資料３－３

託送供給等約款の変更認可申請について

2023年12月20日

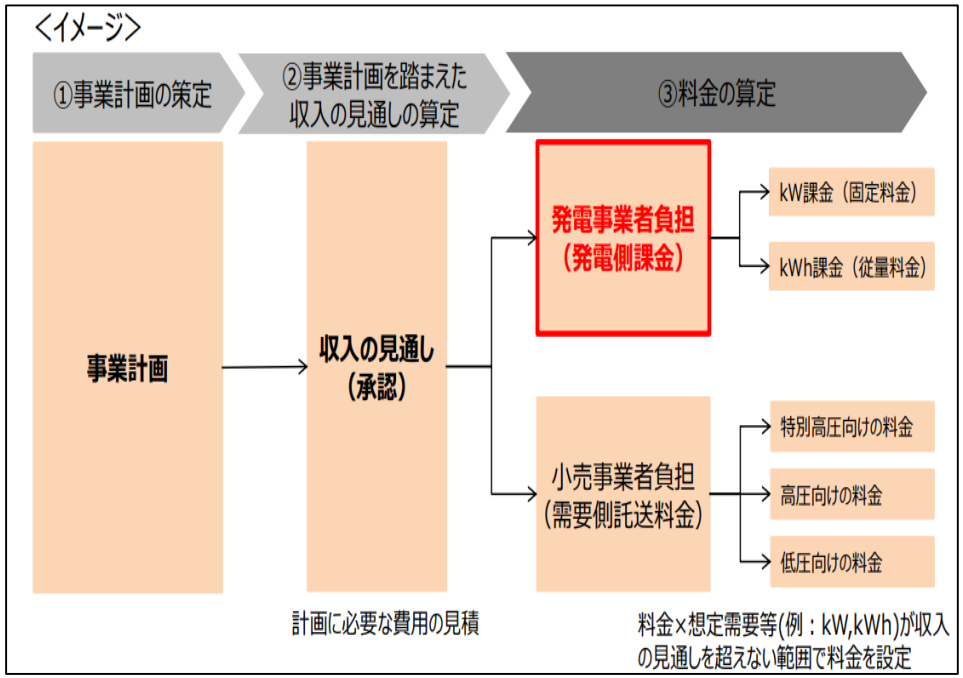
東京電力パワーグリッド株式会社

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

1．はじめに

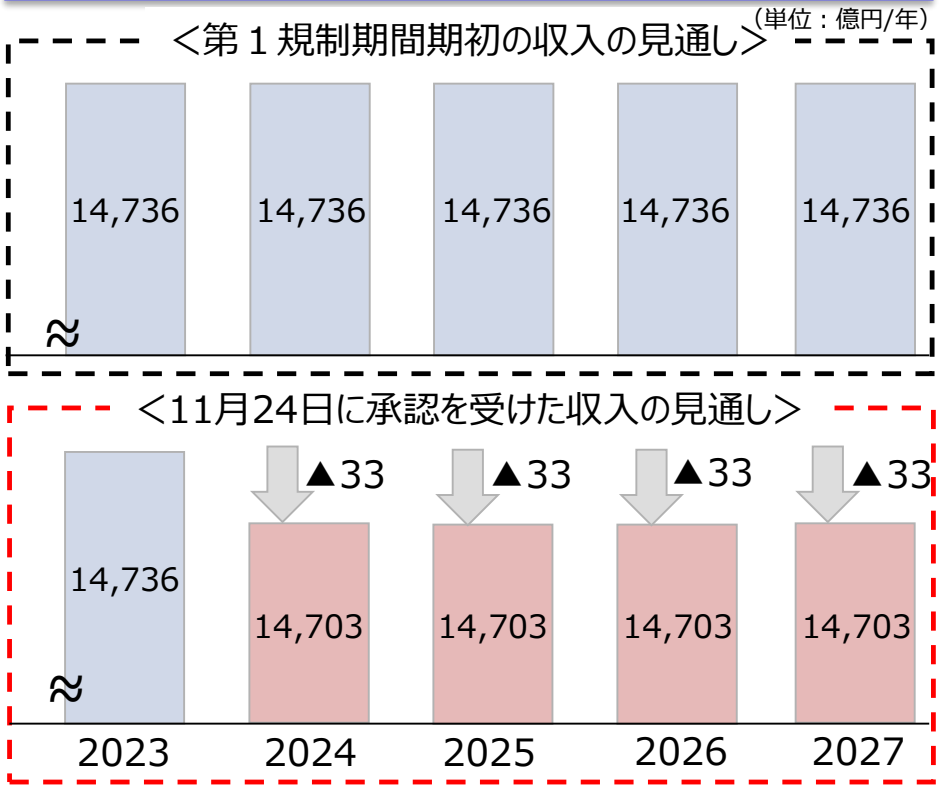
- 当社は、2024年度から発電側課金制度が導入され料金体系の見直しが必要となることを踏まえ、「託送供給等に係る収入の見通し」（以下、収入の見通し）の変更承認申請を実施し、2023年11月24日に経済産業大臣の承認をいただきました。
- この度、経済産業大臣に変更認可申請を行った託送供給等約款においても、「発電側課金制度の導入」・「収入の見通しの変更」を踏まえ、発電側託送供給料金単価の設定および需要側託送供給料金単価や供給条件の見直しを行いました。

レベニューキャップ制度と発電側課金制度の関係



<2023年7月18日 第46回料金制度専門会合 資料４より抜粋>

収入の見通しの変更



<2023年9月29日 当社プレスリリース別紙より抜粋>

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

2．発電側および需要側（電圧別）の収入の見通し

- 承認をいただいた収入の見通し14,703億円/年を、経済産業省令※に基づき発電側と需要側の各電圧に配分した結果、1kWhあたりの平均単価は下表のとおりとなりました。

※一般送配電事業託送供給等約款料金算定規則（以下、「料金算定規則」）

＜1kWhあたりの平均単価等＞

		収入の見通し（億円/年）	前提需要等※1（GWh/年）	改定単価※2（円/kWh）	現行単価※3（円/kWh）	差引（円/kWh）	改定率※4
発電側		1,109	222,460	**0.50**	–	–	–
需要側	特別高圧	1,533	74,918	**2.05**	2.40	▲0.35	▲14.6%
	高圧	3,576	94,617	**3.78**	4.24	▲0.46	▲10.8%
	低圧	8,485	98,945	**8.58**	9.02	▲0.44	▲4.9%
	全電圧計	13,594	268,480	**5.06**	5.49	▲0.43	▲7.8%

※1　需要側については、期初から変更なし。
※2　収入の見通し（2023年11月24日承認値）を電力量で除して算定した平均単価（税抜）。
　　（2024年度から2027年度までの4年間の平均値）
※3　収入の見通し（2022年12月23日承認値）を電力量で除して算定した平均単価（税抜）。
※4　現行単価に対する改定単価の増減比率。

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

3．発電側託送供給料金の設定

- 発電側託送供給料金は、料金算定規則等に基づき、基本料金で回収する費用と電力量料金で回収する費用が等しくなるように系統連系受電サービス料金単価を設定いたしました。
- また、効率的な送配電投資やより公平な費用負担とすることを目的とした系統設備効率化割引を設定いたしました。
  ※系統設備効率化割引の設定により需要地近接性評価割引は廃止いたしました。

（単位：円/kW,円/kWh）

系統連系受電サービス料金	基本料金単価	電力量料金単価
本土の発電者さま	87.01	0.28
離島の発電者さま	79.85	0.28

※消費税等相当額を含む。

（単位：円/kW）

系統設備効率化割引（割引区分）		割引単価
割引A	A-1	30.86
	A-2 (受電電圧が標準電圧140,000Vをこえる場合)	5.72
	A-2 (受電電圧が標準電圧140,000V以下の場合)	11.44
	A-3 (受電電圧が標準電圧140,000Vをこえる場合)	2.86
	A-3 (受電電圧が標準電圧140,000Vを以下場合)	5.72
割引B	B-1	48.99
	B-2	17.80

※消費税等相当額を含む。

系統設備効率化割引の対象変電所等の一例		
割引区分	割引対象変電所等	箇所数
A-1	上野変電所、青梅変電所、北多摩変電所、新所沢変電所、新飯能変電所、新秦野変電所、東山梨変電所　他	24箇所
A-2	多摩変電所、上尾変電所、新新田変電所、北熊谷変電所、北与野変電所、港北変電所　他	20箇所
A-3	江東変電所、新今市開閉所、新栃木変電所、新古河変電所、北葛飾変電所、中相模変電所　他	9箇所
B-1	葵町変電所、青戸変電所、青葉町変電所、学園都市変電所、秋ヶ瀬変電所、朝霞変電所、旭台変電所、茜浜変電所、我孫子変電所、愛川変電所、青木町変電所　他	630箇所
B-2	阿佐ヶ谷変電所、池尻変電所、牛込変電所、宇都宮変電所、天川変電所、牛谷変電所、吾野変電所、吾妻町変電所、足柄変電所、厚木変電所、飯田町変電所、熱海変電所　他	363箇所

※基幹系変電所等数（割引なしを含む）計87箇所
　配電用変電所数（割引なしを含む）計1,412箇所

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

４．需要側託送供給料金単価の見直し①（単価設定の考え方）

- 発電側課金制度導入に伴う収入の見通しの変更および発電側への配分により、需要側に配分される収入の見通しは減少となります。
- 需要側託送供給料金単価は、電圧別に配分された収入の見通しに基づき、「安定供給」「再エネ導入促進」「低廉な託送供給料金」に資するよう基本料金によるご負担比率を高めて設定いたしました。

考え方
【安定供給】 ・事業計画達成に必要な投資を行い、安定供給を持続するため、電力量の推移に左右されない固定的なご負担による安定的な費用回収が必要。
【再エネ導入促進】 ・託送料金の基本料金の比率を高め、電力量料金単価を低位とすることで、小売電気事業者に上げDR等の創意工夫に取り組んでいただきやすくなり、再エネ有効活用の環境整備となる。
【低廉な託送供給料金】 ・契約電力の範囲で効率的に電気をお使いいただくインセンティブを高めることで、設備の高稼働化・効率的な設備形成を通じた低廉な託送供給料金に繋がる。

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

4．需要側託送供給料金単価の見直し②（主な料金単価）

● 前頁の考え方を踏まえ、需要側託送供給料金の基本料金単価を据え置き、電力量料金単価に値下げ影響を反映いたしました。具体的な料金単価、また、基本料金による回収比率※は下表のとおりです。

※想定料金収入（割引等控除後）に占める基本料金収入（定額料金及び予備送電サービスに係る料金等含む）の比率。

＜料金単価（抜粋）＞

（単位：円/kW,円/kWh）

			基本料金単価	電力量料金単価
標準接続送電サービス料金	特別高圧		423.39（±0.00）	0.91（▲0.42）
	高圧		653.87（±0.00）	1.84（▲0.53）
	低圧（動力）	実量制契約	731.97（±0.00）	4.54（▲0.66）
		主開閉器契約	461.14（±0.00）	
	低圧（電灯）	実量制契約	230.67（±0.00）	6.97（▲0.51）
		SB・主開閉器契約	152.24（±0.00）	

※消費税等相当額を含む。
※括弧内の値は現行の託送料金単価との比較。

＜基本料金による回収比率＞

		基本料金回収比率
特別高圧		59.3%（+8.7%）
高圧		55.8%（+6.1%）
低圧	動力	62.8%（+3.1%）
	電灯	24.7%（+1.2%）
	計	29.2%（+1.4%）

※括弧内の値は現行の基本料金による回収比率との比較。

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

5．約款規定の見直し

- 発電側課金制度が導入されるため、名称や支払方法等必要な規定を追加するとともに、供給条件に係る約款規定の見直しを行いました。

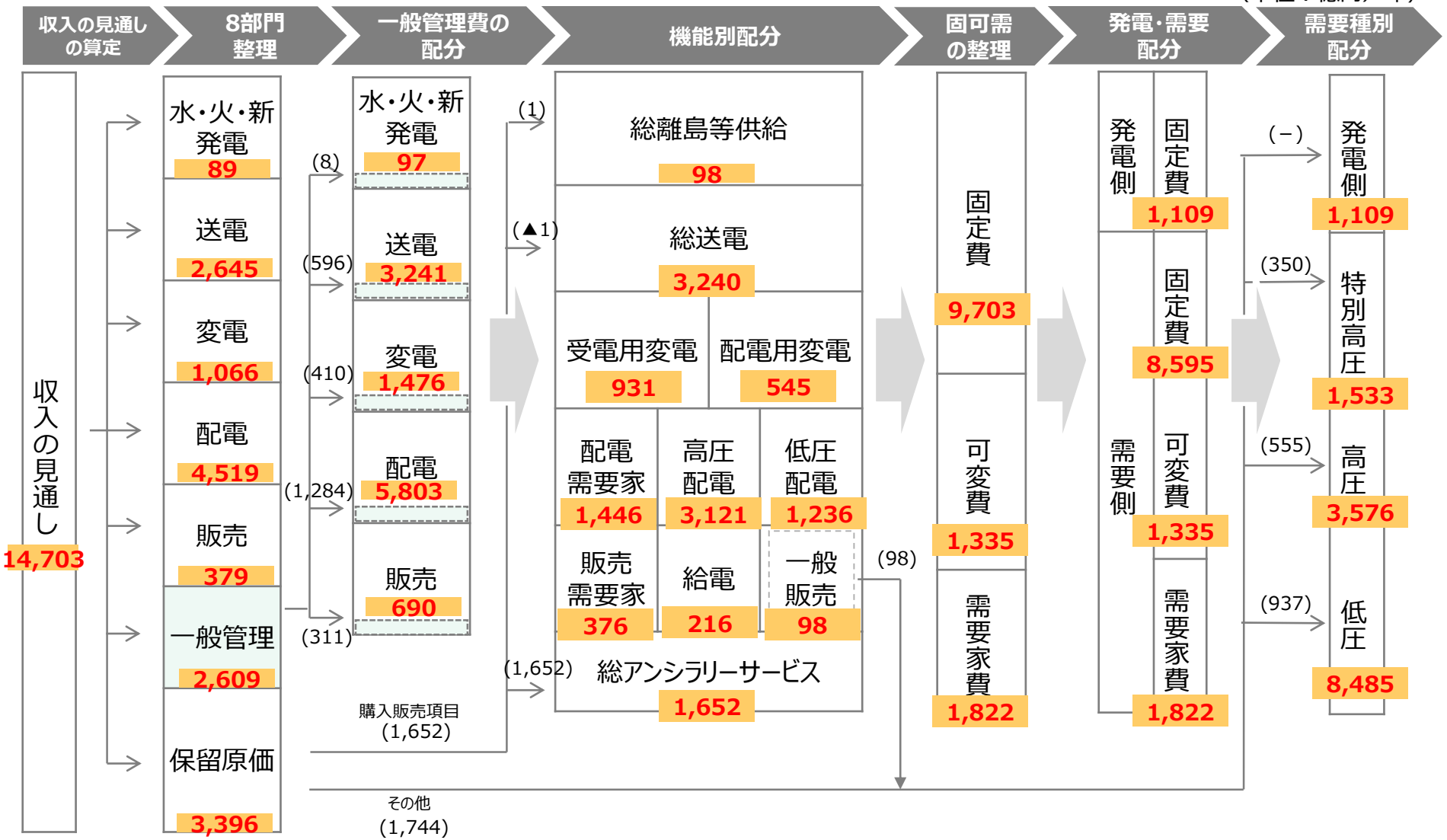
	主な改定内容
発電側課金に係る規定の追加	**【名称】** 発電側課金に係る契約を「系統連系受電契約」、発電側課金に係る料金を「系統連系受電サービス料金」とします。
	【支払方法】 系統連系受電サービス料金は、発電者から発電契約者経由で当社にお支払いいただくものとします。
	【課金対象】 発電側課金制度においては、系統に接続し、かつ、系統側に逆潮させている電源全てを課金対象とすることを基本とするものの、2023年度までに認定を取得したFIT/FIP電源、および同時最大受電電力が10kW未満の電源等については課金対象外とします。
その他一般規定の見直し	**【制限または中止の料金割引の廃止】** 業務運営の効率化等を図る観点から、2024年3月31日をもって、自然災害などの原因で一定時間以上の停電があった場合に実施していた制限または中止の料金割引（需要側料金の停電割引）を廃止いたします。なお、１年間の経過措置期間を設定し、2025年3月31日まで適用いたします。
	【一次調整力の機能のみを提供する電源の取り扱い】 需給調整市場の取引規程に基づき、一次調整力の機能のみを提供する電源は、需給調整市場に関する契約によるkWh精算は行わず、インバランスに包含して精算することとします。
	【翌々日計画の提出】 送配電等業務指針の改正に基づき、電気事業者による翌々日計画の提出について規定します。
	【系統連系技術要件の見直し】 省令の改正等に基づき、系統連系技術要件を見直します。

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

（参考）収入の見通しの電圧別配分フロー

- 料金算定規則に基づき、収入の見通しを機能や性質に応じて発電側および需要側の各電圧に配分。

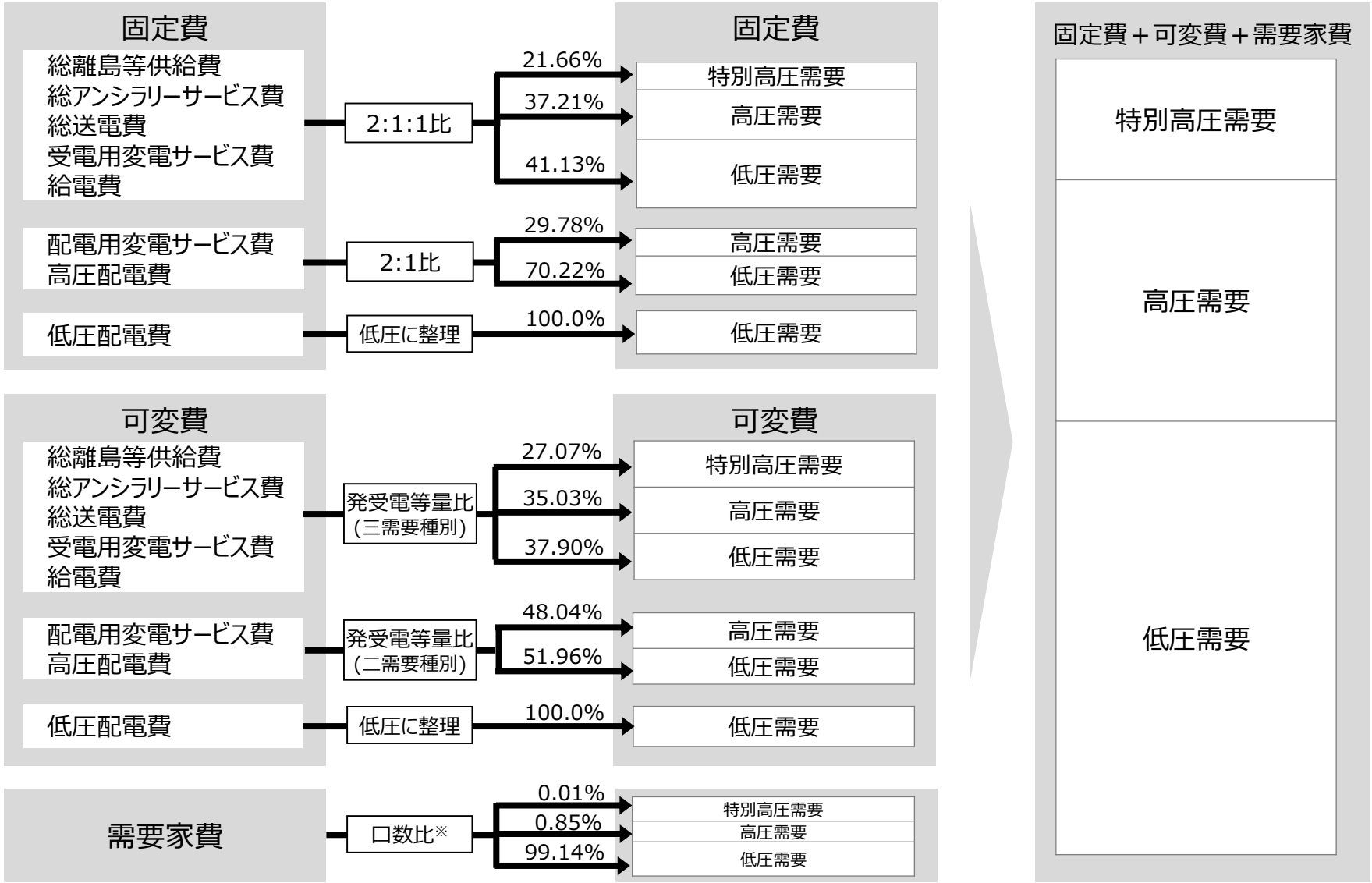
（単位：億円／年）



（注）数値は2024～2027年度平均

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

（参考）収入の見通しの需要側電圧別配分フロー



※ 需要家費のうち引込線、計器等に係る費用については、事業者設定基準を定め、各電圧に配分している。
※ 各諸元は、期初から変更なし

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

（参考）電圧別配分比率および関連諸元

	電圧別配分比率		関連諸元					
	2:1:1 比率	2:1 比率	①年延 契約口数	②個別最 大電力	尖頭時責任電力		⑤送電端 年間電力量	⑥送電端年延 契約電力
					③夏期	④冬期		
	%	%	千口	MW	MW	MW	GWh	MW
低圧 (構成比)	41.13 (同上)	70.22 (同上)	373,513 (99.14)	25,604 (42.59)	19,184 (35.85)	22,288 (47.01)	106,233 (37.90)	1,560,509 (79.34)
高圧 (構成比)	37.21 (同上)	29.78 (同上)	3,214 (0.85)	22,806 (37.94)	22,806 (42.61)	15,777 (33.27)	98,209 (35.03)	406,243 (20.66)
特別高圧 (構成比)	21.66 (同上)		45 (0.01)	11,706 (19.47)	11,526 (21.54)	9,352 (19.72)	75,873 (27.07)	

※料金算定規則に基づき、各電圧の2:1:1比率および2:1比率は①～⑥の各電圧の構成比に基づき以下のとおり算定。

・2:1:1比率=(②×2+③×0.5+④×0.5+⑤×1)÷4

・2:1比率＝(⑥×2+⑤×1)÷3

※ 各諸元は、期初から変更なし

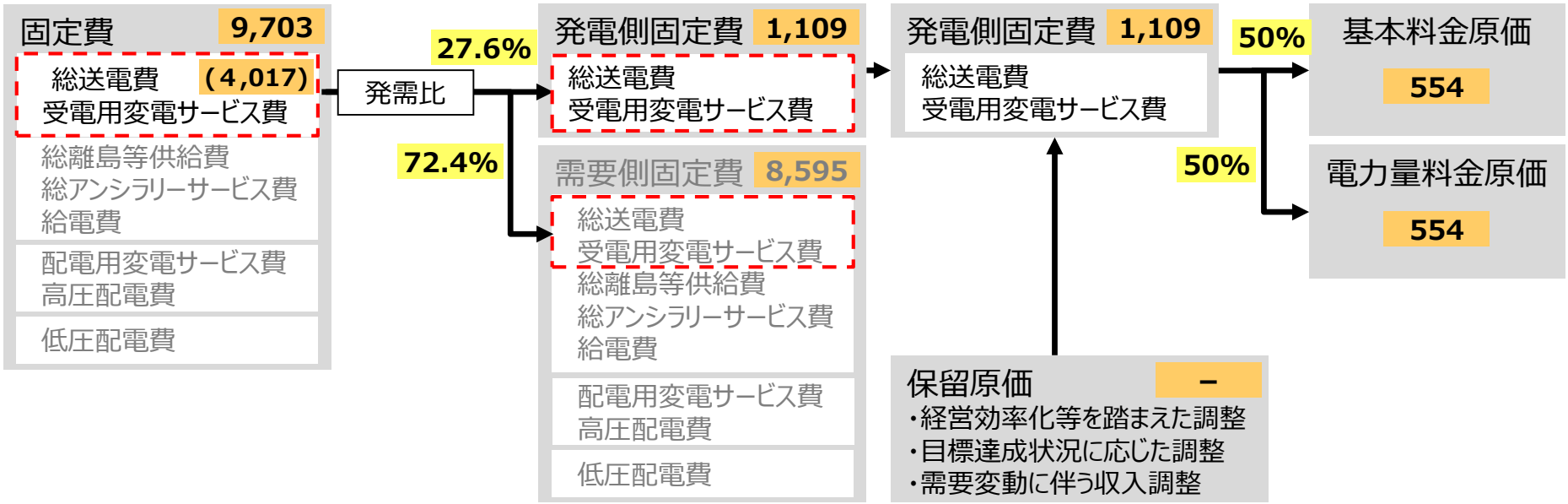
©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

（参考）発電側原価等の算定フロー

● 発電側原価は、送配電関連固定費のうち「総送電費」および「受電用変電サービス費」。

<発電側原価配分フロー>

※単位は億円、規制期間（2024~27年）の4年平均、端数処理の関係で合計等が一致しない場合がある



<発電側原価の算定>

※規制期間（2024~27年）の4年平均

発電側原価 1,109億円 ＝ 上位系統の固定費 4,017億円 ×

$$\frac{\text{A 発電側の延契約電力 823,962MW}}{\text{B 発電側の延契約電力 1,019,264MW} + \text{需要側の延契約電力 1,963,288MW}}$$

A：調達期間等内の既認定FIT/FIPを含めない
設備上利用できる電力の最大値が10kW未満であるものを除く
B：調達期間等内の既認定FIT/FIPを含める
設備上利用できる電力の最大値が10kW未満であるものを除く

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

（参考）需要側託送供給料金単価表（接続送電サービス①）

契約種別				単位	現行単価(税込)	申請単価(税込)	差引
低圧	電灯定額接続送電サービス	電灯料金	10Wまで	1灯	37円51銭	35円54銭	▲1円97銭
			10Wをこえ20Wまで	1灯	75円02銭	71円09銭	▲3円93銭
			20Wをこえ40Wまで	1灯	150円05銭	142円19銭	▲7円86銭
			40Wをこえ60Wまで	1灯	225円07銭	213円28銭	▲11円79銭
			60Wをこえ100Wまで	1灯	375円12銭	355円47銭	▲19円65銭
			100Wをこえ100Wまでごとに	1灯	375円12銭	355円47銭	▲19円65銭
		小型機器料金	50VAまで	1機器	112円05銭	106円17銭	▲5円88銭
			50VAをこえ100VAまで	1機器	224円08銭	212円34銭	▲11円74銭
			100VAをこえ100VAまでごとに	1機器	224円08銭	212円34銭	▲11円74銭
	電灯標準接続送電サービス	基本料金	実量契約	1kW	230円67銭	230円67銭	±0円00銭
			SB・主開閉器契約	1kVA	152円24銭	152円24銭	±0円00銭
			SB契約：5Aの場合	1契約	76円12銭	76円12銭	±0円00銭
			SB契約：15Aの場合	1契約	228円36銭	228円36銭	±0円00銭
		電力量料金		1kWh	7円48銭	6円97銭	▲51銭
	電灯時間帯別接続送電サービス	基本料金	実量契約	1kW	230円67銭	230円67銭	±0円00銭
			SB・主開閉器契約	1kVA	152円24銭	152円24銭	±0円00銭
			SB契約：5Aの場合	1契約	76円12銭	76円12銭	±0円00銭
			SB契約：15Aの場合	1契約	228円36銭	228円36銭	±0円00銭
		電力量料金	昼間時間	1kWh	7円90銭	7円36銭	▲54銭
			夜間時間	1kWh	7円14銭	6円64銭	▲50銭
	電灯従量接続送電サービス			1kWh	11円26銭	10円76銭	▲50銭

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

（参考）需要側託送供給料金単価表（接続送電サービス②）

契約種別				単位	現行単価(税込)	申請単価(税込)	差引
低圧	動力標準接続送電サービス	基本料金	実量契約	1kW	731円97銭	731円97銭	±0円00銭
			主開閉器契約	1kW	461円14銭	461円14銭	±0円00銭
		電力量料金		1kWh	5円20銭	4円54銭	▲66銭
	動力時間帯別接続送電サービス	基本料金	実量契約	1kW	731円97銭	731円97銭	±0円00銭
			主開閉器契約	1kW	461円14銭	461円14銭	±0円00銭
		電力量料金	昼間時間	1kWh	5円48銭	4円79銭	▲69銭
			夜間時間	1kWh	4円97銭	4円35銭	▲62銭
	動力従量接続送電サービス			1kWh	17円20銭	16円54銭	▲66銭
高圧	高圧標準接続送電サービス	基本料金		1kW	653円87銭	653円87銭	±0円00銭
		電力量料金		1kWh	2円37銭	1円84銭	▲53銭
	高圧時間帯別接続送電サービス	基本料金		1kW	653円87銭	653円87銭	±0円00銭
		電力量料金	昼間時間	1kWh	2円50銭	1円93銭	▲57銭
			夜間時間	1kWh	2円26銭	1円75銭	▲51銭
	高圧従量接続送電サービス			1kWh	13円09銭	12円55銭	▲54銭
	ピークシフト割引			1kW	555円80銭	555円80銭	±0円00銭
特別高圧	特別高圧標準接続送電サービス	基本料金		1kW	423円39銭	423円39銭	±0円00銭
		電力量料金		1kWh	1円33銭	91銭	▲42銭
	特別高圧時間帯別接続送電サービス	基本料金		1kW	423円39銭	423円39銭	±0円00銭
		電力量料金	昼間時間	1kWh	1円39銭	94銭	▲45銭
			夜間時間	1kWh	1円28銭	89銭	▲39銭
	特別高圧従量接続送電サービス			1kWh	8円27銭	7円85銭	▲42銭
	ピークシフト割引			1kW	359円89銭	359円89銭	±0円00銭

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

（参考）需要側託送供給料金単価表（臨時接続送電サービス）

契約種別			単位	現行単価(税込)	申請単価(税込)	差引
低圧	電灯臨時定額接続送電サービス	50VAまで	1日	3円32銭	3円15銭	▲17銭
		50VAをこえ100VAまで	1日	6円66銭	6円30銭	▲36銭
		100VAをこえ500VAまでの場合100VAまでごとに	1日	6円66銭	6円30銭	▲36銭
		500VAをこえ1kVAまで	1日	66円51銭	63円02銭	▲3円49銭
		1kVAをこえ3kVAまでの場合1kVAまでごとに	1日	66円51銭	63円02銭	▲3円49銭
	電灯臨時接続送電サービス	基本料金	1kVA	電灯標準接続送電サービス料金単価を10%割り増ししたもの		–
		電力量料金	1kWh	8円23銭	7円67銭	▲56銭
	動力臨時定額接続送電サービス		1kW 1日	101円61銭	96円39銭	▲5円22銭
	動力臨時接続送電サービス	基本料金	1kW	動力標準接続送電サービス料金単価を20%割り増ししたもの		–
		電力量料金	1kWh	6円23銭	5円46銭	▲77銭
高圧	高圧臨時接続送電サービス	基本料金	1kW	高圧標準接続送電サービス料金単価を20%割り増ししたもの		–
		電力量料金	1kWh	2円84銭	2円20銭	▲64銭
特別高圧	特別高圧臨時接続送電サービス	基本料金	1kW	特別高圧標準接続送電サービス料金単価を20%割り増ししたもの		–
		電力量料金	1kWh	1円59銭	1円10銭	▲49銭

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

（参考）需要側託送供給料金単価表（予備送電サービス）

契約種別		単位	現行単価(税込)	申請単価(税込)	差引
高圧	予備送電サービスA	1kW	87円62銭	87円62銭	±0円00銭
	予備送電サービスB	1kW	109円20銭	109円20銭	±0円00銭
特別高圧	予備送電サービスA	1kW	71円13銭	71円13銭	±0円00銭
	予備送電サービスB	1kW	86円37銭	86円37銭	±0円00銭

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.

（参考）需要側託送供給料金見直しによる影響（モデル料金による影響試算）

- 東京電力エナジーパートナー株式会社の公表しているモデル等に基づき、需要側託送供給料金見直しによる影響額を試算いたしました。
- ご契約30A・260kWh/月ご使用での需要側託送供給料金は133円/月の値下げ影響となります。

（単位：kW/月,kWh/月）

	契約電力	使用電力量	需要側託送供給料金
特別高圧	4,000	1,600,000	▲68万円 (▲18.9%)
	6,000	2,400,000	▲101万円 (▲18.8%)
高圧	1,300	520,000	▲28万円 (▲14.3%)
	150	33,000	▲2万円 (▲10.8%)
低圧（電灯）	3	400	▲204円 (▲5.9%)
	3	260	▲133円 (▲5.5%)

※特別高圧・高圧は力率100%の場合。
※括弧内の値は現行の需要側託送供給料金との比較。
※消費税等相当額を含む。

©TEPCO Power Grid, Inc. All Rights Reserved.