない非化石証書を使用することや非化石証書の使用状況が100%とならないこと、二酸化炭素排出係数が実質的にゼロとならないことがあります。これによりお客さまに生じた損害について、東京ガスおよび当社は賠償の責を負い

ません。

9 適用期間

- (1) ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）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 2 9（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。
- (2) ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）の適用期間は、(1)に定める適用開始日から電気需給約款 3 1（お客さまからの電気需給契約の解約）および 3 2（当社からの電気需給契約の解約）に定める解約日または終了日までとします。

10 契約容量または電気料金メニューの変更

- (1) 当社が、お客さまからの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。

11 ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）の定義書の変更および廃止

- (1) 当社は、ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）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、ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）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指定のウェブサイトに掲載します。

- (3) ヒナタオグリーンでんき・kVA 契約タイプ（東京電力エリア）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。

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

$$\alpha = 0.1970$$

$$\beta = 0.4435$$

$$\gamma = 0.2512$$

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44,200円を下回る場合

$$\begin{aligned} & \text{燃料費調整単価} \\ & = (44,200 \text{円} - \text{平均燃料価格}) \end{aligned}$$

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

ロ 1キロリットル当たりの平均燃料価格が44,200円を上回る場合

燃料費調整単価

$$= \left(\text{平均燃料価格} - 44,200 \text{円} \right)$$

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

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	0.232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

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)