

eClear 取引細則（BG 渡し） Ver 1.2

eClear 取引細則（BG 渡し）（以下「本細則」という。）は、eClear 一般規約（以下「本規約」という。）が定める本サービスのうち、当社と利用者が締結する個別契約における受渡方法が BG 渡しである取引（以下「本サービス（BG 渡し取引）」という。）に適用される。なお、本細則に定めるもののほか、本細則上で使用される用語の定義は、本規約に定める。

第1条 （対象取引）

1. 本サービス（BG 渡し取引）において取り扱われる取引パターン（以下「対象取引」という。）は、以下の表に示すものとする。

本サービス	利用者買い (BG)				利用者売り (BG)			
	反対取引	取引相手方売り (TOCOM)	取引相手方売り (EEX)	取引相手方売り (BG)	n/a	取引相手方買い (TOCOM)	取引相手方買い (EEX)	取引相手方買い (BG)

2. 表中の用語は以下の通り定義する。
 - (1) 利用者買い（BG）：利用者が、受渡方法が BG 渡しの電力現物取引において買主となる取引
 - (2) 利用者売り（BG）：利用者が、受渡方法が BG 渡しの電力現物取引において売主となる取引
 - (3) 取引相手方買い（TOCOM）：取引相手方が、TOCOM クリアリングを利用した電力先物取引において買主となる取引
 - (4) 取引相手方売り（TOCOM）：取引相手方が、TOCOM クリアリングを利用した電力先物取引において売主となる取引
 - (5) 取引相手方買い（EEX）：取引相手方が、EEX クリアリングを利用した電力先物取引において買主となる取引
 - (6) 取引相手方売り（EEX）：取引相手方が、EEX クリアリングを利用した電力先物取引において売主となる取引
 - (7) 取引相手方買い（BG）：取引相手方が、受渡方法が BG 渡しの電力現物取引において買主となる取引
 - (8) 取引相手方売り（BG）：取引相手方が、受渡方法が BG 渡しの電力現物取引において売主となる取引
 - (9) 取引相手方買い（JEPX）：取引相手方が、受渡方法が JEPX 渡しの電力現物取引において買主となる取引
 - (10) 取引相手方売り（JEPX）：取引相手方が、受渡方法が JEPX 渡しの電力現物取引において売主となる取引（本サービス（BG 渡し取引）の対象外）
3. 本サービス（BG 渡し取引）で取り扱うプライシング、エリア及び時間帯は以下の通りとする。
 - (1) プライシング：固定価格及び/又は燃料調整費付価格
 - (2) エリア：北海道電力ネットワーク株式会社、東北電力ネットワーク株式会社、東京電力パワーグリッド株式会社、中部電力パワーグリッド株式会社、北陸電力送配電株式会社、関西電力送配電株式会社、中国電力ネットワーク株式会社、四国電力送配電株式会社及び九州電力送配電株式会社の供給区域（但し、電気事業法（昭和 39 年法律第 170 号、その後の改正を含む。）第

2条第1項第8号に定める「離島等」を除く。）

(3) 時間帯：ベースロード及びピークロード

第2条 (受給方法)

1. 本サービス（BG 渡し取引）を通じて行われる給電及び受電を「本電力受給（BG 渡し取引）」という。
2. 本電力受給（BG 渡し取引）は、BG 渡しの方法によって行う。
3. 当社および利用者のうち、売主は、個別契約で定められた給電エリアにおいて給電者となり、買主は同じく個別契約で定められた受電エリアにおいて受電者となる。
4. 給電者は、自己所有の発電設備の発生電力や別途調達した電力を、個別契約の規定に従い、給電エリアで給電し、受電者は、個別契約の規定に従い、受電エリアで受電する。

第3条 (給電義務、受電義務及び支払義務)

1. 給電者は、個別契約、託送供給等約款及びその他受電者又は当該一般送配電事業者等との合意文書に定める条件に従って受電者に対し電力を供給する義務を負う。
2. 受電者は、給電者が個別契約、託送供給等約款及びその他受電者又は当該一般送配電事業者等との合意文書に定める条件に従って受電者に供給した電力を受電する。
3. 受電者は、個別契約の条件に従い給電者に対し、本電力受給（BG 渡し取引）にかかる「電力量料金」（個別契約ごとの毎月の受給電力量に、対応する個別契約にて定める電力量料金単価を乗じた金額のことをいう。）を支払う義務を負う。

第4条 (受給電力量の算定)

1. 受給電力量は、個別契約に基づき、個別契約ごとに算定する。また、受給電力量とは、実受給の1時間前までに広域機関に提出された需要・調達計画及び発電・販売計画上の電力量に基づき算出される。
2. 当社及び利用者間で複数の個別契約が締結される場合において、受給日（個別契約に基づき電力の受給を行うべき日をいう。）に当事者間で受給された電力量が計画値不整合等の発生により、これらの個別契約に基づき受給すべき電力量の合計に充たない場合、受給された電力量は、最後に締結された個別契約の電力量に優先的に割り当て、余剰がある場合には順次それより前に締結された他の個別契約の電力量に割り当てて、各個別契約に基づく義務違反の有無を判断するものとする。

第5条 (電力量料金)

1. 電力量料金は、暦月ごとに算定し、その端数は四捨五入する。また、各暦月の電力量料金の合計額にかかる消費税等相当額は別途徴収する。
2. 本細則及び個別契約において、「消費税等相当額」とは、消費税法の規定により課される消費税及び地方税法の規定により課される地方消費税に相当する金額をいう。消費税等相当額の単位は1円とし、その端数は切り捨てる。

第6条 (CO2 排出量)

当社の、当該年度における排出係数は、現物取引の売主となった全ての利用者から報告を受けた排

出係数の加重平均値とする。

第7条 (支払)

1. 個別契約で定める受給期間中、毎月1日から当該月末日までの期間の本電力受給（BG渡し取引）にかかる料金の支払義務は、受給地点にてなされる電力の引渡しの際に発生する。
2. 給電者は前項に応じた当該月の電力量料金を記載した請求書を翌月の初日から 3 営業日（銀行法（昭和 56 年法律第 59 号、その後の改正を含む。）に基づく銀行の休日を除いた日をいう。以下同じ。）以内に受電者に発行し、受電者は以下に定める期日までに、給電者の指定する銀行口座に送金する方法により電力量料金を支払う。受電者は、請求書に記載された消費税等相当額をあわせて支払う。また、振込手数料は受電者がこれを負担するものとする。
 - (1) 受電者が利用者の場合：電力受渡月の翌月第 8 営業日
 - (2) 受電者が当社の場合：電力受渡月の翌月末日（非営業日の場合は、前営業日。）
3. 請求内容について疑義が生じた場合は、給電者及び受電者が誠意をもって協議の上これを解決するものとし、解決後、速やかに請求及び支払い手続きを行う。
4. 前二項の支払いが所定の期日までに行われないう場合、受電者は期日の翌日から支払いの日までを対象とし、請求額に対して年率 14 パーセントの割合による延滞料金（利息は単利とし、円未満の端数は切り捨てる。）を給電者に支払う。なお、この場合の計算方法は、年 365 日の日割計算とする。

第8条 (個別契約・本細則の変更)

1. 当社は、自らが必要と判断した場合、利用者の承諾を得ることなく、本細則の追加、変更又は削除（以下、本条において「変更等」という。）を随時行うことができる。なお、変更等を行う場合には、当該変更等の内容を管理者に対して事前に通知するものとするが、変更等が利用者に不利益を与えるものではないときは、事前の通知は不要とする。
2. 締結済みの個別契約については、契約締結時点における本細則の内容が参照されるものとし、それを変更する場合には、当社及び利用者が記名押印又は署名した別途書面により変更契約を締結するものとする。

eClear Transaction Regulations (BG Delivery) Ver. 1.2

The eClear Transaction Regulations (BG Delivery) (the "Regulations") shall apply to the Services provided under the eClear General Terms and Conditions (the "Terms and Conditions") where the delivery method specified in the Individual Contract entered into between the Company and the User is the BG Delivery (the "Services (BG Delivery Transaction)"). Unless otherwise defined in the Regulations, the definitions of terms used herein shall conform to those provided in the Terms and Conditions.

Article 1. (Applicable Transaction)

1. The transaction patterns handled under the Services (BG Delivery Transaction) (the "Applicable Transaction") shall be as indicated in the following table.

Services	User's Purchase (BG)				User's Sales (BG)			
	Back-to-Back Transaction	Counterparty's Sales (TOCOM)	Counterparty's Sales (EEX)	Counterparty's Sales (BG)	n/a	Counterparty's Purchase (TOCOM)	Counterparty's Purchase (EEX)	Counterparty's Purchase (BG)

2. The terms used in the table shall be defined as follows:
- (1) User's Purchase (BG): Transaction where the User becomes the purchaser in a physical power transaction through the BG Delivery.
 - (2) User's Sales (BG): Transaction where the User becomes the supplier in a physical power transaction through the BG Delivery.
 - (3) Counterparty's Purchase (TOCOM): Transaction where the Counterparty becomes the purchaser in a power futures transaction using TOCOM clearing.
 - (4) Counterparty's Sales (TOCOM): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a power futures transaction using TOCOM clearing.
 - (5) Counterparty's Purchase (EEX): Transaction where the Counterparty becomes the purchaser in a power futures transaction using EEX clearing.
 - (6) Counterparty's Sales (EEX): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a power futures transaction using EEX clearing.
 - (7) Counterparty's Purchase (BG): Transaction where the Counterparty becomes the purchaser in a physical power transaction through the BG Delivery.
 - (8) Counterparty's Sales (BG): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a physical power transaction through the BG Delivery.
 - (9) Counterparty's Purchase (JEPX): Transaction where the Counterparty becomes the purchaser in a physical power transaction through the JEPX Delivery.
 - (10) Counterparty's Sales (JEPX): Transaction where the Counterparty becomes the supplier in a physical power transaction through the JEPX Delivery (not applicable to this Services (BG Delivery Transaction)).
3. The pricing, areas, and time periods handled under the Services (BG Delivery Transaction) shall be as follows:
- (1) Pricing: Fixed price and/or Fuel Surcharge-based Price.
 - (2) Areas: The supply areas of Hokkaido Electric Power Network, Inc., Tohoku Electric Power Network Co., Inc., TEPCO Power Grid, Inc., Chubu Electric Power Grid Co., Inc., Hokuriku Electric Power Transmission & Distribution Co., Kansai Transmission and Distribution, Inc., Chugoku Electric Power

[Sample Translation/Reference Purpose Only]

Transmission & Distribution Co., Inc., Shikoku Electric Power Transmission & Distribution Co., Inc. and Kyushu Electric Power Transmission and Distribution Co., Inc. (excluding "isolated islands, etc." as defined in Article 2, Paragraph 8 of the Electricity Business Act (Act No. 170 of 1964, including subsequent amendments)).

- (3) Time Periods: Baseload and Peakload.

Article 2. (Electricity Supply and Receipt Method)

1. The electricity supply and receipt conducted through the Services (BG Delivery Transaction) shall be referred to as the Electricity Supply and Receipt (BG Delivery Transaction).
2. The Electricity Supply and Receipt (BG Delivery Transaction) shall be carried out using the BG Delivery method.
3. Among the Company and the User, the supplier shall act as the supplier in the supply area specified in the Individual Contract, and the purchaser shall act as the recipient in the receipt area similarly specified.
4. The supplier shall supply electricity generated by their own facilities or procured separately in the supply area in accordance with the provisions of the Individual Contract, and the recipient shall receive the electricity in the receipt area under the same provisions.

Article 3. (Obligations of Supply, Receipt, and Payment)

1. The supplier shall be obligated to supply electricity to the recipient in accordance with the conditions set forth in the Individual Contract, the wheeling supply terms, and other agreements with the recipient or the relevant TSO.
2. The recipient shall be obligated to receive the electricity supplied by the supplier in accordance with the conditions set forth in the Individual Contract, the wheeling supply terms, and other agreements with the supplier or the relevant TSO.
3. The recipient shall be obligated to pay the supplier on a monthly basis the "Electricity Volume Fee" (calculated by multiplying the electricity volume of the relevant month under the Individual Contract by the unit price stipulated in the same contract) in accordance with the terms of the Individual Contract.

Article 4. (Calculation of the Electricity Supply and Receipt Volume)

1. The electricity supply and receipt volume shall be calculated for each Individual Contract based on the provisions of the Individual Contract. The electricity supply and receipt volume is calculated based on the electricity volume outlined in the Recipient's Plan and the Supplier's Plan submitted to the OCCTO up to one hour before the actual supply and receipt.
2. If multiple Individual Contracts are concluded between the Company and the User, and the electricity volume supplied and received between the parties on the supply and receipt date (meaning the date on which electricity supply and receipt should occur under the Individual Contract) is insufficient to meet the total electricity volume to be supplied and received under these Individual Contracts due to incorrect Recipient's Plan and/or the Supplier's Plan or other occurrences, the supplied and received electricity volume shall be allocated with priority to the electricity volume of the most recently concluded Individual Contract. Any surplus shall subsequently be allocated to the electricity volumes of other Individual Contracts concluded earlier in order to

determine whether obligations under each Individual Contract have been violated.

Article 5. (Electricity Volume Fee)

1. The Electricity Volume Fee shall be calculated on a monthly calendar basis, and fractions of amounts shall be rounded off. Additionally, consumption tax and other equivalent taxes on the total monthly electricity charges shall be collected separately.
2. In the Regulation and Individual Contracts, "consumption tax and other equivalent taxes" refer to the amount equivalent to the consumption tax imposed under the provisions of the Consumption Tax Act and the local consumption tax imposed under the provisions of the Local Tax Act. The unit of consumption tax and other equivalent taxes is set at 1 yen, with any fraction discarded.

Article 6. (CO2 Emissions)

The emission factor of the Company for the relevant fiscal year shall be the weighted average value of the emission factors reported by all Users who act as suppliers in physical power transactions during that year.

Article 7. (Payment)

1. During the supply period specified in the Individual Contract, the payment obligation for the fees related to the Electricity Supply and Receipt (BG Delivery Transaction), corresponding to the period from the 1st to the last day of each month, arises upon the delivery of electricity at the supply point.
2. The supplier shall issue an invoice to the recipient for the electricity fees for the relevant month within three business days from the 1st day of the following month. The recipient shall pay the electricity fees to the bank account designated by the supplier by the deadlines specified below. The recipient shall also pay the amount equivalent to consumption tax, etc., indicated on the invoice. Bank transfer fees shall be borne by the recipient.
 - (1) If the recipient is the User: by the 8th business day of the month following the month of electricity delivery.
 - (2) If the recipient is the Company: by the end of the month following the month of electricity delivery (if the end of the month falls on a non-business day, the previous business day).
3. In case of any doubts regarding the invoice content, the supplier and recipient shall resolve the issue through good-faith discussions and promptly carry out the invoicing and payment procedures once the matter is resolved.
4. If the payment under the preceding two paragraphs is not made by the specified deadline, the recipient shall pay to the supplier a late payment fee at an annual rate of 14% on the invoiced amount for the period from the day after the deadline until the payment date (calculated on a simple interest basis, with fractions less than one yen discarded). In such cases, the calculation method shall be based on 365 days per year, prorated daily.

Article 8. (Amendments to Individual Contracts and these Regulations)

1. The Company may, at its discretion, make additions, changes, or deletions (the "Modifications") to these rules without obtaining the consent of the User. However, if the Modifications are not disadvantageous to the User, prior notification to the Administrator is not required.
2. For existing Individual Contracts, the content of the rules at the time of contract conclusion shall be referenced. If Modifications are necessary, a modification contract shall be executed in writing and signed or sealed by

[Sample Translation/Reference Purpose Only]

both the Company and the User.