

Qでんき

# 料金メニュー表

[低圧]

【中部電力パワーグリッド株式会社管内】

実施日 2021年4月15日

レネックス電力合同会社

この「料金メニュー表 [低圧]【中部電力パワーグリッド株式会社管内】」（以下「本料金メニュー表」といいます。）は、当社が別途定める「電気需給約款 [低圧]」（以下「本約款」といいます。）に基づき、当社の電気をご使用になるお客様に電気を供給するときの料金その他の条件を定めたものです。

## 第1条 定義

次の用語は、本料金メニュー表においてそれぞれ次の意味で使用します。本料金メニュー表で用いられるその他の用語は、本料金メニュー表で別途定義される場合を除き、本約款において用いられている意味を有します。

### (1) デイタイム

午前10時から午後5時までの時間をいいます。ただし、土曜日、日曜日、「国民の祝日に関する法律」に規定する休日、1月2日、1月3日、4月30日、5月1日、5月2日、12月30日及び12月31日（以下「休日等」といいます。）の該当する時間を除きます。

### (2) ホームタイム

休日等以外の日における午前8時から午前10時までの時間及び午後5時から午後10時までの時間並びに休日等における午前8時から午後10時までの時間をいいます。

### (3) ナイトタイム

午後10時から翌日午前8時までの時間をいいます。

### (4) 一般送配電事業者

中部電力パワーグリッド株式会社をいいます。

## 第2条 対象地域

本料金メニュー表で定める料金等その他の条件が適用される対象地域は一般送配電事業者の供給区域となります。但し、離島は除きます。

## 第3条 料金メニュー

1. 本料金メニュー表に規定する料金メニューは次のとおりとします。

Qでんき	従量電灯
	時間帯別電灯（オール電化）

Qでんきに関する電源構成は当社のホームページをご参照ください。

## 第4条 従量電灯

### 1. 適用範囲

電灯又は小型機器を使用する需要で、①に該当するものに適用します。

① 契約電流が30アンペア以上であり、かつ、60アンペア以下であること

### 2. 契約電流

① 契約電流は、30アンペア、40アンペア、50アンペア又は60アンペアのいずれかとし、お客様の申出によって定めます。

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（以下「電流制限器等」といいます。）又は電流を制限する計量器を取り付けます。但し、お客様において

使用する最大電流が制限される装置が取り付けられている場合等使用する最大電流が契約電流をこえるおそれがないと認められる場合には、一般送配電事業者は、電流制限器等又は電流を制限する計量器を取り付けないことがあります。

③ 現在ご契約中の小売電気事業者がいらっしゃるお客様は、原則当該小売電気事業者との契約電流に則ります。

3. 供給電気方式、供給電圧及び周波数

供給電気方式、供給電圧及び周波数は、託送供給等約款に定めるところによるものとします。

4. 料金

料金は、以下の各料金メニュー毎の①基本料金及び②電力量料金に、別表1(5)によって算定された燃料費調整額及び別表2第3項によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計を加算し又は差し引いたものとします。

① 基本料金

1か月の基本料金は、次のとおりとします。但し、全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	基本料金
30アンペア	858 円
40アンペア	1,144 円
50アンペア	1,430 円
60アンペア	1,716 円

② 電力量料金

電力量料金は、その1か月の使用電力量に基づき、次の電力量料金単価を乗じて算定します。

最初の120キロワット時までの1キロワット時につき	19.99円/キロワット時
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	24.23円/キロワット時
300キロワット時をこえる1キロワット時につき	27.04円/キロワット時

第5条 時間帯別電灯（オール電化）

1. 適用範囲

当社とお客様が合意した場合に適用します。

2. 契約容量

契約容量は、契約主開閉器の定格電流に基づき、次の方法により算定された値とします。この場合、契約主開閉器をあらかじめ設定していただきます。なお、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。また、現在ご契約中の小売電気事業者がいらっしゃるお客様は、原則当該小売電気事業者との契約容量に則ります。

- ① 供給電気方式及び供給電圧が交流単相 2 線式標準電圧 100 ボルト若しくは 200 ボルト又は交流単相 3 線式標準電圧 100 ボルト及び 200 ボルトの場合

$$\text{契約主開閉器の定格電流 (アンペア)} \times \text{電圧 (ボルト)} \times 1/1000$$

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 ボルトといたします。

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

$$\text{契約主開閉器の定格電流 (アンペア)} \times \text{電圧 (ボルト)} \times 1.732 \times 1/1000$$

3. 供給電気方式、供給電圧及び周波数

供給電気方式、供給電圧及び周波数は、託送供給等約款に定めるところによるものとします。

4. 料金

料金は、以下の各料金メニュー毎の①基本料金及び②電力量料金に、別表 1(5)によって算定された燃料費調整額及び別表 2 第 3 項によって算定された再生可能エネルギー発電促進賦課金の合計を加算し又は差し引いたものとします。

① 基本料金

1 か月の基本料金は、次のとおりとします。但し、全く電気を使用しない場合の基本料金は、半額とします。

1契約につき最初の10キロボルトアンペアまで	1487.04円
上記をこえる1キロボルトアンペアにつき	286円

② 電力量料金

電力量料金は、その 1 か月の季節別、平日休日別及び時間帯別の使用電力量に基づき、次の電力量料金単価を乗じて算定します。

デイトタイム	38.71円/キロワット時
--------	---------------

ホームタイム	28.52円/キロワット時
ナイトタイム	15.49円/キロワット時

第6条 本料金メニュー表の変更及び料金メニューの変更・廃止

当社は、料金メニュー及び供給条件等、本料金メニュー表に定める内容を変更又は廃止する場合には、本約款第3条によるものとします。

## 別表 1 (燃料費調整)

### 1. 燃料費調整額の算定

#### (1) 燃料費調整単価

燃料費調整単価は、次の算式によって算定された値とします。

- ① 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を下回る場合  
燃料費調整単価 = (基準燃料価格 - 平均燃料価格) × 基準単価 / 1,000
- ② 1 キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格を上回る場合  
燃料費調整単価 = (平均燃料価格 - 基準燃料価格) × 基準単価 / 1,000

#### (2) 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（関税法に基づき公表される統計をいいます。）の輸入品の数量及び価額の値に基づき、次の算式によって算定された値とします。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 = 各平均燃料価格算定期間における 1 キロリットル当たりの平均原油価格

B = 各平均燃料価格算定期間における 1 トン当たりの平均液化天然ガス価格

C = 各平均燃料価格算定期間における 1 トン当たりの平均石炭価格

なお、各平均燃料価格算定期間における 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及び 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。

#### (3) $\alpha$ 、 $\beta$ 、 $\gamma$ 、基準燃料価格及び基準単価の値

(1) 及び (2) に定める  $\alpha$ 、 $\beta$ 、 $\gamma$ 、基準燃料価格及び基準単価の値は、需給地点が属する供給区域毎に、次の表に定めるとおりとします。なお、基準単価は消費税等相当額を含みます。

供給区域	中部電力パワーグリッド 株式会社
$\alpha$	0.0275

$\beta$	0.4792
$\gamma$	0.4275
基準燃料 価格	45,900 円
基準単価	低圧：23 銭 3 厘/kWh

(4) 燃料費調整単価の適用

各平均燃料価格算定期間の平均燃料価格によって算定された燃料費調整単価は、その平均燃料価格算定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。なお、各平均燃料価格算定期間に対応する燃料費調整単価適用期間は、次の表に定めるとおりとします。

平均燃料価格算定期間	燃料費調整単価適用期間
毎年1月1日から3月末日までの期間	その年の5月の検針日から6月の検針日の前日までの期間
毎年2月1日から4月末日までの期間	その年の6月の検針日から7月の検針日の前日までの期間
毎年3月1日から5月末日までの期間	その年の7月の検針日から8月の検針日の前日までの期間
毎年4月1日から6月末日までの期間	その年の8月の検針日から9月の検針日の前日までの期間
毎年5月1日から7月末日までの期間	その年の9月の検針日から10月の検針日の前日までの期間
毎年6月1日から8月末日までの期間	その年の10月の検針日から11月の検針日の前日までの期間
毎年7月1日から9月末日までの期間	その年の11月の検針日から12月の検針日の前日までの期間
毎年8月1日から10月末日までの期間	その年の12月の検針日から翌年の1月の検針日の前日までの期間
毎年9月1日から11月末日までの期間	翌年の1月の検針日から2月の検針日の前日までの期間
毎年10月1日から12月末日までの期間	翌年の2月の検針日から3月の検針日の前日までの期間
毎年11月1日から翌年の1月末日までの期間	翌年の3月の検針日から4月の検針日の前日までの期間
毎年12月1日から翌年の2月末日までの期間	翌年の4月の検針日から5月の検針日の前日までの期間

(5) 燃料費調整額

燃料費調整額は、その1月の使用電力量に(1)によって算定された燃料費調整単価を適用して算定します。

2. 燃料費調整単価等の通知

当社は、各月の料金に係る第1項(2)の各平均燃料価格算定期間における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及び第1項(1)によって算定された燃料費調整単価を、当社のホームページ上でお客様の閲覧に供する方法によって、お客様に通知します。



## 別表2（再生可能エネルギー発電促進賦課金）

### 1. 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価

再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、再生可能エネルギー特別措置法第36条第2項に定める納付金単価に相当する金額とし、電気事業者による再生可能エネルギー電気の調達に関する特別措置法第三十二条第二項の規定に基づき納付金単価を定める告示（以下「納付金単価を定める告示」といいます。）により定めます。

### 2. 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用

第1項に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価は、当該再生可能エネルギー発電促進賦課金単価に係る納付金単価を定める告示がなされた年の5月の料金に係る計量期間等の初日から翌年の4月の料金に係る計量期間等の最終日までの期間に使用される電気に適用します。

### 3. 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定

- ① 再生可能エネルギー発電促進賦課金は、当該月の算定使用電力量に第1項に定める再生可能エネルギー発電促進賦課金単価を適用して算定します。なお、再生可能エネルギー発電促進賦課金の計算における合計金額の単位は1円とし、その端数は切り捨てます。
- ② お客様の事業所が再生可能エネルギー特別措置法第37条第1項の規定により認定を受けた場合で、お客様が当社にその旨通知したときは、お客様からの通知直後の5月の料金に係る計量期間等の初日から翌年の4月の料金に係る計量期間等の最終日まで（お客様の事業所が再生可能エネルギー特別措置法第37条第5項又は第6項の規定により認定を取り消された場合は、認定取消日を含む計量期間等の最終日までとします。）の期間に当該事業所で使用される電気に係る再生可能エネルギー発電促進賦課金は、(i)にかかわらず、(i)によって再生可能エネルギー発電促進賦課金として算定された金額から、当該金額に再生可能エネルギー特別措置法第37条第3項に規定する政令で定める割合を乗じて得た金額（以下「減免額」といいます。）を差し引いたものとします。なお、減免額の単位は1円とし、その端数は切り捨てます。