

2022年4月15日

お客様各位

株式会社 NTT ファシリティーズ

「電力供給約款（低圧）」変更のお知らせ

拝啓 貴社ますますご清祥のこととお慶び申し上げます。平素は格別のご高配を賜り、厚く御礼申し上げます。

さて、2022年5月1日より、当社が取次ぐ低圧の電力に関する規定である「電力供給約款（低圧）」（以下「本約款（低圧）」といいます。）を変更しますので、お知らせいたします。主な変更点は下記のとおりです。また、新旧対照表および変更後の本約款（低圧）は、次ページ以降のとおりです。

なお、今回の変更の目的は、電気料金の算定方法を明確に記載することです。この変更により、お客様の電気料金の算定方法を含む、契約条件の変更はございません。

敬具

記

NO.	条項	修正内容
1	第12条（料金の算定）	基本料金と電力量料金の算定方法を明記しました。
2	附則 1.燃料費調整(1)ニ燃料費調整額	低圧電灯プラン1型（関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内）の場合における、最低料金に関する燃料費調整額の算定方法を明記しました。
3	附則 2.電気料金についての特別措置（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)イ	低圧電灯プラン1型（関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内）の場合における、最低料金に関する再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定方法を明記しました。
4	別表 2-1、2-2 に定める、低圧電灯プラン及び低圧動力における料金算定方法	基本料金と電力量料金の算定方法を明記しました。
5	別添 料金一覧表「その他条件」	電力量料金単価の適用方法を明記しました。

以上

電力供給約款（低圧） 変更前・変更後対照表

2022年4月15日 NTT ファシリティーズ

項番	項目	変更前	変更後
1	12（料金の算定）	<p>1. 料金は、基本料金、電力量料金および附則 2.（電気料金についての特別措置（再生可能エネルギー発電促進賦課金））(3)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といたします。ただし、電力量料金は、附則 1（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 1（燃料費調整単価算出係数等）に定める基準燃料価格 X を下回る場合は、附則 1（燃料費調整）(1)二によって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、附則 1（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 1.（燃料費調整単価算出係数等）に定める燃料単価 X を上回る場合は、附則 1.（燃料費調整）(1)二によって算定された燃料費調整額を加えたものといたします。</p> <p>2. 前項の基本料金および電力量料金の単価は、別表 2（契約種別ごとの契約条件）(1)から(2)にそれぞれ定める契約種別および料金プランごとの料金単価によるものといたします。</p> <p>3. 第 1 項及び第 2 項によって計算された基本料金と電力量料金の合計が別表 2（契約種別ごとの契約条件）(1)に定められる最低月額料金を下回る場合は、その 1 か月の料金は別表 2（契約種別ごとの契約条件）(1)に定められる最低月額料金及び附則 2.（電気料金についての特別措置（再生可能エネルギー発電促進賦課金））(3)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とします。</p>	<p>1. 1. 料金は、基本料金（別表 2-2（契約種別ごとの契約条件）に最低料金の定めがある場合には最低料金をいい、以下同様とします）、電力量料金および附則 2.（電気料金についての特別措置（再生可能エネルギー発電促進賦課金））(3)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といたします。ただし、</p> <p>2. <u>基本料金は、別表 2-1 および別表 2-2（契約種別ごとの契約条件）に定める算定方法に従って算定されるものとします。</u></p> <p>3. <u>電力量料金は、別表 2-1 および別表 2-2（契約種別ごとの契約条件）に定める算定方法に従って算定されるものから、</u>附則 1（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 1（燃料費調整単価算出係数等）に定める基準燃料価格 X を下回る場合は、附則 1（燃料費調整）(1)二によって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、附則 1（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 1.（燃料費調整単価算出係数等）に定める燃料単価 X を上回る場合は、附則 1.（燃料費調整）(1)二によって算定された燃料費調整額を加えたものといたします。</p> <p>2. 前項の 4. 第 2 項及び第 3 項によって計算された基本料金および電力量料金の単価は、合計が別表 2（契約種別ごとの契約条件）(1)から(2)にそれぞれ定める契約種別および料金プランごとの料金単価によるものといたします。3. 第 1 項及び第 2 項によって計算された基本料金と電力量料金の合計が別表 2（契約種別ごとの契約条件）(1)に定められる最低月額料金を下回る場合は、その 1 か月の料金は別表 2-1（契約種別ごとの契約条件）(1)に定められる最低月額料金及び附則 2.（電気料金についての特別措置（再生可能エネルギー発電促進賦課金））(3)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とします</p>

電力供給約款（低圧） 変更前・変更後対照表

2022年4月15日 NTT ファシリティーズ

項番	項目	変更前	変更後
2	附則 1. 燃料費調整 (1)ニ燃料費調整額	燃料費調整額は、その 1 月の使用電力量にロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。	燃料費調整額は、その 1 月の使用電力量にロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。 <u>ただし、低圧電灯プラン 1 型（関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内）の場合については、最低料金適用電力量までは、最低料金に適用される燃料費調整単価とします。</u>
3	附則 2. 電気料金についての特別措置（再生可能エネルギー発電促進賦課金）(3)イ	再生可能エネルギー発電促進賦課金は、その 1 月の使用電力量に(1)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いたします。	再生可能エネルギー発電促進賦課金は、その 1 月の使用電力量に(1)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いたします。 <u>ただし、低圧電灯プラン 1 型（関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内）の場合における最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金は、最低料金適用電力量に(1)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いたします。</u>
4	別表 2 - 1. 契約種別ごとの契約条件(1)イ (ニ)料金単価等	(ニ)料金単価等 a 基本料金、電力量料金および最低月額料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。 b まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。	(ニ)料金単価等の算定方法 a <u>基本料金、電力量料金および最低月額料金の単価について等</u> <u>基本料金は、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。を適用し算定します。</u> まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。 <u>最低月額料金は、別添の「料金一覧表」に定めた値を適用します。</u> b <u>電力量料金</u> <u>電力量料金は、その 1 月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します</u>
5	別表 2 - 1. 契約種別ごとの契約条件(1)ロ (ホ) 料金単価等	(ホ)料金単価等 (イ) 基本料金および電力量料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。 (ロ) まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。	(ホ)料金単価等の算定方法 (イ)a <u>基本料金および電力量</u> <u>基本料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。を適用し算定します。</u> まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。 b <u>電力量料金</u> <u>電力量料金は、その 1 月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します</u>

電力供給約款（低圧） 変更前・変更後対照表

2022年4月15日 NTT ファシリティーズ

項番	項目	変更前	変更後
6	別表2-1. 契約種別ごとの契約条件(2)ホ. 料金単価等	<p>ホ. 料金単価等</p> <p>(イ) 基本料金および電力量料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。</p> <p>(ロ) 契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は半額といたします。</p>	<p>ホ. 料金単価等の算定方法</p> <p>(イ) 基本料金および電力量基本料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。(ロ)を適用し算定します。契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は半額といたします。</p> <p>(ロ) 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します。</p>
7	別表2-2. 契約種別ごとの契約条件(1)イ(ニ)料金単価	<p>(ニ)料金単価</p> <p>最低料金および電力量料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。</p>	<p>(ニ)料金単価の算定方法</p> <p>a 最低料金および電力量最低料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となりますを適用し算定します。</p> <p>b 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します</p>
8	別表2-2. 契約種別ごとの契約条件(1)ロ(ホ) 料金単価等	<p>(ホ)料金単価等</p> <p>a 基本料金および電力量料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。</p> <p>b まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p>	<p>(ホ)料金単価等の算定方法</p> <p>a 基本料金および電力量基本料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。bを適用し算定します。まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。</p> <p>b 電力量料金</p> <p>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します。</p>

電力供給約款（低圧） 変更前・変更後対照表

2022年4月15日 NTT ファシリティーズ

項番	項目	変更前	変更後
9	別表2-2. 契約種別ごとの契約条件(2)ホ料金単価等	<p>ホ.料金単価等</p> <p>a 基本料金および電力量料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。</p> <p>b 契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は半額といたします。</p>	<p>ホ. 料金単価等の算定方法</p> <p><u>(イ) 基本料金および電力量</u></p> <p>基本料金の単価については、別添の「料金一覧表」に定めた値となります。 <u>を適用し算定します。</u> 契約電力が0.5キロワットの場合の基本料金は、契約電力が1キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は半額といたします。</p> <p><u>(ロ) 電力量料金</u></p> <p><u>電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します。</u></p>
10	別添 料金一覧表 その他条件欄	-	<p>(電力量料金単価の適用に関する記載に対し、適用方法を明記)</p> <p><u>・下記段階ごとの使用電力量に対し、設定された電力量料金単価を適用</u></p>

電力供給約款（低圧）

I 総則

1.（適用）

株式会社NTTファシリティーズは、小売電気事業者が供給する電気の取次ぎを行っており（以下、株式会社NTTファシリティーズを「取次店」といいます。）、小売電気事業者が、電気を供給するときの料金その他の供給条件は、この電力供給約款（低圧）（以下「この供給約款」といいます。）によります。

2.（供給約款の変更）

1. 取次店は、この供給約款の内容を変更することがあります。その場合、取次店はあらかじめ書面の交付、インターネット上での開示または電子メールの送信その他の取次店が適切と考える方法（以下「取次店が適当と判断した方法」といいます。）により周知することとします。かかる周知が行われ、効力発生時期が到来した場合には、電気料金その他の供給条件は、契約期間満了前であっても、変更後のこの供給約款によります。また、電力供給契約者から求めがあった場合、取次店は、電力供給契約者に対し、変更後の供給条件を記載した書面を交付するものとします。
2. この供給約款の変更にともない、変更の際の供給条件の説明、契約変更前の書面交付および契約変更後の書面交付を行う場合、以下の方法により行うことについて、あらかじめ承諾していただきます。
 - (1) 供給条件の説明および契約変更前の書面交付を行う場合には、取次店が適当と判断した方法により行い、説明および記載を要する事項のうち当該変更をしようとする事項のみを説明し、記載します。
 - (2) 契約成立後および契約変更後の書面交付を行う場合には、取次店が適当と判断した方法により行い、取次店および小売電気事業者の名称および住所、お客さまとの契約年月日、当該変更をした事項ならびに供給地点特定番号を記載します。
 - (3) 上記にかかわらず、この供給約款の変更が、法令の制定または改廃にともない当然必要とされる形式的な変更その他の供給契約の実質的な変更をとみなさない内容である場合には、供給条件の説明および契約変更前の書面交付については、説明を要する事項のうち当該変更をしようとする事項の概要のみを書面を交付することなく説明することおよび契約変更後の書面交付をしないことについて、あらかじめ承諾していただきます。

3.（定義）

次の言葉は、この供給約款においてそれぞれ次の意味で使用いたします。

(1) 低圧

標準電圧 100 ボルトまたは 200 ボルトをいいます。

(2) 供給地点

小売電気事業者が、当該電力会社から、電力供給契約者に電気を供給するために行う接続供給にかかる電気の供給を受ける地点をいいます。

(3) 電灯

白熱電球、蛍光灯、ネオン管灯、水銀灯等の照明用電気機器（付属装置を含みます。）をいいます。

(4) 小型機器

主として住宅、店舗、事務所等において単相で使用される、電灯以外の低圧の電気機器をいいます。ただし、急激な電圧の変動等により他の電力供給契約者の電灯の使用を妨害し、または妨害するおそれがあり、電灯と併用できないものは除きます。

(5) 動力

電灯および小型機器以外の電気機器をいいます。

(6) 契約負荷設備

契約上使用できる負荷設備をいいます。

(7) 契約主開閉器

契約上設定されるしゃ断器であって、定格電流を上回る電流に対して電路をしゃ断し、電力供給契約者において使用する最大電流を制限するものをいいます。

(8) 契約電流

契約上使用できる最大電流（アンペア）をいい、交流単相 2 線式標準電圧 100 ボルトに換算した値といたします。

(9) 契約容量

契約上使用できる最大容量（キロボルトアンペア）をいいます。

(10) 契約電力

契約上使用できる最大電力（キロワット）をいいます。

(11) 夏季

毎年 7 月 1 日から 9 月 30 日までの期間をいいます。

(12) その他季

毎年 10 月 1 日から翌年の 6 月 30 日までの期間をいいます。

(13) 再生可能エネルギー発電促進賦課金

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（平成 23 年法律第 108 号、その後の改正を含みます。以下「再生可能エネルギー特別措置法」といいます。）第 36 条第 1 項に定める賦課金をいいます。

(14) 最大需要電力

電力供給契約者の使用された 30 分毎の電力量の最大値であり、当該電力会社によって設置された電力計により計測された値をいいます。

(15) 貿易統計

関税法に基づき公表される統計をいいます。

(16) 平均燃料価格算定期間

貿易統計の輸入品の数量および価額の値に基づき平均燃料価格を算定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 日までの期間といたします。）をいいます。

(17) 当該電力会社

Ⅱ 契約の申込み 8.（需要場所）により定められる需要場所を供給区域とする一般送配電事業者をいい、一般送配電事業者の供給区域は、それぞれ以下に定めるところによります。

当該電力会社	供給区域
北海道電力ネットワーク株式会社	北海道
東北電力ネットワーク株式会社	青森県、岩手県、秋田県、宮城県、山形県、福島県、新潟県
東京電力パワーグリッド	栃木県、群馬県、茨城県、埼玉県、千葉県、東京都、神奈川県、山梨

株式会社	県，静岡県（富士川以東）
中部電力パワーグリッド株式会社	愛知県，岐阜県（一部除く），三重県（一部除く），静岡県（富士川以西），長野県
北陸電力送配電株式会社	富山県，石川県，福井県（一部除く）岐阜県の一部
関西電力送配電株式会社	滋賀県，京都府，大阪府，奈良県，和歌山県，兵庫県（一部除く），福井県の一部，岐阜県の一部，三重県の一部
中国電力ネットワーク株式会社	鳥取県，島根県，岡山県，広島県，山口県，兵庫県の一部，香川県の一部，愛媛県の一部
四国電力送配電株式会社	徳島県，高知県，香川県（一部除く），愛媛県（一部除く）
九州電力送配電株式会社	福岡県，佐賀県，長崎県，大分県，熊本県，宮崎県，鹿児島県

(18) 検針日

当該電力会社が，次に定めるところにより，実際に検針を行なった日または検針を行なったものとされる日をいいます。

- イ 検針は，当該電力会社があらかじめお知らせした日（当該電力会社が供給地点の属する検針区域に応じて定めた毎月一定の日および休日等を考慮して定められます。）に，各月ごとに行い，電力供給契約者が不在等のため当該電力会社が検針できなかった場合は，別の日に検針を行います。
- ロ 当該電力会社は，やむをえない事情がある場合には，イにかかわらず，当該電力会社があらかじめお知らせした日以外の日に検針を行なうことがあります。その場合であっても，当該電力会社があらかじめお知らせした日に検針を行ったものといたします。
- ハ 当該電力会社は，供給開始日から，その直後の供給地点の属する検針区域の検針日までの期間が短い場合，イにかかわらず，各月ごとに検針を行なわないことがあります。この場合，供給開始日の直後の，供給地点の属する検針区域において検針を行うとされている日に検針を行なったものといたします。
- ニ 当該電力会社は，ハに掲げる場合を除く他，非常災害等特別の事情がある場合，イにかかわらず，各月ごとに検針を行なわないことがあります。この場合，検針を行なわない月については，当該電力会社があらかじめお知らせした日に検針を行なったものといたします。

(19) 供給地点特定番号

対象供給地点を一意に特定するための識別番号をいいます。

(20) 小売電気事業者

取次店との取次委託契約に基づき電力供給契約者に電気を供給する，小売電気事業者である株式会社エネット（小売電気事業者登録番号 A0009）をいいます。

(21) 電力供給契約

お客さまが小売電気事業者から電気の提供を受けるための，この供給約款に基づく取次店との契約をいいます。

(22) 電灯契約

料金種別として電灯を選択し，電灯および小型機器を使用するための電力供給契約をいいます。

(23) 動力契約

料金種別として動力を選択し，動力を使用するための電力供給契約をいいます。

(24) 電力供給契約者

取次店と電力供給契約を締結している者をいいます。

(25) 供給開始日

電力供給契約に基づいて，電力供給契約者が小売電気事業者からの電気の供給を受け始めた日をいいます。

す。

(26) 接続供給契約

小売電気事業者が、電力供給契約者に電気の供給を行うために必要な、小売電気事業者と当該電力会社との接続供給契約をいいます。

(27) 託送供給等約款

接続供給契約の内容を規定する当該電力会社の約款で、電気事業法第18条第1項に基づき経済産業大臣より認可を受けたものをいいます。

(28) 消費税等相当額

消費税法第28条第1項および第29条の規定により課される消費税ならびに地方税法第72条の82および第72条の83の規定により課される地方消費税に相当する金額（他の法令により課されるこれらに準ずるものを含みます。）をいいます。

(29) 消費税率

消費税等相当額の、消費税法および地方税法の規定により課される消費税および地方消費税（他の法令により課されるこれらに準ずるものを含みます。）の課税標準に対する割合をいいます。

(30) 契約電力等

契約電流、契約容量および契約電力をいいます。

(31) 料金プラン

別表2-1および別表2-2. 契約種別ごとの契約条件(1)イ. およびロ. に定める料金プランをいいます。

4. (単位および端数処理)

この供給約款において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、次のとおりといたします。

- (1) 契約負荷設備の個々の容量の単位は、1ワットまたは1ボルトアンペアとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。
- (2) 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位で四捨五入いたします。
- (3) 契約電力の単位は、1キロワットとし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。ただし、契約電力を算定した値が0.5キロワット以下となる場合は、契約電力を0.5キロワットといたします。
- (4) 使用電力量の単位は、1キロワット時とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。
- (5) 料金その他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。

5. (実施細目)

この供給約款の実施上必要な細目的事項は、この供給約款の趣旨に則り、そのつどお客さまと取次店との協議によって定めます。なお、当該電力会社が、お客さまとの協議が託送供給等約款の実施上必要であると判断した場合、お客さまは、当該電力会社と協議をしていただきます。

II 契約の申込み

6. (電力供給契約の申込み)

1. 電力供給契約の申込みは、取次店が申込書の授受等、書面の取り交わしにより受け付ける方法その他取次店が別に定める方法により行う必要があります。この場合、取次店は、その申込みを受け付けます。なお、お客さまが電圧または周波数の変動等によって損害を受けるおそれがある場合は、無停電電源装置の設置等必要な措置を講じていただきます。また、お客さまが保安等のために必要とされる電気については、その容量を明らかにしていただき、保安用の発電設備の設置、蓄電池装置の設置等必要な措置を講じていただきます。ただし、取次

店は以下の場合、電力供給契約の申込みの受付をお断りすることがあります。

- (1) 小売電気事業者から電力供給契約の申込みの受付を中止するよう申し入れがされた場合。
 - (2) 小売電気事業者と取次店との間の取次委託契約が解除その他の事由により終了した場合。
2. 取次店は、次の場合には、その申込みを承諾しないことがあります。
- (1) お客様がこの供給約款の内容に承諾していただけない場合。
 - (2) 需要場所が、電気事業法第二条第一項第八号イに規定する離島にある場合。
 - (3) その他経済的観点から合理性が認められない等、小売事業者または取次店の業務の遂行上著しい支障がある場合。この場合、取次店は、お客様に対してその理由をお知らせしたうえで、電力供給契約の申込みの全部または一部をお断りすることがあります。

7. (電力供給契約の成立および契約期間)

1. 電力供給契約は、取次店が、お客様からのⅡ 契約の申込み 6. (電力供給契約の申込み) 第1項の申込みを承諾したときに、この供給約款の定めに従い、お客様と取次店の間で成立します。ただし、当該電力供給契約に基づく小売電気事業者からお客様への電気の供給を行うための託送供給契約の締結につき、関連する一般送配電事業者からの承諾が得られないことが明らかとなった場合には、電力供給契約は当初にさかのぼってその効力を失うものとします。
2. 契約期間は、次によります。
 - (1) 契約期間は、電力供給契約が成立した日から、料金適用開始の日以降1年目の日までといたします。
 - (2) 契約期間満了に先だって電力供給契約者または取次店からの意思表示がない場合は、電力供給契約は、契約期間満了後も1年ごとに同一条件で継続されるものといたします。この場合、取次店が電力供給契約者に通知する事項は、本号に基づき更新された契約期間のみとなります。

8. (需要場所)

1. 取次店は、原則として、1構内をなすものは1構内を1需要場所とし、これによりがたい場合には、2および3によります。

なお、1構内をなすものとは、さく、へい等によって区切られ公衆が自由に出入りできない区域であって、原則として区域内の各建物が同一会計主体に属するものをいいます。
2. 取次店は、1建物をなすものは1建物を1需要場所とし、これによりがたい場合には、次項によります。

なお、1建物をなすものとは、独立した1建物をいいます。ただし、複数の建物であっても、それぞれが地上または地下において連結され、かつ、各建物の所有者および使用者が同一のとき等建物としての一体性を有していると認められる場合は、1建物をなすものとみなします。また、看板灯、庭園灯、門灯等建物に付属した屋外電灯は、建物と同一の需要場所といたします。
3. 構内または建物の特殊な場合には、次によります。
 - (1) 居住用の建物の場合
1建物に会計主体の異なる部分がある場合で、次のいずれにも該当するときは、各部分をそれぞれ1需要場所とすることができます。この場合には、共用する部分を原則として1需要場所といたします。
 - イ 各部分の間が固定的な隔壁または扉で明確に区分されていること。
 - ロ 各部分の屋内配線設備が相互に分離して施設されていること。
 - ハ 各部分が世帯単位の居住に必要な機能（炊事のための設備等）を有すること。
 - (2) 居住用以外の建物の場合
1建物に会計主体の異なる部分がある場合で、各部分の間が固定的な隔壁で明確に区分され、かつ、共用する部分がないときまたは各部分の所有者が異なるときは、各部分をそれぞれ1需要場所とすることができます。この場合には、共用する部分を原則として1需要場所といたします。

(3) 居住用部分と居住用以外の部分からなる建物の場合

1 建物に居住用部分と居住用以外の部分がある場合は、(2)に準ずるものいたします。ただし、アパートと店舗からなる建物等居住用部分と居住用以外の部分の間が固定的な隔壁で明確に区分されている建物の場合は、居住用部分に限り(1)に準ずるものいたします。

(4) その他

構内に属さず、かつ、建物から独立して施設される街路灯等の場合は、施設場所を1需要場所といたします。

9. (電力供給契約の単位)

取次店は、1供給地点特定番号について1契約種別を適用して、1電力供給契約を結びます。

10. (供給の開始)

1. 取次店は、電力供給契約を締結しようとするときは、小売電気事業者および当該電力会社との協議の結果を踏まえ供給開始日を定め、供給開始日から、電力供給契約に基づく小売電気事業者による電気の供給を開始いたします。
2. 取次店は、天候、用地交渉、停電交渉等の事情によるやむをえない理由によって、あらかじめ定めた供給開始日に電気を供給できないことが明らかとなった場合には、あらためて小売電気事業者および当該電力会社と協議のうえ供給開始日を定めることといたします。

III 料金の算定および支払

11. (料金の適用開始の時期)

料金は、供給開始日から適用いたします。

12. (料金の算定)

1. 料金は、基本料金(別表2-2(契約種別ごとの契約条件)に最低料金の定めがある場合には最低料金をいい、以下同様とします)、電力量料金および附則2.(電気料金についての特別措置(再生可能エネルギー発電促進賦課金))(3)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といたします。
2. 基本料金は、別表2-1および別表2-2(契約種別ごとの契約条件)に定める算定方法に従って算定されるものとします。
3. 電力量料金は、別表2-1および別表2-2(契約種別ごとの契約条件)に定める算定方法に従って算定されるものから、附則1(燃料費調整)(1)イによって算定された平均燃料価格が別表1(燃料費調整単価算出係数等)に定める基準燃料価格Xを下回る場合は、附則1(燃料費調整)(1)二によって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、附則1(燃料費調整)(1)イによって算定された平均燃料価格が別表1.(燃料費調整単価算出係数等)に定める燃料単価Xを上回る場合は、附則1.(燃料費調整)(1)二によって算定された燃料費調整額を加えたものいたします。
4. 第2項及び第3項によって計算された基本料金と電力量料金の合計が別表2-1(契約種別ごとの契約条件)(1)に定められる最低月額料金を下回る場合は、その1か月の料金は別表2-1(契約種別ごとの契約条件)(1)に定められる最低月額料金及び附則2.(電気料金についての特別措置(再生可能エネルギー発電促進賦課金))(3)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とします。

13. (料金の算定期間)

1. 料金の算定期間は、「1月」を単位として算定し、前月の検針日から当月の検針日の前日までの期間(以下「検針期間」といいます。)といたします。ただし、電気の供給を開始した場合の料金の算定期間は、供給開始日から直後の検針日の前日までの期間とし、電力供給契約が終了した場合の料金の算定期間は、直前の検針日から終了日の前日までの期間といたします。

2. 当該電力会社が記録型計量器により計量する場合で、あらかじめ電力供給契約者に電力量または最大需要電力が記録型計量器に記録される日（以下「計量日」といいます。）をお知らせした場合は、前項にかかわらず、料金の算定期間は、前月の計量日から当月の計量日の前日までの期間（以下「計量期間」といいます。）とします。ただし、電気の供給を開始した月の料金の算定期間は、供給開始日から直後の計量日の前日までの期間とし、電力供給契約が終了した月の料金の算定期間は、直前の計量日から終了日の前日までの期間とします。
3. 第1項及び第2項ただし書きの場合における、基本料金について次のとおり取り扱います。

(1) 電気の供給を開始した場合

検針日以外の日に電気の供給を開始した場合は、初回の料金の算定期間にかかる基本料金は申し受けません。検針日に電気の供給を開始した場合は、初回の料金の算定期間にかかる基本料金を全額申し受けます。

(2) 電力供給契約が終了した場合

終了した日にかかわらず、基本料金を全額申し受けます。

4. 契約電力等を変更したことにより、料金に変更があった場合で双方が「1月」の途中で契約電力等を変更することに合意した場合であっても、変更後の基本料金は当該「1月」の翌月から反映するものとし、日割計算は行いません。

14. (使用電力量の計量)

1. 電力供給契約者が使用する電力量、最大需要電力および力率は、当該電力会社によって設置された計量器により計量された値とし、電力量は原則30分毎に計測いたします。ただし、30分ごとに計量することができない計量器で計量するときの電力供給契約者が使用する電力量については、当該電力会社の託送供給等約款に規定するところによります。
2. 当該電力会社の計量器の故障等により計量値が正しく得られなかった場合、当該電力会社と小売電気事業者による協議により決定した値とします。この場合、小売電気事業者から報告を受けた取次店は、速やかに当該電力会社と小売電気事業者の協議により決定された値について、電力供給契約者に通知するものとし、

15. (料金の支払義務および支払期日)

1. 電力供給契約者の料金の支払義務は、以下の日に発生いたします。
 - (1) 電力供給契約期間中は、検針日といたします。ただし、取次店があらかじめお客さまに計量日をお知らせした場合は、計量日といたします。
 - (2) 電力供給契約が終了した場合は、終了日といたします。ただし、特別の事情があつて電力供給契約の終了日以降に計量値の確認を行なった場合は、その日といたします。
2. 電力供給契約者の料金は、前項に定める支払義務が発生する日（以下「支払義務発生日」といいます。）の翌日から起算して30日目以降で取次店が定める支払期日までに16.（料金その他の支払方法）第1項により、支払っていただきます。
3. 電力供給契約者が32.（工事費等の負担）に規定する場合その他電力供給契約者がこの供給約款に基づき支払うこととなる金銭の支払い債務（料金に係る債務を除き、以下「工事費等支払債務」といいます。）については、別途小売電気事業者または当該電力会社が定める支払期日までに16.（料金その他の支払方法）第3項により、支払っていただきます。
4. 電力供給契約者は、取次店との協議によって継続して複数の需要場所の料金を一括して支払うことができ、その場合の支払期日は、一括して請求する料金のうちその月で最後に支払義務が発生する料金の支払義務発生日の翌日から起算して30日目以降で別途取次店が定める日とします。

16. (料金その他の支払方法)

1. 料金のお支払いの方法については毎月、原則として次の(1)(2)によることとします。ただし、取次店が別途

指定する場合には、(3) によることとします。

(1) 口座振替によるお支払い

お客さま（電力供給契約締結後は、電力供給契約者とします。以下本条において同様とします。）が指定する口座から取次店の口座へ毎月継続して料金を振り替える方法です。このお支払いを希望される場合は、取次店が指定した様式によりあらかじめ取次店に申し出ていただきます。なお、支払期日に引き落としができなかった場合には、対象となる料金について(3)により別途発行する請求書により、取次店設定の支払期日までにお支払いいただきます。この場合、お支払いに要する費用はお客さまに負担していただきます。また、別途、請求書発行手数料等を申し受ける場合があります。

(2) クレジットカードによるお支払い

お客さまが取次店が指定するクレジット会社との契約に基づき、そのクレジット会社に毎月継続して料金を立て替えさせる方法により取次店が指定した金融機関等を通じて払い込むことにより支払われる方法です。このお支払いをご要望される場合は、取次店が指定した様式により申し出ていただきます。また、クレジットカード支払いを申込みのお客さまで、クレジットカード番号、有効期限等が変更となる場合には、改めて新規の申込みが必要となります。なお、支払期日にクレジットカードによるお支払いがされなかった場合には、対象となる料金について、次の(3)に基づき別途発行する請求書により、取次店設定の支払期日までにお支払いいただきます。この場合、お支払いに要する費用はお客さまに負担していただきます。また、別途、請求書発行手数料等を申し受ける場合があります。

(3) 請求書によるお支払い

取次店からお送りする請求書により、取次店指定の金融機関またはコンビニエンスストアを通じてお支払いいただく方法です。この場合は、お支払いに要する費用はお客さまに負担していただきます。このお支払いをご要望される場合は、取次店が指定した様式により申し出ていただきます。また、紛失等により請求書の再発行をご要望される場合は、別途、再発行手数料等を申し受ける場合があります。

2. お客さまが料金を前項(1)、(2)または(3)により支払われる場合は、次のときに取次店に対する支払いがなされたものといたします。

(1) 前項(1)により支払われる場合は、料金がお客さまの指定する口座から引き落とされたとき。

(2) 前項(2)により支払われる場合は、料金そのクレジット会社により取次店が指定した金融機関等に立替払いされたとき。

(3) 前項(3)により支払われる場合は、料金が取次店指定の金融機関またはコンビニエンスストアに払い込まれたとき。

3. 工事費等支払債務については、小売電気事業者または当該電力会社が指定した銀行口座への振り込みにより支払っていただきます。

4. 取次店は、第1項および前項にかかわらず、取次店が指定した債権管理回収業に関する特別措置法にもとづく債権回収会社（以下「債権回収会社」といいます。）が指定した金融機関等を通じて、債権回収会社が指定した様式により、料金を払い込みにより支払っていただくことがあります。この場合、債権回収会社が指定した金融機関等に払い込まれたときに取次店に対する支払いがなされたものといたします。

17. (延滞利息)

1. 電力供給契約者が料金および工事費等支払債務を支払期日を経過してなお支払われない場合には、取次店は、支払期日の翌日から支払いの日までの期間の日数に応じて延滞利息を申し受けることがあります。

2. 延滞利息は、以下の計算式に従い計算するものといたします。なお、年率の計算については、閏年を含む期間についても、年間365日として計算するものとします。消費税等相当額の単位は1円とし、その端数は、切り捨てます。

$$A = (B - C - D) \times \text{年率} 10\%$$

A：延滞利息

B：算定の対象となる料金

C：算定の対象となる料金の消費税等相当額 - 再生可能エネルギー発電促進賦課金相当額
× 消費税率 / (100 + 消費税率)

D：再生可能エネルギー発電促進賦課金相当額

18. (保証金)

- 取次店は、お客さまが次のいずれかに該当する場合には、供給の開始もしくは再開に先だって、または供給継続の条件として、予想月額料金の3月分に相当する金額をこえない範囲で保証金を預けていただくことがあります。
 - 支払期日を経過してなお料金を支払われなかった場合
 - 新たに電気を使用し、または契約電力等を増加される場合で、次のいずれかに該当するとき。
 - 他の電力供給契約（既に消滅しているものを含みます。）の料金を支払期日を経過してなお支払われなかった場合
 - 支払期日を経過してなお料金を支払われないことが予想される場合
- 保証金の預かり期間は、2年以内といたします。
- 取次店は、電力供給契約が消滅した場合またはお客さまが支払期日を経過してなお料金を支払われなかった場合には、保証金をお客さまの支払額に充当することがあります。
- 取次店は、保証金について利息を付しません。
- 取次店は、保証金の預かり期間満了前であっても電力供給契約が消滅した場合には、保証金をお返しいたします。ただし、第3項により支払額に充当した場合は、その残額をお返しいたします。

IV 使用および供給

19. (適正契約の保持)

小売電気事業者または取次店が、電力供給契約が電気の使用状態に比べて不相当であると認めた場合には、電力供給契約者はすみやかに電力供給契約を適正なものに変更していただきます。

20. (力率の保持)

電力供給契約者は、需要場所の負荷の力率については、電灯契約の適用を受ける場合にあつては、90%以上、それ以外の場合にあつては、85%以上に保持するものとします。

21. (立ち入り業務への協力)

取次店が電力供給契約の遂行上、電力供給契約者の需要場所への立ち入りが必要と認める場合、および当該電力会社が以下に掲げる業務を実施するため必要と認める場合、電力供給契約者の承諾を得て需要場所へ立ち入りさせていただきます。この場合には、正当な理由がない限り、電力供給契約者は取次店および当該電力会社の需要場所への立ち入りを承諾していただきますが、当該電力会社が立ち入る場合においては、当該電力会社に対し、所定の証明書の提示を求めることができます。

- 供給地点に至るまでの当該電力会社の供給設備または計量器等需要場所内の当該電力会社の電気工作物の設計、施工（取付けおよび取外しを含みます。）、改修または検査
- IV 使用および供給 25.（保安等に対する電力供給契約者の協力）によって必要となる電力供給契約者の電気工作物の検査等の業務
- 不正な電気の使用の防止等に必要、電力供給契約者の電気機器の試験、契約負荷設備、契約主開閉器もしくは

はその他電気工作物の確認もしくは検査または電力供給契約者の電気の使用用途の確認に関する業務

(4) 計量器の検針または計量値の確認に関する業務

(5) IV 使用および供給 28. (供給の停止), V 契約の変更および終了 40. (お申し出による契約の終了) または同 42. (取次店からの解除等) により必要な処置に関する業務

(6) その他接続供給契約の成立, 変更もしくは終了等に必要な業務または当該電力会社の電気工作物にかかわる保安の確認に必要な業務

2.2. (電気の使用に伴う電力供給契約者の協力)

電力供給契約者の電気の使用が, 以下の原因等で他のお客さま (取次店のお客さまに限られません。) の電気の使用を妨害し, もしくは妨害するおそれがある場合, または当該電力会社もしくは他の電気事業者の電気工作物に支障を及ぼし, もしくは支障を及ぼすおそれがある場合には, 必要な調整装置または保護装置を電力供給契約者が需要場所に施設するものとし, とくに必要がある場合には, 当該電力会社が電力供給契約者の負担で供給設備を変更し, または専用供給設備を施設して, これにより電気を使用していただきます。

(1) 負荷の特性によって各相間の負荷が著しく平衡を欠く場合

(2) 負荷の特性によって電圧または周波数が著しく変動する場合

(3) 負荷の特性によって波形に著しいひずみを生ずる場合

(4) 著しい高周波または高調波を発生する場合

(5) その他, (1) から (4) に準ずる場合

2.3. (施設場所の提供)

1. 電力供給契約者は, 電気の供給の実施に伴い当該電力会社が施設または所有する供給設備の工事および維持のために必要な用地の確保等について, 協力していただきます。

2. 電力供給契約者または取次店が, 当該電力会社から, 以下の場合において, 電気の供給に伴う設備の施設場所の提供を求められた場合には, その場所を無償で提供していただきます。

(1) 電力供給契約者 (共同引込線による引込みで電気を受電または供給する複数の電力供給契約者を含みます。) のみのために電力供給契約者の土地または建物に引込線, 接続装置等の供給設備を施設する場合

(2) 料金の算定上必要な計量器, その付属装置 (計量器箱, 変成器, 変成器の二次配線および計量情報等を伝送するための通信装置等をいいます。) および区分装置 (力率測定時間を区分する装置等をいいます。) を取付ける場合

(3) 給電指令上必要な通信設備等を設置する場合

(4) 需要場所の電流制限器等の取付けをする場合

2.4. (電力供給契約者の電気工作物の使用)

電力供給契約者または取次店が, 当該電力会社から記録型計量器に記録された電力量計の値等を伝送するために電力供給契約者の電気工作物の使用を求められた場合には, 当該電力会社が, その電気工作物を無償で使用することができるものとします。

2.5. (保安等に対する電力供給契約者の協力)

1. 電力供給契約者は以下の場合に, 取次店と当該電力会社にすみやかにその旨を通知していただきます。

(1) 電力供給契約者が, 引込線, 計量器等電力供給契約者の需要場所内の当該電力会社の電気工作物に異状もしくは故障があり, または異状もしくは故障が生ずるおそれがあると認めた場合

(2) 電力供給契約者が, 電力供給契約者の電気工作物に異状もしくは故障があり, または異状もしくは故障が生ずるおそれがあり, それが当該電力会社の供給設備に影響を及ぼすおそれがあると認めた場合

2. 電力供給契約者が当該電力会社の供給設備に直接影響をおよぼすような物件の設置，変更または修繕工事をする場合は，あらかじめその内容を当該電力会社および取次店に通知していただきます。また，物件の設置，変更または修繕工事をした後，その物件が当該電力会社の供給設備に直接影響を及ぼすこととなった場合には，すみやかにその内容を当該電力会社および取次店に通知していただきます。この場合において，保安上とくに必要があるときは，当該電力会社の求めに応じてその内容を変更していただきます。
3. 必要に応じて供給開始に先だち，受電電力を遮断する開閉器の操作方法等について，電力供給契約者と当該電力会社とで協議していただきます。

26. (調査および調査に対する電力供給契約者の協力等)

1. 電力供給契約者の電気工作物が技術基準に適合しているかどうかについては，当該電力会社，又は当該電力会社から委託を受けた業務の全部または一部を経済産業大臣の登録を受けた調査機関（以下「登録調査機関」といいます。）が，法令で定めるところにより，調査いたします。この場合，当該電力会社又は登録調査機関は，必要があるときは，電力供給契約者からその承諾をえて電気工作物の配線図を提示していただきます。なお，電力供給契約者は，当該電力会社又は登録調査機関の係員に対し，所定の証明書の提示を求めることができます。
2. 電力供給契約者が電気工作物の変更の工事を行なった場合には，その工事が完成したとき，すみやかにその旨を取次店及び当該電力会社または登録調査機関に通知していただきます。

27. (需要情報の通知)

取次店は，小売電気事業者による供給計画作成のために，電力供給契約者に対して必要な情報の提供をお願いすることがあります。この場合，電力供給契約者は，取次店の求めに応じて，必要な情報を提供していただきます。

28. (供給の停止)

1. 電力供給契約者が以下のいずれかに該当する場合には，当該電力会社により，電気の供給の停止が行われることがあります。
 - (1) 電力供給契約者の責めとなる理由により生じた保安上の危険のため緊急を要する場合
 - (2) 需要場所内にある当該電力会社の電気設備を故意に損傷し，または，亡失して当該電力会社に重大な損害を与えた場合
 - (3) 当該電力会社以外のものが需要場所における当該電力会社の供給設備と電力供給契約者の電気設備との接続を行った場合
2. 電力供給契約者が以下のいずれかに該当し，当該電力会社から小売電気事業者がその旨の警告を受けた場合で，小売電気事業者から連絡を受けた取次店が電力供給契約者に対し，その原因となった行為について改めるよう求めたにもかかわらず，改めない場合は，当該電力会社により，電気の供給の停止が行われることがあります。
 - (1) 電力供給契約者の責めとなる理由により保安上の危険がある場合
 - (2) 電気工作物の改変等によって不正に当該電力会社の電線路を使用，または電気を使用された場合
 - (3) 契約負荷設備以外の負荷設備によって電気を使用された場合
 - (4) 電力供給契約が動力契約を内容とする場合で，変圧器，発電設備等を介して電灯または小型機器を使用された場合
 - (5) 電力供給契約者が電気設備を当該電力会社の供給設備に電氣的に接続するにあたり，電気設備に関する技術基準，その他の法令等にしがたが，かつ，当該電力会社が定める系統連系技術要件を遵守して，当該電力会社の供給設備の状況等を勘案して技術的に適当と認められる方法によって連系しないこと，および，23.（施設場の提供）に反して，当該電力会社の係員の立入りによる業務の実施を正当な理由なく拒否された場合など，電力供給契約者がこの供給約款において，当該電力会社の求めに応じることとされている事項について拒んだ

場合

- (6) 26. (調査および調査に対する電力供給契約者の協力等) によって必要となる措置を講じることができない場合
3. 以下のいずれかに該当するものとして、小売電気事業者が当該電力会社から適正契約への変更および適正な使用状態への修正を求められ、取次店が、電力供給契約者に対し、19. (適正契約の保持) に基づく当該電力会社の求めに応じた適正契約への変更および適正な使用状態への修正を求めたにもかかわらず、電力供給契約者が、これに応じていただけないときは、当該電力会社により、電気の供給の停止が行われることがあります。
- (1) 契約電力をこえて接続供給を利用する場合
- (2) 接続供給電力が契約電力を継続して下回る場合 (接続供給契約の内容が、電灯または動力従量接続送電サービスの適用を受ける場合に限りです。)
4. 供給の停止が行われる場合には、電力供給契約者の電気設備において、当該電力会社による、供給の停止のための適当な処置が行われます。この場合には、当該電力会社の求めに応じて、需要契約者に必要な協力をしていただきます。

29. (供給停止の解除)

1. 28. (供給の停止) によって電気の供給を停止した場合で、電力供給契約者がその理由となった事実を解消したときには、当該電力会社により、すみやかに電気の供給が再開されます。
2. 28. (供給の停止) によって電気の供給を停止した場合でも、取次店は、取次店の責に帰すべき事由に基づく場合を除き、当該停止期間に係る基本料金または最低月額料金については全額申し受けることとします。

30. (供給の中止または使用の制限もしくは中止)

1. 以下の場合には、供給時間中に、当該電力会社により、電気の供給を中止し、または当該電力会社もしくは取次店の要請に基づき電力供給契約者に電気の使用を制限し、もしくは中止していただくことがあります。
- (1) 異常漏水等により電気の電力供給上やむをえない場合
- (2) 小売電気事業者または当該電力会社の電気工作物に故障が生じ、または故障が生ずるおそれがある場合
- (3) 小売電気事業者または当該電力会社の電気工作物の修繕、変更その他の工事上やむをえない場合
- (4) 非常変災の場合
- (5) その他保安上必要がある場合
2. 前項の場合には、取次店または当該電力会社は、あらかじめその旨を広告その他によって電力供給契約者にお知らせいたします。ただし、緊急やむをえない場合は、この限りではありません。

31. (制限または中止時の料金)

30. (供給の中止または使用の制限もしくは中止) 第1項によって電気の供給を中止し、または電気の使用を制限し、もしくは中止した場合でも、取次店は、取次店の責に帰すべき事由に基づく場合を除き、当該期間に係る基本料金または最低月額料金については全額申し受けることとします。

32. (工事費等の負担)

1. 電力供給契約に基づく供給開始に当たって、小売電気事業者が当該電力会社から電力供給契約者に供給するために必要な設備を小売電気事業者の負担で施設すること、またはその設備の施設にかかわる工事費等の費用負担を求められた場合には、電力供給契約者の負担で電力供給契約者にその施設を実施していただきます。
2. 電力供給契約者の都合による契約電力の変更により、小売電気事業者が当該電力会社から、電力供給契約者に供給するために必要な設備を小売電気事業者が施設すること、または小売電気事業者が当該電力会社から、当該工事費等の費用負担を求められた場合には、電力供給契約者の負担で電力供給契約者にその施設を実施して

いただきます。

3. 電力供給契約者が当該電力会社の設備にかかわる工事等を当該電力会社に対して希望する場合、その旨を取次店に申し出ていただきます。取次店は、小売電気事業者に対し当該電力供給契約者からの希望を伝えるものとし、それを受けた小売電気事業者は、当該電力供給契約者が希望する当該電力会社の設備にかかわる工事等を当該電力会社に依頼し、小売電気事業者が当該電力会社からその工事費等の費用負担を求められた場合には、電力供給契約者にその工事費等を負担していただきます。
4. 電力供給契約者都合により一旦契約電力を変更した上で、更に電力供給契約者の都合により途中で当該契約変更を解約し、または更に変更した当該契約電力を途中で再度変更（元の条件に戻す場合を含みます。）した結果、小売電気事業者が当該電力会社から、変更に伴い新たに施設した供給設備を施設すること、または変更にもない新たに施設した供給設備にかかわる工事費等の費用負担を求められた場合には、電力供給契約者の負担で電力供給契約者にその施設を実施していただきます。
5. その他電力供給契約者の都合に基づく事情により小売電気事業者が当該電力会社から電力供給契約者に供給するために必要な設備を小売電気事業者が施設すること、または小売電気事業者が当該電力会社から工事費等の費用負担を求められた場合には、電力供給契約者の負担で電力供給契約者にその施設を実施していただきます。
6. 第1項、第2項、第4項および第5項に基づき電力供給契約者に施設いただいた設備について、当該電力会社は無償で使用することができるものとします。

3 3. (検査または工事の委託)

1. 電力供給契約者は、保安上必要な電気工作物の検査を希望される場合、当該電力会社に申し込むことができます。この場合、当該電力会社の求めに応じて、検査料として実費を支払っていただきます。
2. 電力供給契約者は、保安上必要な電気工作物の工事を希望される場合、当該電力会社に申し込むことができます。当該電力会社が当該工事を受託したときは、当該電力会社の求めに応じて、当該工事にかかわる費用を支払っていただきます。

3 4. (損害賠償の免責)

1. 30. (供給の中止または使用の制限もしくは中止) 第1項によって電気の供給を中止し、または電気の使用を制限し、もしくは中止した場合で、それが取次店および小売電気事業者の責めとならない理由によるものであるときには、取次店は、電力供給契約者の受けた損害について賠償の責めを負いません。
2. 28. (供給の停止) によって電気の供給を停止した場合または 42. (取次店からの解除等) によって電力供給契約を解除した場合には、取次店は、電力供給契約者の受けた損害について賠償の責めを負いません。
3. 漏電その他の事故が生じた場合で、それが取次店および小売電気事業者の責めとならない理由によるものであるときには、取次店は、電力供給契約者の受けた損害について賠償の責めを負いません。

3 5. (不可抗力)

1. 電力供給契約者および取次店は以下に定める不可抗力によって電力供給契約の履行が不可能となった場合、お互いに損害賠償責任を負わないこととします。
 - (1) 地震等の天災地変が起きた場合
 - (2) 戦争、暴動、内乱等、平時の社会生活の営みを困難にする非常事態が生じた場合
2. 前項で定める不可抗力を原因として契約履行ができない場合、40. (お申し出による電力供給契約の終了) または 42. (取次店からの解除等) にかかわらず、電力供給契約者または取次店は電力供給契約の一部または全部を、相手方に通知することにより解約することができます。また、解約に伴う損害は電力供給契約者、取次店共に賠償責任を負わないこととします。

36. (違約金)

1. 電力供給契約者が次のいずれかに該当し、そのために小売電気事業者が、料金の全部または一部の支払いを免れたとして、当該電力会社から、その免れた金額の3倍等に相当する金額を、違約金として求められた場合、電力供給契約者は、取次店の求めに応じて、速やかにその違約金相当額を、取次店に支払っていただきます。
 - (1) 需要場所において電気を使用すること以外の用途に電気を使用された場合
 - (2) 電気工作物の改変等によって不正に当該電力会社の電線路を使用、または電気を使用された場合
 - (3) 契約負荷設備以外の負荷設備によって電気を使用された場合
 - (4) 電力供給契約が動力契約を内容とする場合で、変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用された場合
2. 前項の免れた金額は、この供給約款に定められた供給条件にもとづいて算定された金額と、不正な使用方法にもとづいて算定された金額との差額といたします。
3. 不正に使用した期間が確認できない場合は、6月以内で一般送配電事業者により決定された期間といたします。

37. (設備の賠償)

需要場所内の当該電力会社の電気工作物、電気機器その他の設備を損傷し、または亡失したとして、当該電力会社から小売電気事業者に次の金額の賠償を求められ、それが電力供給契約者の故意または過失による場合、取次店の求めに応じて、速やかにその求められた賠償額を支払っていただきます。

- (1) 修理可能の場合
修理費
- (2) 亡失または修理不可能の場合
帳簿価額と取替工費との合計額

V 契約の変更および終了

38. (電力供給契約の変更)

1. 電力供給契約者が電気の電力供給契約の変更を希望される場合は、Ⅱ 契約の申込みに定める、新たに電気の電力供給契約を希望される場合に準ずるものといたします。
2. 電力供給契約締結日以降、供給開始日または契約電力増加日から1年未満の期間内には原則として契約容量および契約電力を減少できません。また、電力供給契約締結日以降、供給開始日または料金プラン変更日から1年未満の期間内には原則として他の料金プランには変更できません。なお、電力供給契約者が契約容量または契約電力を超過して電気を使用された場合、取次店は翌月からの契約容量または契約電力を当該最大需要電力に変更できるものとします。
3. 電力供給契約者が契約電流、契約容量または契約電力の増加もしくは減少を希望する場合には、あらかじめ取次店にその旨を通知し、取次店の了承を得ていただきます。
4. 契約電流、契約容量または契約電力の変更は、原則として月単位で実施いたします。

39. (名義の変更)

合併、相続その他の原因によって、新たな電力供給契約者が、それまで電気の供給を受けていた電力供給契約者の取次店に対する電気の使用についてのすべての権利義務を承継することを希望され、取次店が当該承継を承諾した場合は、取次店が指定する方法により、名義の変更の申込みをしていただきます。

40. (お申し出による電力供給契約の終了)

1. 電力供給契約者が電気の使用を終了しようとする場合は、あらかじめその終了期日を定めて、取次店に通知していただきます。取次店にかかる通知を受けた場合、速やかに小売電気事業者に連絡するものとします。この場合、取次店から連絡を受けた小売電気事業者および小売電気事業者から連絡を受けた当該電力会社は、原則として、電力供給契約者から通知された終了期日に電気の供給を終了させるための適当な処置を行いません。この場合、必要に応じて電力供給契約者に協力していただきます。また、電力供給契約者が小売電気事業者以外の事業者から電気の供給を受けることを理由として電力供給契約を終了しようとする場合は、取次店は小売電気事業者および電力広域的運営推進機関を通じてその終了期日の通知を受けるものとします。この場合、小売電気事業者および当該電力会社は、原則として、電力広域的運営推進機関を通じて通知された終了期日に、電気の供給を終了させるための適当な処置を行いません。これらの場合、電力供給契約者は、電気の供給を終了させるための処置につき、必要に応じて取次店、小売電気事業者または当該電力会社に協力していただきます。
2. 前項にもとづく電力供給契約の終了は、次の各号に規定する場合を除き、前項に従い取次店が電力供給契約者からまたは電力広域的運営推進機関を通じて通知を受けた終了期日に、その効力が生じるものといたします。
 - (1) 前項に基づく電力供給契約の終了が引越などにより電力供給契約者が必要場所での電気の供給を受けないことを理由とする場合で、取次店が電力供給契約者の終了通知を終了期日の翌日以降に受けた場合は、通知を受けた日に電力供給契約が終了したものといたします。
 - (2) 取次店が電力供給契約者の終了通知を終了期日前に受けた場合であっても、取次店および電力供給契約者の責めとならない理由により、終了期日までに、当該電力会社に対して通知することができない場合は、当該電力会社に対して通知した日に電力供給契約が終了するものといたします。
 - (3) 取次店および小売電気事業者の責めとならない理由（非常変災等の場合を除きます。）により電気の供給を終了させるための処置ができない場合は、電力供給契約は電気の供給を終了させるための処置が可能となった日に終了するものといたします。

4 1. (電力供給開始後の電力供給契約の終了または変更にもなう料金等の清算)

次の各号に該当する場合には、当該各号に記載の清算金を電力供給契約者にお支払いいただきます。

イ. 供給開始日から1年未満で電力供給契約を解約した場合（第42.（取次店からの解除等）に基づき取次店が電力供給契約を解約した場合または電力供給契約が終了した場合を含みます。）には、供給開始日から電力供給契約の解約までの期間に係る基本料金、電力量料金（ただし取次店が割引料金を定めたときには、割引料金適用後の額とし、また、燃料費調整額による調整は行わないものとします。）および最低月額料金の合計額について、電灯および小型機器に係る契約においては10%、動力に係る契約においては20%に相当する額を清算金としてお支払いいただきます。

ロ. 契約電力等を増加した日から1年未満で電力供給契約を解約した場合（42.（取次店からの解除等）に基づき取次店が電力供給契約を解約した場合または電力供給契約が終了した場合を含みます。）には、契約電力等を増加した日から電力供給契約の解約までの期間において、増加した日の前日の契約電力等を上回る契約電力等分に相当する基本料金、電力量料金（ただし取次店が割引料金を定めたときには、割引料金適用後の額とし、また、燃料費調整額による調整は行わないものとします。）および最低月額料金の合計額について、電灯および小型機器に係る契約においては10%、動力に係る契約においては20%に相当する額を清算金としてお支払いいただきます。なお、かかる期間における使用電力量は、増加前の契約電力等を上回る契約容量分、契約電流分または契約電力分と残余分の比であん分するものといたします。

ハ. 取次店が電気の供給を行っていない地域にお客さまが転居されることを理由に供給開始日または契約電力等を増加した日から1年未満で電力供給契約を解約される場合には、イ. またはロ. は適用されず、かかる解約により、託送供給等約款に基づき取次店が一般送配電事業者より清算または支払を求められた料金に相当する金額をお支払いいただきます。

ニ、供給開始日または契約電力等を増加した日から1年未満で契約電力等を減少した場合には、供給開始日または契約電力等を増加した日から、契約電力等を減少した日の前日までの期間において、減少した日以降の契約電力等を上回る契約電力等（減少された日以降の契約電力等が増加された日の前日の契約電力を下回る場合は、増加された日の前日の契約電力等を上回る契約電力等といたします。）に相当する基本料金、電力量料金（ただし取次店が割引料金を定めたときには、割引料金適用後の額とし、また、燃料費調整額による調整は行わないものとします。）および最低月額料金の合計額について、電灯および小型機器に係る契約においては10%、動力に係る契約においては20%に相当する額を清算金としてお支払いいただきます。なお、かかる期間における使用電力量は、減少後の契約電力等を上回る契約容量分、契約電流分または契約電力分と残余分の比である分するものといたします。

4 2. (取次店からの解除等)

1. 28. (供給の停止) によって電気の供給を停止された電力供給契約者が取次店の定めた期日までにその理由となった事実を解消されない場合には、取次店は、電力供給契約を解約することがあります。なお、この場合には、その旨をお客さまにお知らせいたします。また、当該解約によって、電力供給契約者は取次店に対して負担する一切の債務につき期限の利益を失うものとし、直ちに当該債務の全額を一括弁済していただきます。
2. 電力供給契約者が、40. (お申し出による電力供給契約の終了) 第1項による通知をされずに、その需要場所から移転され、電気を使用されていないことが明らかな場合には、取次店が電力供給を終了させるための処置を行なった日に電力供給契約は消滅するものといたします。
3. 電力供給契約者が次のいずれかに該当する場合には、取次店は、その電力供給契約者との間の電力供給契約を解除することができます。なお、この場合には、解除する15日前までに解除日を明示し、電力供給契約者に対して①解除後無契約となった場合には電気の供給が止まること、②電力供給契約者が希望される場合には、電気を供給することが義務付けられている小売電気事業者から電気の供給（一般送配電事業者による最終保障供給（経過措置期間中はみなし小売電気事業者による特定小売供給）をいいます。）を受ける方法があることを説明いたします。また、当該解除によって、電力供給契約者は取次店に対して負担する一切の債務につき期限の利益を失うものとし、直ちに当該債務の全額を一括弁済していただきます。
 - (1) 電力供給契約者が支払期日を2か月経過してなお料金を支払わない場合
 - (2) 電力供給契約者が他の電力供給契約（既に消滅しているものを含みます。）の支払期日を2か月経過してなお、料金を支払わない場合
 - (3) 第三者より差押、仮差押、仮処分その他強制執行もしくは競売の申立てまたは公租公課の滞納処分その他公権力の処分を受けたとき
 - (4) 第三者より破産手続開始、民事再生手続開始、会社更生手続開始の申立てを受け、または自らこれらの手続開始の申立てをしたとき。
 - (5) 監督官庁より営業停止の処分を受けまたは営業に係る許認可、登録等の取消処分を受けたとき。
 - (6) 支払停止もしくは支払不能の状態に陥り、または手形交換所から手形、小切手の第一回目の不渡り処分を受け、その他財産状態が悪化したと認められるとき。
 - (7) 解散し、または第三者に吸収合併されたとき。
 - (8) 電力供給契約の履行に関して、お客さままたはその使用人もしくは代理人等に不正または背信的な行為があったとき。
 - (9) その他この供給約款によって負う義務を履行しない場合

4 3. (取次店と小売電気事業者との契約終了に伴う契約変更)

1. 取次店と小売電気事業者の取次委託契約が解除その他の理由により終了した場合、何らの行為を要することなく、ただちに、電力供給契約に関する電力供給契約者の契約の相手方が取次店から小売電気事業者に変更となります。この場合、取次店は、あらかじめその旨をお客さまに書面（電子メール、ウェブサイトのページ、

CD-ROM等の記録媒体による方法を含みます。以下この43.（取次店と小売電気事業者との契約終了に伴う契約変更）において同様とします。）により通知するものとし、この変更が生じた後、遅滞なく小売電気事業者はその旨をお客さまに書面により通知するものとし、なお、原則として変更後の供給条件は変更前の供給条件と同等といたします。

2. 前項にかかわらず、取次店と小売電気事業者の取次委託契約が解除その他の理由により終了した場合であって、小売電気事業者が電力供給契約を継続しがたい事由がある場合は、取次店は、お客様が他の小売電気事業者との間で電気電力供給契約を締結するために必要な協力を行ったうえで電力供給契約を解約いたします。

VI その他

44. (プライバシーポリシー)

取次店は、別途個人情報の取り扱いに関する方針を定め、その定めるところにより、個人情報を取り扱います。

45. (信用情報の共有)

お客さまが42.（取次店からの解除等）第3項(1)または(2)に該当する場合には、お客さまの氏名、住所、支払状況等の情報を他の小売電気事業者等へ通知することがあります。

46. (管轄裁判所)

電力供給契約にかかわる訴訟については、東京地方裁判所を第一審専属管轄裁判所といたします。

47. (暴力団排除に関する条項)

1. お客さま（電力供給契約締結後は、電力供給契約者とします。以下、この（暴力団排除に関する条項）において同様とします。）および取次店は、電力供給契約締結時および将来にわたり、電力供給契約に関わる地方自治体の定める暴力団排除に関する条例に従うものとし、
2. お客さまおよび取次店は、現在および将来にわたり、暴力団、暴力団員、暴力団準構成員、暴力団関係企業、総会屋等その他これらに準ずる者（以下、これらを「暴力団員等」という。）および次のいずれかに該当しないことを表明し保証します。
 - (1) 暴力団員等が経営を支配し、または実質的に関与していると認められる関係を有すること。
 - (2) 自己もしくは第三者の不正の利益を図る目的または第三者に損害を加える目的をもってするなど、不当に暴力団員等を利用していると認められる関係を有すること。
 - (3) 暴力団員等に対して資金等を提供し、または便宜を供与するなどの関与をしていると認められる関係を有すること。
3. お客さまおよび取次店は、自らまたは第三者を利用して次のいずれか一つにでも該当する行為を行わないことを表明し保証します。
 - (1) 暴力的な要求行為。
 - (2) 法的な責任を超えた不当な要求行為。
 - (3) 取引に関して、脅迫的な言動をし、または暴力を用いる行為。
 - (4) 風説を流布し、偽計を用いまたは威力を用いて相手方の信用を毀損し、または相手方の業務を妨害する行為。
 - (5) その他、上記に準ずる行為。

48. (消費税法等改正の場合の取扱い)

消費税法、地方税法その他の改正等により、消費税率に変更が生じた場合、取次店は、当該改正消費税法に則り料金を計算のうえ、電力供給契約者から申し受けます。この場合、消費税等相当額および消費税率も当該改正等がされた法令によるものとし、

附則

1. 燃料費調整

(1) 燃料費調整額の算定

イ 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基づき、次の算式によって算定された値といたします。

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

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

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

α , β , γ = 別表1に定める係数

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および1トン当たりの平均石炭価格の各単位は、1円とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。

ロ 燃料費調整単価

燃料費調整単価は消費税等相当額を含む金額とし、次の算式によって算定された値といたします。

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位で四捨五入いたします。なお、基準燃料価格Xは別表1（燃料費調整単価算出係数等）に定めるものとします。

(イ) 1キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格X円を下回る場合

$$\text{燃料費調整単価} = (X - \text{平均燃料価格円}) \times (2) \text{の基準単価} / 1,000$$

(ロ) 1キロリットル当たりの平均燃料価格がX円を上回る場合

$$\text{燃料費調整単価} = (\text{平均燃料価格} - X \text{円}) \times (2) \text{の基準単価} / 1,000$$

ハ 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適用期間に使用される電気に対し次の通り適用いたします。

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31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30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31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30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31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31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30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31日までの期間	その年の12月の検針日から翌年1月の検針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31日までの期間	翌年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31日までの期間	翌年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4月の検針日から5月の検針日の前日までの期間

ニ 燃料費調整額

燃料費調整額は、その1月の使用電力量にロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。ただし、低圧電灯プラン1型（関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内）の場合については、最低料金適用電力量までは、最低料金に適用される燃料費調整単価とします。

(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とし、別表 1（燃料費調整単価算出係数等）に定めるものとします。

2. 電気料金についての特別措置（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。）および回避可能費用単価等を定める告示により定めます。

(2) 再生可能エネルギー発電促進賦課金単価の適用

(1)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 4 月の検針日から翌年の 4 月の検針日の前日までの期間に使用される電気に適用いたします。

(3) 再生可能エネルギー発電促進賦課金の算定

イ 再生可能エネルギー発電促進賦課金は、その 1 月の使用電力量に(1)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いたします。ただし、低圧電灯プラン 1 型（関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内）の場合における最低料金の再生可能エネルギー発電促進賦課金は、最低料金適用電力量に(1)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いたします。

ロ 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事業所に係るお客さまの再生可能エネルギー発電促進賦課金は、再生可能エネルギー特別措置法その他の関係法令等に定めるところにしたがい、上記イにかかわらず、上記イ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えた金額（以下「減免額」といいます。）を差し引いたものといたします。なお、減免額の単位は、1 円とし、その端数は、切り捨てます。また、お客さま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、または再生可能エネルギー特別措置法第 37 条第 5 項もしくは第 6 項の規定により認定を取り消された場合は、すみやかにその旨を取次店に申し出ていただきます。

3. 料金の算定（九州電力送配電株式会社管内）

(1)本則第 12.（料金の算定）3 項の規定にかかわらず、九州電力送配電株式会社管内の電力量料金は、附則 1（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 1（燃料費調整単価算出係数等）に定める基準燃料価格 X を下回る場合は、附則 1（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を差し引いたものとし、附則 1（燃料費調整）(1)イによって算定された平均燃料価格が別表 1（燃料費調整単価算出係数等）に定める基準燃料価格 X を上回る場合は、附則 1（燃料費調整）(1)ニによって算定された燃料費調整額を加えたものとし、附則 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が離島基準燃料価格 X を下回る場合は、附則 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ニによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を差し引いたものとし、附則 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)イによって算定された離島平均燃料価格が離島基準燃料価格 X を上回る場合は、附則 4（離島ユニバーサルサービス調整）(1)ニによって算定された離島ユニバーサルサービス調整額を加えたものといたします。なお、取次店は、燃料費調整額と離島ユニバーサルサービス調整額を合計したものを燃料費等調整額として計算いたします。

4. 離島ユニバーサルサービス調整

(1) 離島ユニバーサルサービス調整額の算定

イ 離島平均燃料価格

原油換算値1キロリットル当たりの離島平均燃料価格は、貿易統計の輸入品の数量および価額の値にもとづき、次の算式によって算定された値といたします。なお、離島平均燃料価格は、100円単位とし、100円未満の端数は、10円の位で四捨五入いたします。

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

A = 各離島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 = 各離島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 = 各離島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

α , β , γ = 別表（九州電力送配電株式会社管内）6（離島ユニバーサルサービス調整単価算出係数等）に定める係数

なお、各離島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および1トン当たりの平均石炭価格の各単位は、1円とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。

ロ 離島ユニバーサルサービス調整単価

離島ユニバーサルサービス調整単価は消費税等相当額を含む金額とし、次の算式によって算定された値といたします。

なお、離島ユニバーサルサービス調整単価の単位は、1銭とし、その端数は、小数点以下第1位で四捨五入いたします。基準燃料価格Xは別表6（離島ユニバーサルサービス調整単価算出係数等）に定めるものとします。

(イ) 1キロリットル当たりの平均燃料価格が基準燃料価格X円を下回る場合

$$\text{離島ユニバーサルサービス調整単価} = (X - \text{離島平均燃料価格}) \times (2) \text{の離島基準単価} / 1,000$$

(ロ) 1キロリットル当たりの離島平均燃料価格がX円を上回る場合

$$\text{離島ユニバーサルサービス調整単価} = (\text{離島平均燃料価格} - X) \times (2) \text{の離島基準単価} / 1,000$$

ハ 離島ユニバーサルサービス調整単価の適用

各離島平均燃料価格算定期間の離島平均燃料価格によって算定された離島ユニバーサルサービス調整単価は、その離島平均燃料価格算定期間に対応する離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間に使用される電気に対し、次のとおり適用いたします。

離島平均燃料価格算定期間	離島ユニバーサルサービス調整単価適用期間
毎年1月1日から3月31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30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31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30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31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31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30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31日までの期間	その年の12月の検針日から翌年1月の検針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31日までの期間	翌年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31日までの期間	翌年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4月の検針日から5月の検針日の前日までの期間

ニ 離島ユニバーサルサービス調整額

離島ユニバーサルサービス調整額は、その1月の使用電力量にロによって算定された燃料費調整単価を適用して算定いたします。

(2) 離島基準単価

離島基準単価は、平均燃料価格が1,000円変動した場合の値とし、別表6（離島ユニバーサルサービス調整単価算出係数等）に定めるものとします。

別表1. 燃料費調整単価算出係数等

※下記基準単価には消費税相当額を含みます。

(北海道電力ネットワーク株式会社管内)

項 目		値
係 数	α	0.4699
	β	—
	γ	0.7879
基準燃料価格	X	37,200円
基準単価（1キロワット時につき）		19銭7厘

(東北電力ネットワーク株式会社管内)

項 目		値
係 数	α	0.1152
	β	0.2714
	γ	0.7386
基準燃料価格	X	31,400円
基準単価（1キロワット時につき）		22銭1厘

(東京電力パワーグリッド株式会社管内)

項 目		値
係 数	α	0.1970
	β	0.4435
	γ	0.2512
基準燃料価格	X	44,200円
基準単価（1キロワット時につき）		23銭2厘

(中部電力パワーグリッド株式会社管内)

項 目		値
係 数	α	0.0275
	β	0.4792
	γ	0.4275
基準燃料価格	X	45,900円
基準単価（1キロワット時につき）		23銭3厘

(北陸電力送配電株式会社管内)

項 目	値	
係 数	α	0.2303
	β	—
	γ	1.1441
基準燃料価格	X	21,900 円
基準単価 (1キロワット時につき)		16 銭 1 厘

(関西電力送配電株式会社管内)

項 目	値	
係 数	α	0.0140
	β	0.3483
	γ	0.7227
基準燃料価格	X	27,100 円
別表 2-2. 契約種別ごとの契約条件(1)低圧電灯 イの場合		
最 低 料 金	1 契約につき 最初の 15 キロワット時まで	2 円 47 銭 5 厘
電 力 量 料 金	上記をこえる 1 キロワット時につき	16 銭 5 厘
上記以外の場合		
	1 キロワット時につき	16 銭 5 厘

(中国電力ネットワーク株式会社管内)

項 目	値	
係 数	α	0.1543
	β	0.1322
	γ	0.9761
基準燃料価格	X	26,000 円
別表 2-2. 契約種別ごとの契約条件(1)低圧電灯 イの場合		
最 低 料 金	1 契約につき 最初の 15 キロワット時まで	3 円 68 銭 0 厘
電 力 量 料 金	上記をこえる 1 キロワット時につき	24 銭 5 厘
上記以外の場合		
	1 キロワット時につき	24 銭 5 厘

(四国電力送配電株式会社管内)

項 目	値	
係 数	α	0.2104
	β	0.0541
	γ	1.0588
基準燃料価格	X	26,000 円
別表 2-2. 契約種別ごとの契約条件(1)低圧電灯 イの場合		
最 低 料 金	1 契約につき	2 円 15 銭 4 厘

	最初の 11 キロワット時まで	
電力量料金	上記をこえる 1 キロワット時につき	19 銭 6 厘
上記以外の場合		
	1 キロワット時につき	19 銭 6 厘

(九州電力送配電株式会社管内)

項 目	値	
係 数	α	0.0053
	β	0.1861
	γ	1.0757
基準燃料価格	X	27,400 円
基準単価 (1 キロワット時につき)		13 銭 6 厘

別表 2-1. 契約種別ごとの契約条件

(北海道電力ネットワーク株式会社管内, 東北電力ネットワーク株式会社管内, 東京電力パワーグリッド株式会社管内, 中部電力パワーグリッド株式会社管内, 北陸電力送配電株式会社管内, 九州電力送配電株式会社管内)

(1) 低圧電灯

イ 低圧電灯プラン 1 型

(イ) 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で, 次のいずれにも該当するものに適用いたします。

- a 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。
- b 1 需要場所において動力契約とあわせて契約する場合は, 契約電流と契約電力との合計 (この場合, 10 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契約とあわせて契約する場合で, お客さまが希望され, かつ, お客さまの電気の使用状態, 取次店, 小売電気事業者および当該電力会社の供給設備の状況等から取次店が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは, a に該当し, かつ, b の契約電流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, 取次店, 小売電気事業者または当該電力会社は, 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。

(ロ) 供給電気方式, 供給電圧および周波数

- a 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。
- b 周波数は, 以下のとおりといたします。
 - ・標準周波数 50 ヘルツ (北海道電力ネットワーク株式会社管内, 東北電力ネットワーク株式会社管内, 東京電力パワーグリッド株式会社管内)
 - ・標準周波数 60 ヘルツ (中部電力パワーグリッド株式会社管内, 北陸電力送配電株式会社管内, 九州電力送配電株式会社管内)

(ハ) 契約電流

- a 契約電流は, 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, お客さまの申出によって定めます。
- b 契約電流に応じて, 当該電力会社の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。) または電流を制限する計量器を取り付けます。ただし, お客さま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、電流制限器等また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。

(二) 料金の算定方法

a 基本料金等

基本料金は、別添の「料金一覧表」に定めた値を適用し算定します。まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。最低月額料金は、別添の「料金一覧表」に定めた値を適用します。

b 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します。

ロ 低圧電灯プラン2型

(イ) 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

a 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。

b 1 需要場所において動力契約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契約とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、取次店、小売電気事業者および当該電力会社の供給設備の状況等から取次店が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、aに該当し、かつbの最大需要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、取次店、小売電気事業者または当該電力会社は、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。

(ロ) 供給電気方式、供給電圧および周波数

a 供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または取次店または売電気事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、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3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

b 周波数は、以下のとおりといたします。

・標準周波数50ヘルツ（北海道電力ネットワーク株式会社管内、東北電力ネットワーク株式会社管内、東京電力パワーグリッド株式会社管内）

・標準周波数60ヘルツ（中部電力パワーグリッド株式会社管内、北陸電力送配電株式会社管内、九州電力送配電株式会社管内）

(ハ) 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

(二) 契約容量

a 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、負荷設備の増減があった場合その他の事情により、引き継いだ契約容量の値が適正でないと取次店が判断した場合は、契約容量は、契約負荷設備の総容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、各契約負荷設備ごとに別表3. 負荷設備の入力換算容量によって換算するものといたします。）に次の係数を乗じてえた値とし、差込口の数と電気機器の数が異なる場合等特別の事情がある場合は、別表4. 契約負荷設備の総容量の算定によって総容量を定めます。

最初の6キロボルトアンペアにつき	95 パーセント
次の14キロボルトアンペアにつき	85 パーセント
次の30キロボルトアンペアにつき	75 パーセント

- b お客さまが契約主開閉器により契約容量を定めることを希望される場合には、契約容量は、aにかかわらず、契約主開閉器の定格電流にもとづき、別表5. 契約容量および契約電力の算定方法により算定された値といたします。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、取次店および小売電気事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

(ホ) 料金の算定方法

a 基本料金

基本料金は、別添の「料金一覧表」に定めた値を適用し算定します。まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

b 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します。

(2) 低圧動力

イ. 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電力が原則として50キロワット未満であること。

(ロ) 1 需要場所において電灯契約とあわせて契約する場合は、契約電流（この場合、10アンペアを1キロワットとみなします。）または契約容量（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。）と契約電力との合計が50キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において電灯契約とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、取次店または小売電気事業者の供給設備の状況等から取次店が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)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、取次店、小売電気事業者または当該電力会社は、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。

ロ. 供給電気方式、供給電圧および周波数

(イ) 供給電気方式および供給電圧は、交流3相3線式標準電圧200ボルトといたします。

ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、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ボルトとすることがあります。

(ロ) 周波数は以下のとおりといたします。

- ・標準周波数50ヘルツ（北海道電力ネットワーク株式会社管内、東北電力ネットワーク株式会社管内、東京電力パワーグリッド株式会社管内）
- ・標準周波数60ヘルツ（中部電力パワーグリッド株式会社管内、北陸電力送配電株式会社管内、九州電力送配電株式会社管内）

ハ. 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

二. 契約電力

(イ) 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力の値を引き継ぐものとします。ただし、負荷設備の増減があった場合その他の事情により、引き継いだ契約電力の値が適正でないとき取次店が判断した場合は、契約電力は、契約負荷設備の各入力（出力で表示されている場合等は、別表3. 負荷設備の入力換算容量によって換算するものといたします。）についてそれぞれ次のaの係数を乗じてえた値の合計にbの係数を乗じてえた値とし、電気機器の試験用に電気を使用される場合等特別の事情がある場合は、その回路において使用される最大電流を制限できるしゃ断器その他の適当な装置をお客さまに施設していただ

き、その容量を当該回路において使用される契約負荷設備の入力とみなします。この場合、その容量は別表 5. 契約容量および契約電力の算定方法に準じて算定し、b の係数を乗じないものといたします。

a 契約負荷設備のうち

最大の入力 のものから	最初の 2 台の入力につき	100 パーセント
	次の 2 台の入力につき	95 パーセント
	上記以外のものの入力につき	90 パーセント

b a によってえた値の合計のうち

最初の6キロワットにつき	100 パーセント
次の 14 キロワットにつき	90 パーセント
次の 30 キロワットにつき	80 パーセント
50 キロワットをこえる部分につき	70 パーセント

(ロ) お客さまが契約主開閉器により契約電力を定めることを希望される場合には、契約電力は、(イ)にかかわらず、契約主開閉器の定格電流にもとづき、別表 5. 契約容量および契約電力の算定方法により算定された値といたします。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、取次店は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

ホ. 料金の算定方法

(イ) 基本料金

基本料金は、別添の「料金一覧表」に定めた値を適用し算定します。契約電力が 0.5 キロワットの場合の基本料金は、契約電力が 1 キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は半額といたします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その 1 月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します。

ヘ. その他

変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

別表 2-2. 契約種別ごとの契約条件

(関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内)

(1) 低圧電灯

イ 低圧電灯プラン 1 型

(イ) 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用します。

a 最大需要容量が 6 キロボルトアンペア未満であること

b 1 需要場所において動力契約とあわせて契約する場合は、最大需要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契約とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、小売電気事業者および当該電力会社の供給設備の状況等から小売電気事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは、a に該当し、かつ b の最大需要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、小売電気事業者または当該電力会社は、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。

(ロ) 供給電気方式、供給電圧および周波数

a 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 ボルトとします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技

術上やむを得ない場合には、または交流3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

b 周波数は、以下のとおりといたします。

標準周波数 60 ヘルツ

(ハ) 最大需要容量

最大需要容量が6キロボルトアンペア未満であることの決定は、負荷の実情に応じてお客さまと取次店との協議によって行います。

(ニ) 料金の算定方法

a 最低料金

最低料金は、別添の「料金一覧表」に定めた値を適用し算定します。

b 電力量料金

電力量料金は、その1月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します

ロ 低圧電灯プラン2型

(イ) 適用範囲

電灯または小型機器を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

a 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。

b 1 需要場所において動力契約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契約とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、小売電気事業者および当該電力会社の供給設備の状況等から小売電気事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めたときは、aに該当し、かつb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、小売電気事業者または当該電力会社は、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。

(ロ) 供給電気方式、供給電圧および周波数

a 供給電気方式および供給電圧は、交流単相3線式標準電圧100ボルトおよび200ボルトといたします。ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上または小売電気事業者の供給設備の都合でやむをえない場合には、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3相3線式標準電圧200ボルトとすることがあります。

b 周波数は、以下のとおりといたします。

標準周波数 60 ヘルツ

(ハ) 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

(ニ) 契約容量

a 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、負荷設備の増減があった場合その他の事情により、引き継いだ契約容量の値が適正でないと取次店が判断した場合は、契約容量は、契約負荷設備の総容量（入力といたします。なお、出力で表示されている場合等は、各契約負荷設備ごとに別表3. 負荷設備の入力換算容量によって換算するものといたします。）に次の係数を乗じてえた値とし、差込口の数と電気機器の数が異なる場合等特別の事情がある場合は、別表4. 契約負荷設備の総容量の算定によって総容量を定めます。

最初の6キロボルトアンペアにつき	95 パーセント
次の14キロボルトアンペアにつき	85 パーセント

次の 30 キロボルトアンペアにつき	75 パーセント
50 キロボルトアンペアをこえる部分につき	65 パーセント

- b お客さまが契約主開閉器により契約容量を定めることを希望される場合には、契約容量は、a にかかわらず、契約主開閉器の定格電流 にもとづき、別表 5. 契約容量および契約電力の算定方法により算定された値といたします。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、取次店および小売電気事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

(ホ) 料金の算定方法

a 基本料金

基本料金は、別添の「料金一覧表」に定めた値を適用し算定します。まったく電気を使用しない場合の基本料金は、半額といたします。

b 電力量料金

電力量料金は、その 1 月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します。

(2) 低圧動力

イ. 適用範囲

動力を使用する需要で、次のいずれにも該当するものに適用いたします。

(イ) 契約電力が原則として 50 キロワット未満であること。

(ロ) 1 需要場所において電灯とあわせて契約する場合は、最大需要容量（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。）または契約容量（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。）と契約電力との合計が 50 キロワット未満であること。

ただし、1 需要場所において電灯とあわせて契約する場合で、お客さまが希望され、かつ、お客さまの電気の使用状態、小売電気事業者の供給設備の状況等から小売電気事業者が技術上または経済上低圧での電気の供給が適当と認めるときは、(イ)に該当し、かつ、(ロ)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、小売電気事業者または当該電力会社は、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。

ロ. 供給電気方式、供給電圧および周波数

(イ) 供給電気方式および供給電圧は、交流 3 相 3 線式標準電圧 200 ボルトといたします。

ただし、供給電気方式および供給電圧については、技術上やむをえない場合には、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 ボルトとすることがあります。

(ロ) 周波数は、以下のとおりといたします。

標準周波数 60 ヘルツ

ハ. 契約負荷設備

契約負荷設備をあらかじめ設定していただきます。

二. 契約電力

(イ) 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力の値を引き継ぐものとします。ただし、負荷設備の増減があった場合その他の事情により、引き継いだ契約電力の値が適正でない取次店が判断した場合は、契約電力は、契約負荷設備の各入力（出力で表示されている場合等は、別表 3. 負荷設備の入力換算容量によって換算するものといたします。）についてそれぞれ次の a の係数を乗じてえた値の合計に b の係数を乗じてえた値とし、電気機器の試験用に電気を使用される場合等特別な事情がある場合は、その回路において使用される最大電流を制限できるしゃ断器その他の適当な装置をお客さまに施設していただき、その容量を当該回路において使用される契約負荷設備の入力とみなします。この場合、その容量は別表 5. 契約容量および

契約電力の算定方法に準じて算定し、bの係数を乗じないものといたします。

a 契約負荷設備のうち

最大の入力のものから	最初の 2 台の入力につき	100 パーセント
	次の 2 台の入力につき	95 パーセント
	上記以外のもの入力につき	90 パーセント

b aによってえた値の合計のうち

最初の6キロワットにつき	100 パーセント
次の 14 キロワットにつき	90 パーセント
次の 30 キロワットにつき	80 パーセント
50 キロワットをこえる部分につき	70 パーセント

(ロ) お客さまが契約主開閉器により契約電力を定めることを希望される場合には、契約電力は、(イ)にかかわらず、契約主開閉器の定格電流にもとづき、別表 5. 契約容量および契約電力の算定方法により算定された値といたします。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、小売電気事業者は、契約主開閉器が制限できる電流を、必要に応じて確認いたします。

ホ. 料金の算定方法

(イ) 基本料金

基本料金は、別添の「料金一覧表」に定めた値を適用し算定します。契約電力が 0.5 キロワットの場合の基本料金は、契約電力が 1 キロワットの場合の基本料金の半額といたします。また、まったく電気を使用しない場合の基本料金は半額といたします。

(ロ) 電力量料金

電力量料金は、その 1 月の使用電力量によって算定するものとし、別添の「料金一覧表」に定めた電力量料金単価を適用し算定します。

ヘ. その他

変圧器、発電設備等を介して、電灯または小型機器を使用することはできません。

別表 3. 負荷設備の入力換算容量

(北海道電力ネットワーク株式会社管内、東北電力ネットワーク株式会社管内、東京電力パワーグリッド株式会社管内、中部電力パワーグリッド株式会社管内、北陸電力送配電株式会社管内、関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内、九州電力送配電株式会社管内)

(1) 照明用電気機器

照明用電気機器の換算容量は、次のイ、ロ、ハおよびニによります。

イ けい光灯

	換 算 容 量	
	入力 (ボルトアンペア)	入力 (ワット)
高力率型	管灯の定格消費電力 (ワット) × 150 パーセント	管灯の定格消費電力 (ワット) × 125 パーセント
低力率型	管灯の定格消費電力 (ワット) × 200 パーセント	

ロ ネオン管灯

2次電圧 (ボルト)	換 算 容 量		
	入力 (ボルトアンペア)		入力 (ワット)
	高力率型	低力率型	
3,000	30	80	30

6,000	60	150	60
9,000	100	220	100
12,000	140	300	140
15,000	180	350	180

ハ スリムラインランプ

管の長さ (メートル)	換 算 容 量	
	入力 (ボルトアンペア)	入力 (ワット)
999 以下	40	40
1,149 以下	60	60
1,556 以下	70	70
1,759 以下	80	80
2,368 以下	100	100

ニ 水銀灯

出 力 (ワット)	換 算 容 量		
	入力 (ボルトアンペア)		入力 (ワット)
	高力率型	低力率型	
40 以下	60	130	50
60 以下	80	170	70
80 以下	100	190	90
100 以下	150	200	130
125 以下	160	290	145
200 以下	250	400	230
250 以下	300	500	270
300 以下	350	550	325
400 以下	500	750	435
700 以下	800	1,200	735
1,000 以下	1,200	1,750	1,005

(2) 誘導電動機

イ 単相誘導電動機

(イ) 出力が馬力表示の単相誘導電動機の換算容量 (入力 [キロワット]) は、換算率 100.0 パーセントを乗じたものといたします。

(ロ) 出力がワット表示のものは、次のとおりといたします。

出 力 (ワット)	換 算 容 量		
	入力 (ボルトアンペア)		入力 (ワット)
	高力率型	低力率型	
35 以下	—	160	出力(ワット)×
45 以下	—	180	
65 以下	—	230	

100 以下	250	350	133.0 パーセント
200 以下	400	550	
400 以下	600	850	
550 以下	900	1,200	
750 以下	1,000	1,400	

ロ 3 相誘導電動機

換 算 容 量 (入 力 [キ ロ ワ ッ ト])
出力(馬力) × 93.3 パーセント
出力(キロワット) × 125.0 パーセント

(3) レントゲン装置

レントゲン装置の換算容量は、次によります。なお、レントゲン装置が2以上の装置種別を兼ねる場合は、いずれか大きい換算容量といたします。

装置種別 (携帯型および移動型を含みます)	最高定格管電圧 (キロボルトピーク)	管電流 (短時間定格電流) (ミリアンペア)	換算容量(入力) (キロボルトアンペア)
治療用装置			定格1次最大入力 (キロボルトアンペア) の値といたします。
診察用装置	95キロボルトピーク以下	20 ミリアンペア以下	1
		20 ミリアンペア超過 30 ミリアンペア以下	1.5
		30 ミリアンペア超過 50 ミリアンペア以下	2
		50 ミリアンペア超過 100 ミリアンペア以下	3
		100 ミリアンペア超過 200 ミリアンペア以下	4
		200 ミリアンペア超過 300 ミリアンペア以下	5
		300 ミリアンペア超過 500 ミリアンペア以下	7.5
		500 ミリアンペア超過 1,000 ミリアンペア以下	10
	95キロボルトピーク超過 100キロボルトピーク以下	200 ミリアンペア以下	5
		200 ミリアンペア超過 300 ミリアンペア以下	6
		300 ミリアンペア超過 500 ミリアンペア以下	8
		500 ミリアンペア超過 1,000 ミリアンペア以下	13.5
	100キロボルトピーク超過 125キロボルトピーク以下	500 ミリアンペア以下	9.5
		500 ミリアンペア超過 1,000 ミリアンペア以下	16
		125キロボルトピーク超過	500 ミリアンペア以下

	150キロボルトピーク以下	500 ミリアンペア超過 1,000 ミリアンペア以下	19.5
蓄電器放電式	コンデンサ容量	0.75 マイクロファラッド以下	1
		0.75 マイクロファラッド超過 1.5 マイクロファラッド以下	2
診察用装置		1.5 マイクロファラッド超過 3 マイクロファラッド以下	3

(4) 電気溶接機

電気溶接機の換算容量は、次の算式によって算定された値といたします。

イ 日本工業規格に適合した機器(コンデンサ内蔵型を除きます。)の場合

入力(キロワット) = 最大定格 1 次入力(キロボルトアンペア) × 70 パーセント

ロ イ以外の場合

入力(キロワット) = 実測した 1 次入力(キロボルトアンペア) × 70 パーセント

(5) その他

イ (1), (2), (3)および(4)によることが不相当と認められる電気機器の換算容量(入力)は、実測した値を基準としてお客さまと取次店との協議によって定めます。ただし、特別の事情がある場合は、定格消費電力を換算容量(入力)とすることがあります。

ロ 動力と一体をなし、かつ、動力を使用するために直接必要であって欠くことができない表示灯は、動力とあわせて1 契約負荷設備として契約負荷設備の容量(入力)を算定いたします。

ハ 予備設備であることが明らかな電気機器については、契約負荷設備の容量の算定の対象といたしません。

別表 4-1. 契約負荷設備の総容量の算定

(北海道電力ネットワーク株式会社管内、東北電力ネットワーク株式会社管内、東京電力パワーグリッド株式会社管内、中部電力パワーグリッド株式会社管内、北陸電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内)

(1) 差込口の数と電気機器の数が異なる場合は、次によって算定された値にもとづき、契約負荷設備の総容量を算定いたします。

イ 電気機器の数が差込口の数を上回る場合

差込口の数に応じた電気機器の総容量(入力)といたします。この場合、最大の入力の電気機器から順次対象といたします。

ロ 電気機器の数が差込口の数を下回る場合

電気機器の総容量(入力)に電気機器の数を上回る差込口の数に応じて次によって算定した値を加えたものといたします。

(イ) 住宅、アパート、寮、病院、学校および寺院

1 差込口につき 50 ボルトアンペア

(ロ) (イ)以外の場合

1 差込口につき 100 ボルトアンペア

(2) 契約負荷設備の容量を確認できない場合は、同一業種の 1 回路当たりの平均負荷設備容量にもとづき、契約負荷設備の総容量(入力)を算定いたします。

別表 4-2. 契約負荷設備の総容量の算定

(関西電力送配電株式会社管内)

(1) 差込口の数と電気機器の数が異なる場合は、次によって算定された値にもとづき、契約負荷設備の総容量を算

定いたします。

イ 電気機器の数が差込口の数を上回る場合

差込口の数に応じた電気機器の総容量（入力）といたします。この場合、最大の入力の電気機器から順次対象といたします。

ロ 電気機器の数が差込口の数を下回る場合

電気機器の総容量（入力）に電気機器の数を上回る差込口の数に応じて次によって算定した値を加えたものといたします。

(イ) 住宅、アパート、寮、病院、学校および寺院

1 差込口につき 50 ボルトアンペア

(ロ) (イ)以外の場合

1 差込口につき 100 ボルトアンペア

(2) (1)により、契約負荷設備の総容量を算定することが不相当と認められる場合は、以下の表による負荷設備容量に単体 500 ボルトアンペア以上の小型機器容量を加算したものといたします。この場合、多灯式けい光灯は、管数にかかわらず1灯とし、コンセント、分岐ソケットおよびテーブルタップは、差込口の数を取付灯数に算入いたします。ただし、寮、アパート等は、建物構造を参考に協議決定いたします。

(単位：キロボルトアンペア)

取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量	
	住宅用	営工業用		住宅用	営工業用		住宅用	営工業用		住宅用	営工業用
10	1.4	1.7	42	4.2	4.7	74	5.3	6.2	106	6.4	7.6
12	1.7	2.0	44	4.3	4.8	76	5.4	6.3	108	6.5	7.7
14	2.1	2.4	46	4.3	4.9	78	5.5	6.3	110	6.6	7.8
16	2.5	2.8	48	4.4	5.0	80	5.5	6.4	112	6.6	7.9
18	2.7	3.0	50	4.5	5.1	82	5.6	6.5	114	6.7	8.0
20	3.0	3.2	52	4.6	5.2	84	5.7	6.6	116	6.8	8.1
22	3.1	3.3	54	4.6	5.3	86	5.7	6.7	118	6.9	8.2
24	3.2	3.5	56	4.7	5.3	88	5.8	6.8	120	6.9	8.3
26	3.3	3.6	58	4.8	5.4	90	5.9	6.9	122	7.0	8.4
28	3.4	3.7	60	4.8	5.5	92	5.9	7.0	124	7.1	8.5
30	3.5	3.9	62	4.9	5.6	94	6.0	7.1	126	7.1	8.5
32	3.6	4.0	64	5.0	5.7	96	6.1	7.2	128	7.2	8.6
34	3.8	4.2	66	5.0	5.8	98	6.2	7.3	130	7.3	8.7
36	3.9	4.3	68	5.1	5.9	100	6.2	7.4	132	7.3	8.8
38	4.0	4.5	70	5.2	6.0	102	6.3	7.4	134	7.4	8.9
40	4.1	4.6	72	5.3	6.1	104	6.4	7.5	136	7.5	9.0

取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量	
	住宅用	営工業用		住宅用	営工業用		住宅用	営工業用		住宅用	営工業用

138	7.5	9.1	178	8.9	10.9	218	10.3	12.7	258	11.7	14.6
140	7.6	9.2	180	9.0	11.0	220	10.4	12.8	260	11.8	14.7
142	7.7	9.3	182	9.1	11.1	222	10.5	12.9	262	11.9	14.8
144	7.8	9.4	184	9.1	11.2	224	10.5	13.0	264	11.9	14.8
146	7.8	9.5	186	9.2	11.3	226	10.6	13.1	266	12.0	14.9
148	7.9	9.5	188	9.3	11.4	228	10.7	13.2	268	12.1	15.0
150	8.0	9.6	190	9.4	11.5	230	10.8	13.3	270	12.1	15.1
152	8.0	9.7	192	9.4	11.6	232	10.8	13.4	272	12.2	15.2
154	8.1	9.8	194	9.5	11.6	234	10.9	13.5	274	12.3	15.3
156	8.2	9.9	196	9.6	11.7	236	11.0	13.6	276	12.4	15.4
158	8.2	10.0	198	9.6	11.8	238	11.0	13.7	278	12.4	15.5
160	8.3	10.1	200	9.7	11.9	240	11.1	13.7	280	12.5	15.6
162	8.4	10.2	202	9.8	12.0	242	11.2	13.8	282	12.6	15.7
164	8.5	10.3	204	9.8	12.1	244	11.2	13.9	284	12.6	15.8
166	8.5	10.4	206	9.9	12.2	246	11.3	14.0	286	12.7	15.8
168	8.6	10.5	208	10.0	12.3	248	11.4	14.1	288	12.8	15.9
170	8.7	10.6	210	10.0	12.4	250	11.4	14.2	290	12.8	16.0
172	8.7	10.6	212	10.1	12.5	252	11.5	14.3	292	12.9	16.1
174	8.8	10.7	214	10.2	12.6	254	11.6	14.4	294	13.0	16.2
176	8.9	10.8	216	10.3	12.7	256	11.7	14.5	296	13.1	16.3

取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量		取付灯数	負荷設備容量	
	住宅用	営業用		住宅用	営業用		住宅用	営業用		住宅用	営業用
298	13.1	16.4	324	14.0	17.6	350	14.9	18.8	376	15.8	20.0
300	13.2	16.5	326	14.1	17.7	352	15.0	18.9	378	15.9	20.0
302	13.3	16.6	328	14.2	17.8	354	15.1	19.0	380	16.0	20.1
304	13.3	16.7	330	14.2	17.9	356	15.1	19.0	382	16.0	20.2
306	13.4	16.8	332	14.3	17.9	358	15.2	19.1	384	16.1	20.3
308	13.5	16.9	334	14.4	18.0	360	15.3	19.2	386	16.2	20.4
310	13.5	16.9	336	14.4	18.1	362	15.3	19.3	388	16.3	20.5
312	13.6	17.0	338	14.5	18.2	364	15.4	19.4	390	16.3	20.6
314	13.7	17.1	340	14.6	18.3	366	15.5	19.5	392	16.4	20.7
316	13.7	17.2	342	14.7	18.4	368	15.6	19.6	394	16.5	20.8
318	13.8	17.3	344	14.7	18.5	370	15.6	19.7	396	16.5	20.9
320	13.9	17.4	346	14.8	18.6	372	15.7	19.8	398	16.6	21.0
322	14.0	17.5	348	14.9	18.7	374	15.8	19.9	400	16.7	21.1

別表4-3. 契約負荷設備の総容量の算定

(四国電力送配電株式会社管内)

差込口の数と電気機器の数が異なる場合は、次によって算定された値にもとづき、契約負荷設備の総容量を算

定いたします。

(1) 電気機器の数が差込口の数を上回る場合

差込口の数に応じた電気機器の総容量（入力）といたします。この場合、最大の入力の電気機器から順次対象といたします。

(2) 電気機器の数が差込口の数を下回る場合

電気機器の総容量（入力）に電気機器の数を上回る差込口の数に応じて次によって算定した値を加えたものといたします。

(イ) 住宅、アパート、寮、病院、学校および寺院

1 差込口につき 50 ボルトアンペア

(ロ) (イ)以外の場合

1 差込口につき 100 ボルトアンペア

別表 4-4. 契約負荷設備の総容量の算定

(九州電力送配電株式会社管内)

(1) 差込口の数と電気機器の数が異なる場合は、次によって算定された値にもとづき、契約負荷設備の総容量を算定いたします。

イ 電気機器の数が差込口の数を上回る場合

差込口の数に応じた電気機器の総容量（入力）といたします。この場合、最大の入力の電気機器から順次対象といたします。

ロ 電気機器の数が差込口の数を下回る場合

電気機器の総容量（入力）に、電気機器の数を上回る差込口の数に応じて次の（2）によって算定した値を加えたものといたします。

(2) 差込口に接続される電気機器の容量が確定していない場合は、次によって算定された値を、契約負荷設備の総容量といたします。

(イ) 住宅、アパート、寮、病院、学校および寺院

1 差込口につき 50 ボルトアンペア

(ロ) イ以外の場合

1 差込口につき 100 ボルトアンペア

別表 5. 契約容量および契約電力の算定方法

(北海道電力ネットワーク株式会社管内、東北電力ネットワーク株式会社管内、東京電力パワーグリッド株式会社管内、中部電力パワーグリッド株式会社管内、北陸電力送配電株式会社管内、関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内、九州電力送配電株式会社管内)

別表 2-1 および別表 2-2. 契約種別ごとの契約条件(1)低圧電灯ロ(二)b, または(2)動力二(ロ)の場合の契約容量または契約電力は、次により算定いたします。ただし、契約電力を算定する場合は、力率(100パーセントといたします。)を乗じます。

(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ボルトといたします。

(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

別表6. 離島ユニバーサルサービス調整単価算出係数等

項目		値
係数	α	1.0000
	β	0.0000
	γ	0.0000
離島基準燃料価格	X	52,500円
離島基準単価 (1キロワット時につき)		3厘

以上

最新更新日：2022年5月1日

・低圧電灯プラン1型（北海道電力ネットワーク株式会社管内、東北電力ネットワーク株式会社管内、東京電力パワーグリッド株式会社管内、中部電力パワーグリッド株式会社管内、北陸電力送配電株式会社管内、九州電力送配電株式会社管内）

エリア	基本料金							最低月額料金	電力量料金単価（燃料費調整額は除く）			その他条件
	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	60アンペア		1段階	2段階	3段階	
北海道電力ネットワーク株式会社管内	341.00 円	511.50 円	682.00 円	1,023.00 円	1,364.00 円	1,705.00 円	2,046.00 円	250.80 円	23.97 円/kWh	30.27 円/kWh	32.76 円/kWh	・下記段階ごとの使用電力量に対し、設定された電力量料金単価を適用。 1段階（0kWh-120kWh）、2段階（121kWh-280kWh）、3段階（281kWh以上） ・下記段階ごとの使用電力量に対し、設定された電力量料金単価を適用。 1段階（0kWh-120kWh）、2段階（121kWh-300kWh）、3段階（301kWh以上）
東北電力ネットワーク株式会社管内	330.00 円	495.00 円	660.00 円	990.00 円	1,320.00 円	1,650.00 円	1,980.00 円	261.80 円	18.57 円/kWh	25.33 円/kWh	28.21 円/kWh	
東京電力パワーグリッド株式会社管内	286.00 円	429.00 円	572.00 円	858.00 円	1,144.00 円	1,430.00 円	1,716.00 円	235.83 円	19.88 円/kWh	26.48 円/kWh	29.45 円/kWh	
中部電力パワーグリッド株式会社管内	286.00 円	429.00 円	572.00 円	858.00 円	1,144.00 円	1,430.00 円	1,716.00 円	258.50 円	21.06 円/kWh	25.54 円/kWh	27.37 円/kWh	
北陸電力送配電株式会社管内	242.00 円	363.00 円	484.00 円	726.00 円	968.00 円	1,210.00 円	1,452.00 円	181.37 円	17.84 円/kWh	21.72 円/kWh	22.38 円/kWh	
九州電力送配電株式会社管内	297.00 円	445.50 円	594.00 円	891.00 円	1,188.00 円	1,485.00 円	1,782.00 円	314.78 円	17.45 円/kWh	23.05 円/kWh	25.08 円/kWh	

・低圧電灯プラン1型（関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内）

エリア	最低料金	電力量料金単価（燃料費調整額は除く）			その他条件
		1段階	2段階	3段階	
関西電力送配電株式会社管内	341.02 円	20.31 円/kWh	25.79 円/kWh	28.27 円/kWh	・下記段階ごとの使用電力量に対し、設定された電力量料金単価を適用。 1段階（16kWh-120kWh）、2段階（121kWh-300kWh）、3段階（301kWh以上） ※最初の15kWhまでの電力量料金は最低料金に含む。
中国電力ネットワーク株式会社管内	337.36 円	20.77 円/kWh	27.45 円/kWh	28.46 円/kWh	
四国電力送配電株式会社管内	411.40 円	20.37 円/kWh	26.99 円/kWh	29.39 円/kWh	

・低圧電灯プラン2型（北海道電力ネットワーク株式会社管内、東北電力ネットワーク株式会社管内、東京電力パワーグリッド株式会社管内、中部電力パワーグリッド株式会社管内、北陸電力送配電株式会社管内、関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内、九州電力送配電株式会社管内）

エリア	基本料金単価	電力量料金単価（燃料費調整額は除く）			その他条件
		1段階	2段階	3段階	
北海道電力ネットワーク株式会社管内	341.00 円/kVA	23.97 円/kWh	30.27 円/kWh	32.76 円/kWh	・下記段階ごとの使用電力量に対し、設定された電力量料金単価を適用。 1段階（0kWh-120kWh）、2段階（121kWh-280kWh）、3段階（281kWh以上） ・下記段階ごとの使用電力量に対し、設定された電力量料金単価を適用。 1段階（0kWh-120kWh）、2段階（121kWh-300kWh）、3段階（301kWh以上）
東北電力ネットワーク株式会社管内	330.00 円/kVA	18.57 円/kWh	25.33 円/kWh	28.21 円/kWh	
東京電力パワーグリッド株式会社管内	286.00 円/kVA	19.88 円/kWh	26.48 円/kWh	29.45 円/kWh	
中部電力パワーグリッド株式会社管内	286.00 円/kVA	21.06 円/kWh	25.54 円/kWh	27.37 円/kWh	
北陸電力送配電株式会社管内	242.00 円/kVA	17.84 円/kWh	21.72 円/kWh	22.38 円/kWh	
関西電力送配電株式会社管内	396.00 円/kVA	17.91 円/kWh	21.20 円/kWh	23.19 円/kWh	
中国電力ネットワーク株式会社管内	407.00 円/kVA	18.08 円/kWh	24.17 円/kWh	25.07 円/kWh	
四国電力送配電株式会社管内	374.00 円/kVA	16.96 円/kWh	22.49 円/kWh	24.48 円/kWh	
九州電力送配電株式会社管内	297.00 円/kVA	17.45 円/kWh	23.05 円/kWh	25.08 円/kWh	

・低圧動力プラン（北海道電力ネットワーク株式会社管内、東北電力ネットワーク株式会社管内、東京電力パワーグリッド株式会社管内、中部電力パワーグリッド株式会社管内、北陸電力送配電株式会社管内、関西電力送配電株式会社管内、中国電力ネットワーク株式会社管内、四国電力送配電株式会社管内、九州電力送配電株式会社管内）

エリア	基本料金単価	電力量料金単価（燃料費調整額は除く）	
		夏季	その他季
北海道電力ネットワーク株式会社管内	1,049.07 円/kW	19.75 円/kWh	19.75 円/kWh
東北電力ネットワーク株式会社管内	865.74 円/kW	22.30 円/kWh	20.26 円/kWh
東京電力パワーグリッド株式会社管内	794.44 円/kW	21.79 円/kWh	19.86 円/kWh
中部電力パワーグリッド株式会社管内	814.81 円/kW	21.49 円/kWh	19.55 円/kWh
北陸電力送配電株式会社管内	896.29 円/kW	16.29 円/kWh	15.07 円/kWh
関西電力送配電株式会社管内	906.48 円/kW	16.29 円/kWh	14.56 円/kWh
中国電力ネットワーク株式会社管内	763.88 円/kW	19.86 円/kWh	17.82 円/kWh
四国電力送配電株式会社管内	896.29 円/kW	19.55 円/kWh	17.92 円/kWh
九州電力送配電株式会社管内	845.37 円/kW	19.35 円/kWh	17.72 円/kWh