

# 需給検証委員会報告書について (概要)

平成24年11月2日  
内閣官房国家戦略室

# 報告書の主な内容

## ○ 今夏の電力需給のフォローアップ

今冬以降の電力需給について、より的確な需給の想定や対策の方向性を示すことができるよう、今夏の電力需給の見通しと実績を比較・検証。

## ○ 今冬の電力需給見通しの検証

今冬を迎えるに当たり、電力需給がひっ迫し、国民生活に支障をきたすことがないかについて検証。

## ○ 北海道の特殊性の検討

系統規模が比較的小さく、他電力会社からの電力融通の量が限られる北海道の特殊性を踏まえ、電力需給ひっ迫のリスクを評価。

## ○ 需給検証委員会としての提案

北海道を中心として今冬の電力需給の安定に向けて取り組むべきと考えられることに加え、中長期的な課題に対する対応策を提案。

# 今夏の需給検証【供給面について】

電源	実績－見通し (万kW)	差の主要要因	検証から得られた示唆
合計	+58		全体としては、概ね想定どおりの供給力。
原子力	+237	大飯原発再起動による増。	—
火力	▲423	大飯原発再起動、節電の実施により、需給のひっ迫がなかったため、 <b>調整火力を停止</b> したことによる減少。	火力発電について、供給力減少の主要因となる計画外停止は、ある程度は避けられないものの、巡回点検の強化などにより一定の減少効果が認められる。
水力	▲2	西日本では見通しより実績が多かったものの、東日本では渇水の結果、 <b>全国ではほぼ見通しどおり</b> 。	全国的にほぼ想定レベルとなったものの、地域による差が大きくなった。今夏の下位5日の平均出水量を使う見積もりは妥当。
揚水	+103	需要減少及び大飯原発の再起動等による供給力増に伴う増。	—
地熱 太陽光 風力	+99	日射量の上昇と設備導入の拡大により、 <b>太陽光発電が増加</b> 。	太陽光発電について、今後、FITの導入効果により、更なる設備導入が拡大する可能性が高い。来夏以降の想定を考える際には留意が必要。
融通調整	+36	(各社の最大需要日が異なっているため、全国ではゼロにならない)	今後、広域での電力融通は安定かつ有効な供給力確保手段となり得る。
新電力への供給等	+5	新電力への供給減。	—

※9電力の最大需要発生日における値を合計

# 今夏の需給検証 【需要面について】

実績－見通し (万kW)	差の主要要因	検証から得られた示唆
合計 ▲1,333	気温の影響もあるものの、 <b>節電</b> が、見通しよりも大幅に増加。	全国的に想定以上の節電が行われ、今後もこの節電意識の継続による効果を見通しに反映させていく必要。
経済影響 ▲145	<b>GDPの伸び率の鈍化</b> (2010年度比2.5%→2.2%)、 <b>工場の生産減少等</b>	—
気温影響等 ▲467	今夏は猛暑だったが、 <b>2010年と比べると、最大需要日の気温等が下回った</b> エリアが多かった。	今後の需給見通しにおいても、平年並みではなく、猛暑や厳寒などのリスクサイドで評価する必要。
節電影響 ▲721	9電力会社全てで見通しを下回った。 <b>家庭も含めた全分野</b> での節電意識向上で照明、空調等による <b>節電が幅広く実施された</b> 。	節電行為は、産業の様態によってその効果が大きく異なる場合があり、留意が必要。 デマンドレスポンス等の新たな取組みが今後有力な需要対策手段となり得る可能性大。

※随時調整契約については、需給検証委員会の見通しよりも+70万kW積み上がったが、  
今夏、需給がひっ迫しなかったため発動実績なし。

※9電力の最大需要発生日における値を合計

# 今冬の電力需給見通し

今夏の需給見通しの検証等を踏まえると、今冬の需給見通しは、各社ともに予備率+3%以上を確保できる見通しとなった。これは、定着節電の浸透による効果が大きいが、計画外停止等のトラブルにより、厳しい需給になる可能性があり、必ずしも予断は許さない状況。

## 今冬(2013年2月)の見通し

※今夏の定着節電実績を折り込み、2011年度並の厳寒を想定(北海道電力は厳寒であった2010年度並)

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
供給力	7,597	596	1,477	5524	9,050	2524	2,642	562	1,181	557	1,584	16,647
最大電力需要	7,005	563	1,392	5,050	8,566	2367	2,537	519	1,096	510	1,537	15,571
供給-需要 (予備率)	592 (8.5%)	33 (5.8%)	85 (6.1%)	474 (9.4%)	484 (5.7%)	157 (6.6%)	105 (4.1%)	43 (8.3%)	85 (7.7%)	47 (9.1%)	47 (3.1%)	1,076 (6.9%)

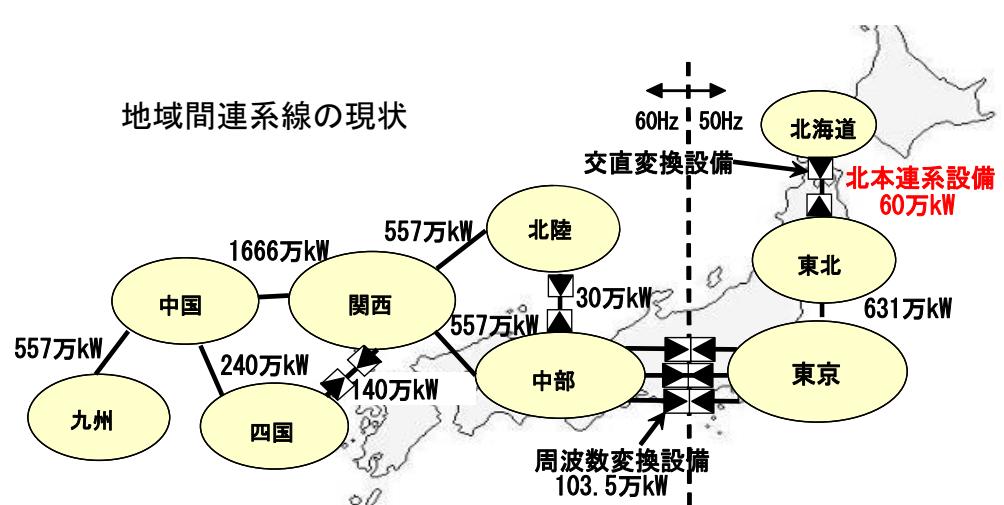
# 北海道の特殊性

## 1 停電影響

- 冬季の北海道においては、融雪・暖房機器が一日を通じて稼働していること等により、夏季と比べても最大電力で15%程度需要が増加する傾向。
- 水道管や道路などに敷設されているヒーター等の凍結・積雪対策に必要な電力が一時的に絶たれると、水分の凍結や路面状況の悪化により、ライフラインの維持に支障を来すおそれ。

## 2 電力融通の制約

- 北海道電力管内と他電力管内とを結ぶ地域間連系線は北本連系設備の60万kWのみ。
- 過去にも年間数回程度の割合で発生している北本連系設備の停止と北海道電力管内の主力火力発電機の計画外停止とが同時に発生すると、電力需給がひっ迫する可能性。



## 3 予備率と予備力

北海道電力管内においては、

- 需給バランスが最も厳しい2月で予備率5.8%(33万kW)を確保できる見込み。
- 他方、全体の電力需要量に対して、発電機一基の占める割合が大きく、これら大規模な発電機のトラブル停止等によるリスクを考慮する必要。

### 北海道電力管内の発電所の計画外停止リスク

年度	年度最大	年度平均
2011年度	95.7万kW	31万kW
2010年度	136.7万kW	36万kW
2009年度	132.3万kW	27万kW
2008年度	114.5万kW	35万kW
2007年度	128.4万kW	38万kW

## 需給検証委員会としての提案

- ① 今冬の各電力管内における需給の見通しは、いずれも予備率3%以上を確保できる見通しであるが、予断を許さない状況にあることに留意すべきである。このため、**政府は、全国の供給者や需要家に対して、電力融通などの協力体制の維持・拡大や節電行動の継続などの取組みを促すよう明確に要請すべきである。**
- ② 北海道電力管内においては、他社からの電力融通に制約があること、寒冷地であり電力不足が国民生活等に甚大な影響を及ぼす可能性があること等の特殊性を踏まえ、北本連系線や主力発電設備等の脱落リスク対策に万全を期した上で、**政府は、万一のリスクにも対応できるよう、適切な節電目標を設定するとともに、地元自治体や経済界等の協力を得つつ、更なる需給両面の対策を促していくべきである。**
- ③ 本委員会で検討した需給検証の考え方、データ整理のフォーマットなどは、今後も厳しい環境が続く電力需給の継続的な検討に有用であると期待される。**政府は、本委員会で確立されたこれらのノウハウについて、継続的に改善しつつ、利用してゆくべきである。**
- ④ 電力需給問題の解決にあたっては、短期的な対応のみではなく、**中長期的な課題への取組もしっかりと進めていかなければならぬ。**

## 【参考】需給検証委員会について

### 背景

- 公平性・透明性を確保した形で電力需給を検証するため、本年4月にエネルギー・環境会議と電力需給検討会合の下に需給検証委員会を設置。本年5月、合同会合で「今夏の電力需給対策」を取りまとめ。
- 今般(9月末日)、今夏の節電要請期間が終了したことを踏まえ、需給検証委員会を開催し、今夏の電力需給の実績を検証するとともに、今冬における需給の見通し・対策について検討。

### 需給検証委員会の位置づけ

#### 電力需給に関する検討会合

座長：官房長官  
座長代行：経済産業大臣  
構成員：総理を除く全閣僚

震災対応として電力需給対策を検討

合同会合で需給  
対策を取りまとめ

報告

#### エネルギー・環境会議

議長：国家戦略担当大臣  
副議長：経済産業大臣、環境大臣  
構成員：官房長官、外務大臣、文科大臣、農水大臣、国交大臣、官房副長官等

短期エネルギー対策として電力需給対策を検討

\* 委員会の報告では、需給の見通しは示すものの、節電目標は出さず、節電目標は合同会合で決定

### 需給検証委員会

委員長：白 国家戦略担当副大臣 副委員長：松宮 経済産業副大臣  
委員：秋池 玲子(ボストンコンサルティング ディレクター)  
秋元 圭吾((財)地球環境産業技術研究機構 副主席研究員)  
阿部 修平(スパークス・グループ(株)社長)  
植田 和弘(京都大学大学院経済学研究科 教授)  
大島 堅一(立命館大学国際関係学部 教授)  
萩本 和彦(東京大学生産技術研究所 特任教授)  
柏木 孝夫(東京工業大学ソリューション研究機構 教授)  
笹俣 弘志(A.T.カーニー(株) パートナー)  
松村 敏弘(東京大学社会科学研究所 教授)

#### 【運営方法】

- 委員会の資料・議事については全て公開し、透明性の高い検証を行う。
- 電気事業法に基づく報告徴収による情報を活用し、適切な検証を担保する。

電力需給について第3者の視点から客観的に検証

# 需給検証委員会 報告書

平成 24 年 1 1 月

電力需給に関する検討会合／エネルギー・環境会議

需給検証委員会

# 目 次

## I 章 今夏の需給のフォローアップ

### 1. 経緯等

(1)経緯

(2)今夏の需給のフォローアップを行う目的

### 2. 今夏の需給見通しの検証

(1)各電力会社管内における需給の状況

(2)供給

(3)需要

(4)今夏の需給に関するまとめ

## II 章 今冬の電力需給見通し

### 1. 今冬の見通しと需給ギャップ

### 2. 供給

(1)火力発電

(2)水力・揚水発電

(3)再生可能エネルギー

(4)電力融通

### 3. 需要

(1)需要見通しの主な要素

(2)節電

### 4. 北海道の特殊性

(1)冬季の特徴と停電影響

(2)予備率と予備力

(3)電力融通の制約

(4)リスク低減に向けた対応の方向

## III 章 その他

### 1. 電力コストへの影響とその抑制策

(1)燃料費の増加

(2)その他コスト増減の要因

(3)電力各社の財務状況の悪化

(4)コスト抑制策の着実な実施

### 2. 来夏の需給の見通し

### 3. 中長期的な課題

おわりに～政府への要請～

## I 章 今夏の需給のフォローアップ

### 1. 経緯等

#### (1) 経緯

エネルギー・環境会議は、昨年 7 月 29 日、短期的な電力需給の安定を図るために、夏の節電を促すための補正予算や規制制度改革を取りまとめることを決定した。これを受け、昨年 11 月 1 日、エネルギー需給安定行動計画を決定した。

この行動計画では、

- ①一昨年並みの猛暑が再来し原子力発電所の稼働がない場合、1 割のピーク電力不足と電力コストの 2 割に相当する 3 兆円超の燃料費増加が生じるおそれがある、
- ②このため、政府は、電力会社に対して供給力増強と需給調整契約の普及拡大を要請するとともに、6,000 億円の補正予算措置、26 項目の規制制度改革、価格メカニズムを活用した節電対策などあらゆる方策を講じる、
- ③これらにより電力使用制限命令や計画停電は極力回避する、
- ④コスト上昇の問題については、電力会社に経営効率化の推進に向けた取組を求めながら安いコスト転嫁を抑制する、

といった 4 点を確認した。

同時に、この需給安定行動計画の実行により、1 割のピーク不足をほぼ解消する目途はつくとしたが、一方で、

- ①供給面の対策だけで 3% 程度必要とされる供給の予備力を確保することは難しい、
- ②需要家を対象にした政策支援や制度改革の効果には不確実性がある、
- ③夏の天候次第で需要が上振れする可能性や火力発電所等が事故により計画外停止する可能性がある、

といった理由から、エネルギー・環境会議は、春を目途に定める節電目標までに、更なる需給の精査と対策の実効性を高めることとした。

需給検証委員会（以下「本委員会」という。）は、

- ・国民の視点に立ち、第三者委員が、客観的に徹底検証する
  - ・委員会の資料・議事については全て公開し、透明性の高い検証を行う
  - ・電気事業法に基づく報告徴収による情報を活用し、適切な検証を担保する
- を 3 原則として、本年 4 月より、今夏の電力需給について検証を実施し、5 月 12 日にその結果を取りまとめた。取りまとめにおいては、特に関西電力管内において、昨年の東京電力管内で想定された以上のピーク時の電力不足のおそれがあること、並びに関西電力管内以外でも北海道電力、四国電力及び九州電力

管内では電力需給がひつ迫する可能性があること等を明らかにした。

この検証結果を受け、政府は、5月18日、電力需給に関する検討会合及びエネルギー・環境会議の合同会合において、数値目標を伴う節電要請などを電力需給対策として決定した。

#### (2)今夏の需給のフォローアップを行う目的

上述の電力需給対策を受けて、需要家と供給側とが一体となって需給両面の対策を行ったこと等により、今夏は、結果的に計画停電に至るような需給ひつ迫は回避された。他方で、現時点では、多くの原子力発電所が停止しており、今冬以降の需給についても、引き続き厳しい状況となる可能性がある。

このため、今冬以降の電力需給について、より的確な需給の想定や対策の方向性を示すことができるよう、本委員会が行った今夏の電力需給の事前の想定と電力需給の実績とを比較・検証する。

## 2. 今夏の需給見通しの検証

#### (1)各電力会社管内における需給の状況

表1は、今夏の各電力会社管内の最大需要日における需給の状況を示したものである。本委員会で予備率がマイナスになると想定された北海道電力、関西電力、四国電力及び九州電力管内をはじめ、いずれの電力管内においても、最大需要日においても需給のひつ迫は回避された。特に、最も厳しい需給見通しとなっていた関西電力管内においても、最大需要日(8月3日)の予備率は11.6%であり、安定的な供給を確保できた。

その理由としては、本委員会での検証時には計上しなかった大飯発電所3、4号機の再起動による供給力の大幅な積み増しや、数値目標付の節電要請の下での需要家の節電努力によるものなど様々な要因が考えられる。以下(2)、(3)では、需給両面からこれらを検証した結果を示す。

【表1 今夏の各電力管内における需給の状況（最大需要日）】

電力会社	節電目標	最大需要日 (時間帯)	気温(°C)	最大需要 (万kW)	ピーク供給力 (万kW)	予備率
北海道電力	▲7%以上	9月18日(火) (18~19時)	30.5	483	512	6.0%
東北電力	数値目標を 伴わない節電	8月22日(水) (14~15時)	34.8	1,364	1,468	7.6%
東京電力	数値目標を 伴わない節電	8月30日(木) (14~15時)	35.0	5,078	5,453	7.4%
中部電力	数値目標を 伴わない節電	7月27日(金) (14~15時)	36.6	2,478	2,662	7.4%
関西電力	▲10%以上 生産活動に支障が生じる場 合▲5%以上	8月3日(金) (15~16時)	36.4	2,682	2,992	11.6%
北陸電力	数値目標を 伴わない節電	8月22日(水) (14~15時)	35.9	526	576	9.4%
中国電力	数値目標を 伴わない節電	8月3日(金) (14~15時)	35.0	1,085	1,198	10.4%
四国電力	▲5%以上	8月7日(火) (13~14時)	35.5	526	603	14.6%
九州電力	▲10%以上	7月26日(木) (14~15時)	33.5	1,521	1,626	6.9%
合計	—	—	—	15,743	17,090	8.6%

## (2)供給

表2に示すように、今夏の各電力管内の最大需要日の供給力（実績）の合計は、本委員会の供給想定である1億7,032万kWより58万kW増の1億7,090万kWであり、実績が想定を少し上回った。

この増加の最大の要因は、本委員会での検証時には計上しなかった大飯発電所3、4号機237万kWの再起動に伴う供給力の増加である。大飯発電所3、4号機の再起動がなかった場合の関西電力管内の需給への影響について、本委員会において、関西電力及び関西広域連合エネルギー検討会電力需給等検討プロジェクトチームによる試算が紹介された。

仮に、大飯発電所3、4号機の再起動がなかった場合、関西電力の試算によると、関西電力管内の最大需要日(8月3日)の予備率は2.4%となり、瞬間的な需要変動に対応するために必要な予備率3%を確保できない事態となっていた可能性があると報告された。

また、関西広域連合のプロジェクトチームが報告した試算に基づけば、仮に大飯発電所3、4号機の再起動がなく、更に節電効果が昨年並であった場合には、予備率は▲0.5%となり、計画停電が必要なレベルとなっていた可能性がある。

なお、関西電力の試算については、他電力管内からの電力融通が加味されていないこと等、関西広域連合の試算については、結果論としての発電所の運転（需要カーブが判明して初めて可能となる揚水発電所の運転）を前提としている等の点に留意が必要である。このように大飯発電所3、4号機の再起動の評価に当たり、再起動がなかった場合の影響を分析する際には、何らかの仮定を置かざるを得ず、置かれた仮定に依存することになる。いずれにせよ、大飯発電所3、4号機の再起動により供給力が確保されたことで、需給ひつ迫が生じるリスクは低減した。

【表2 今夏の供給実績の総括】

電源	実績一見通し (万kW)	差の主な要因	検証から得られた示唆
合計	+58		全体としては、概ね想定どおりの供給力。
原子力	+237	大飯原発再起動による増。	—
火力	▲423	大飯原発再起動、節電の実施により、需給のひつ迫がなかったため、 <b>調整火力を停止</b> したことによる減少。	火力発電について、供給力減少の主要因となる計画外停止は、ある程度は避けられないものの、巡回点検の強化などにより一定の減少効果が認められる。
水力	▲2	西日本では見通しより実績が多かったものの、東日本では渇水の結果、 <b>全国ではほぼ見通しそおり</b> 。	全国的にほぼ想定レベルとなったものの、地域による差が大きくなった。今夏の下位5日の平均出水量を使う見積もりは妥当。
揚水	+103	需要減少及び大飯原発の再起動等による供給力増に伴う増。	—
地熱 太陽光 風力	+99	日射量の上昇と設備導入の拡大により、 <b>太陽光発電が増加</b> 。	太陽光発電について、今後、FITの導入効果により、更なる設備導入が拡大する可能性が高い。来夏以降の想定を考える際には留意が必要。
融通調整	+36	(各社の最大需要日が異なっているため、全国ではゼロにならない)	今後、広域での電力融通は安定かつ有効な供給力確保手段となり得る。
新電力への供給等	+5	新電力への供給減。	—

※9電力の最大需要発生日における値を合計

### ①火力発電

各電力管内の最大需要日における火力発電の供給力（実績）の合計は、1億3,360万kWであり、本委員会の想定を423万kW下回った。自家発電の買取分が想定よりも少し多かったこと(301万kWの想定に対し、実績は311万kW)を除けば、火力発電の供給力は想定を下回った。これは、電力需要が想定を大きく下回っていたこと、本委員会の想定では計上しなかった大飯発電所3、4号機の再起動により大きな供給力が確保されたこと等を受け、最大需要日に稼動させなかった火力発電所があったことが主要因であると考えられる。また、火

力発電所の計画外停止が少なかったことも、供給力の確保に大きく貢献した。以下、火力発電の供給力に影響を及ぼしうる主な要因について、更に詳細に検証する。

### a)計画外停止の状況

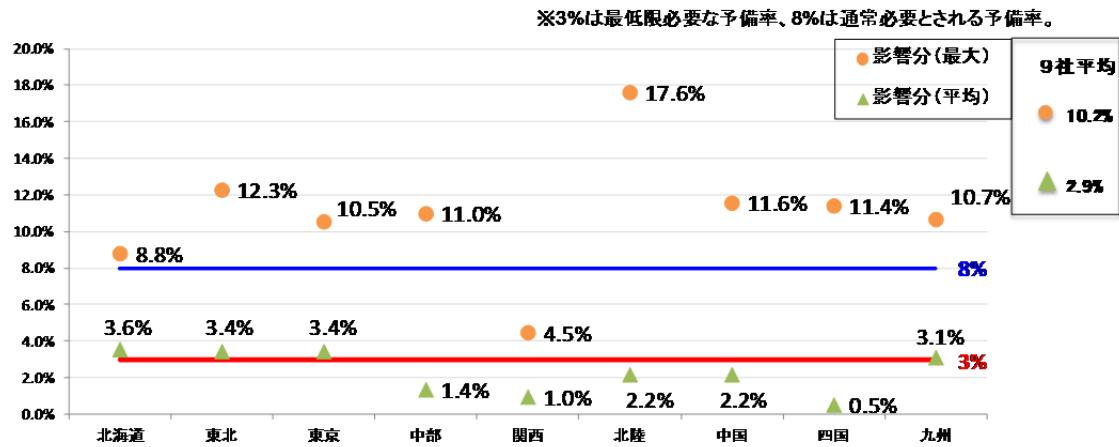
今夏（7月～9月）の計画外停止の状況を表3、図1に示す。需給ひつ迫が想定された北海道電力、関西電力、四国電力及び九州電力管内の最大需要日の計画外停止実績は、いずれも、昨夏の計画外停止の実績を大きく下回った。（計画外停止が予備率に与える影響（全電力管内の平均）は2.9%と昨夏並であったが、需給ひつ迫が想定された関西電力管内をはじめ6電力管内で昨年実績を下回った。）（表4、図2参照）

火力発電の稼働率が上昇する中、昨夏に比べて計画外停止が少なかった理由について、各電力会社からは、巡回点検の件数の増加や豊富な知識・経験を持つOB社員の活用による設備の異常兆候の早期発見や休日・夜間を利用した早期復旧などが寄与したものと考えられるとの報告があった。

【表3 火力等の今夏の計画外停止状況】

（単位：万kW）	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	東3社	中西6社	9電力
①7～9月で計画外停止による供給力低下が最大となった日の停止分 ※[]は各社同日の最大	45 (9/8-9)	180 (9/28-29)	547 (7/14)	272 (7/13)	120 (8/11)	93 (7/12)	125 (7/14-15)	60 (8/11)	162 (8/27)	772 [613] (7/14)	832 [444] (7/13)	1,604 [940] (9/9)
〔主な計画外停止発電所〕 ※( )は停止分が最も高い発電所の定格出力。コンバインドガスタービンは、夏季の気温上昇により出力減。	伊達火力2号 (35)	仙台火力4号機(42)	鹿島火力6号機(100)	四日市火力4系1軸(10)	赤穂火力1,2号(各60)	富山新港火力1号(50)	下松火力3号(70)	阿南火力3号(45)	新小倉火力5号(60)			
	高見揚水(10)	能代火力2号(60)	鹿島火力2,3号	奥矢作第一・第二(揚水)		福井火力三号	水島火力3号		九州北部豪雨等による水力発電停止9基	-	-	-
②7～9月の計画外停止分の平均	17	55	190	65	27	8	24	4	62	262	191	453
③最大需要日の計画外停止実績	5	23	153	47	0	0	0	0	7	181	54	235
今夏の最大需要	483	1,364	5,078	2,478	2,682	526	1,085	526	1,521	6,925	8,818	15,743
仮に最大需要日に①が発生した時の予備力への影響	▲9.3%	▲13.2%	▲10.8%	▲11.0%	▲4.5%	▲17.6%	▲11.6%	▲11.4%	▲10.7%	▲11.2%	▲9.4%	▲10.2%
仮に最大需要日に②が発生した時の予備力への影響 ※( )は昨夏の想定需要に対する影響	▲3.4% (▲3.7%)	▲4.0% (▲5.2%)	▲3.7% (▲2.9%)	▲2.6% (▲1.6%)	▲1.0% (▲2.0%)	▲1.5% (▲3.0%)	▲2.2% (▲6.2%)	▲0.8% (▲1.1%)	▲4.1% (▲2.7%)	▲3.8% (▲3.4%)	▲2.2% (▲2.6%)	▲2.9% (▲2.9%)
③の今夏の最大需要への影響	▲1.0%	▲1.7%	▲3.0%	▲1.9%	0%	0%	0%	0%	▲0.5%	▲2.6%	▲0.6%	▲1.5%

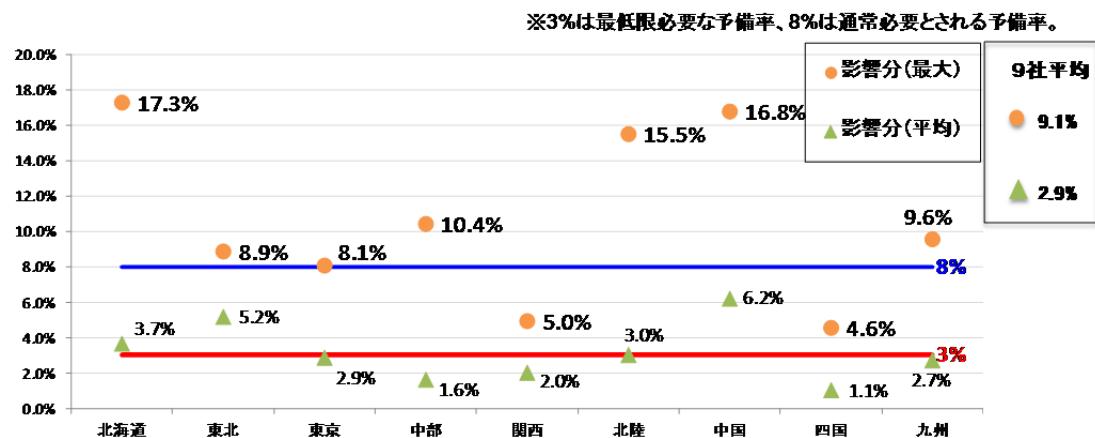
【図1 今夏最大需要日に計画外停止が発生した場合の予備率への影響】



【表4 火力等の昨夏の計画外停止状況】

(単位:万kW)	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	東3社	中西6社	9電力
①7~9月で計画外停止による供給力低下が最大となった日の停止分	88 (7/17 ~23)	132 (8/17 ~18)	485 (9/4)	283 (7/20)	155 (8/30)	89 (7/8)	202 (9/3~4)	27 (8/18 ~26)	168 (8/27)	704	924	1,628
【主な計画外停止発電所】 ※( )は停止分が最も高い発電所の定格出力。コンバインガスタービンは、夏季の気温上昇により出力減。	苫東厚真4号機(70) 新潟・福島集中豪雨による水力発電所停止28基(他社含む)	秋田火力2号機(35) 鹿島火力6号機(100) 姫井江火力1号機	鹿島火力4号機 奥矢作第一・第二(揚水) 姫崎火力3号機	尾鷲三田火力3号機(50) 平岡水力発電所等	櫛港火力2号機(40) 他社受電(揚水)	敦賀火力2号機(70) 他社受電(火力)	三隅火力1号機(100) 牧・新猪谷水力発電所等	下関火力2号機 水島火力1号機 下松火力3号機	坂出火力1号機(30) 他社受電(水力)	新小倉火力4号機(60) 豊前火力1号機 新大分3号系列第2軸	苅田火力新1号機	-
②7~9月の計画外停止分の平均	19	77	173	45	64	17	75	6	48	269	255	524
③今夏における火力最大ユニット・系列	60	149	100	170	90	70	100	70	87	309	587	896
昨夏の想定需要	506	1,480	6,000	2,709	3,138	573	1,201	597	1,750	7,986	9,968	17,954
仮に想定需要発生日に①が発生した時の予備力への影響	▲17.3%	▲8.9%	▲8.1%	▲10.4%	▲5.0%	▲15.5%	▲16.8%	▲4.6%	▲9.6%	▲8.8%	▲9.3%	▲9.1%
仮に想定需要発生日に②が発生した時の予備力への影響	▲3.7%	▲5.2%	▲2.9%	▲1.6%	▲2.0%	▲3.0%	▲6.2%	▲1.1%	▲2.7%	▲3.4%	▲2.6%	▲2.9%
仮に想定需要発生日に③が発生した時の予備力への影響	▲11.9%	▲10.1%	▲1.7%	▲6.3%	▲2.9%	▲12.2%	▲8.3%	▲11.7%	▲5.0%	▲3.9%	▲5.9%	▲5.0%

【図2 昨夏最大需要日に計画外停止が発生した場合の予備率への影響】



なお、本委員会において、運転開始後30年以上を経過した火力発電の老朽化に伴い計画外停止が増加する可能性が指摘されたが、少なくとも今夏の実績を見ると、老朽火力発電と比較的新しい火力発電の停止実績には、顕著な差異があるというデータは示されなかった。ただし、特に北海道電力管内の30年超の石油火力については、他と比べて計画外停止等が多かった（表5参照）。平時にピーク電源として比較的短い時間使用していた火力発電を長時間使用したことにより、計画外停止の発生確率の上昇や発電効率の悪化等どのような影響をもたらすかは不明であり、不測の事態に備えた点検・補修に万全を尽くす必要があると考えられる。

【表5 老朽火力と計画外停止の関係（北海道電力）】

経過年数 (合計出力)	発電所	運転開始	40年到達年	燃料種別	認可出力 (万kW)	計画外件数(4月1日～9月30日)	
						停止	出力抑制
40年超過 (35万kW)	奈井江1号	1968.5	2008	国内炭	17.5	1 (4)	0 (2)
	奈井江2号	1970.2	2010		17.5	1 (2)	0 (0)
	小計					2 (6)	0 (2)
30年超過 (169.8万kW)	苫小牧	1973.11	2013	石油	25	6 (2)	7 (0)
	砂川3号	1977.6	2017	国内炭	12.5	2 (2)	0 (0)
	音別1号	1978.5	2018	軽油	7.4	1 (0)	0 (0)
	音別2号				7.4	1 (1)	0 (0)
	伊達1号	1978.11	2020	石油	35	6 (1)	1 (0)
	伊達2号	1980.3			35	6 (2)	2 (0)
	苫東厚真1号	1980.10		海外炭	35	0 (1)	4 (3)
	砂川4号	1982.5	2022	国内炭	12.5	3 (3)	0 (0)
	小計					25 (12)	14 (3)
それ以下 (200万kW)	知内1号	1983.12	2023	石油	35	4 (1)	1 (1)
	苫東厚真2号	1985.10	2025	海外炭	60	0 (0)	3 (1)
	知内2号	1998.9	2038	石油	35	1 (0)	1 (0)
	苫東厚真4号	2002.6	2042	海外炭	70	0 (1)	0 (1)
	小計					5 (2)	5 (3)
合 計						30** (20)	19 (8)

※合計値が合わないのは、砂川3・4号および伊達1・2号の共通設備に係る作業停止をそれぞれ1件としていることによるもの

### b) その他供給減少の可能性のある要因

計画外停止以外に火力発電の供給力減少の可能性のある要因としては、ガスタービンの気温上昇に伴う出力低下が考えられていた。この出力低下は、概ね5月時点の見通しのとおりであり、対策として取られた吸気冷却装置の効果も同様にほぼ見通しがおりであった（表6参照）。

【表6 今夏の気温上昇に伴う出力低下、吸気冷却装置等】

#### （イ）気温上昇に伴う出力低下

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
①最大需要日の実績	▲260	▲0.8	▲60	▲199	▲195	▲118	▲45	0	▲3	▲4	▲25	▲455
②需給検証委想定	▲269	▲0.8	▲60	▲208	▲191	▲118	▲41	0	▲3	▲4	▲25	▲460
差分(①-②)	+9	0	0	+9	▲4	0	▲4	0	0	0	0	+5

#### （ロ）吸気冷却装置

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
①最大需要日の実績	9	—	1	8	9	—	8	—	—	—	1	18
②需給検証委想定	8	—	0	8	7	—	6	—	—	—	1	15
差分(①-②)	+1	—	+1	0	+2	—	+2	—	—	—	0	+3

### c) その他の供給力確保のための対応

火力発電の供給力確保の観点から実施された、定期検査の繰り延べ、長期停止火力の再稼働、火力の増出力、緊急設置電源、新設火力の試運転については、5月の時点を示した通りであった。

### ②水力・揚水発電

各電力管内の最大需要日における水力発電の供給力（実績）の合計は、1,268万kWであり、本委員会の想定した1,270万kWとほとんど変わらず、ほぼ想定どおりであった。ただし、表7に示すとおり、東日本では7月下旬からの少雨の影響により、想定よりも▲98万kWの供給減となる一方、西日本ではたびたびの大雨の発生により、出水に恵まれ、想定よりも96万kWの供給増と対照的な実績を示した。地域によっては、実績が想定から増減する可能性があることには、留意が必要である。

揚水発電については、今夏の電力需要が想定を大きく下回っていたことや、本委員会の想定では計上しなかった大飯発電所3、4号機の再起動によって揚水発電所における水の汲み上げ量が増えたことや、揚水発電所の発電時間が短くなつたことにより、供給力（実績）は、本委員会の想定を103万kW上回る2,070万kWであった。

【表7 水力発電の実績】

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
①最大需要日の実績	420	83	134	203	848	153	303	133	55	68	136	1,268
②需給検証委想定	518	72	144	302	752	143	254	136	49	60	110	1,270
差分(①-②)	▲98	+11	▲10	▲99	+96	+10	+49	▲3	+6	+8	+26	▲2
(最大需要発生日)	-	9月18日	8月22日	8月30日	-	7月27日	8月3日	8月22日	8月3日	8月7日	7月26日	-

### ③再生可能エネルギー（太陽光、地熱、風力）

表8に太陽光、地熱及び風力発電について、今夏の供給力実績を示す。

太陽光発電と地熱発電については、各電力管内の最大需要日の供給力（実績）の合計は、それぞれ 121 万 kW、30 万 kW であり、太陽光発電は本委員会の想定を 86 万 kW 上回り、地熱発電は想定同様の 30 万 kW だった。太陽光発電については、夏の高需要時に一定の発電をしていることを見込めるため、需要見通しに算入した。太陽光発電の発電量は、日射量と相関があるため、自流式の水力発電の下位 5 日平均による評価を参考に、過去 20 年間（1991 年度～2010 年度）の最大電力（H3）発生日における発電量の下位 5 日平均値を本委員会では想定し、太陽光発電の供給力については発電量として設備容量の 10%を最大として計上した。太陽光発電の供給力の増加要因としては、設備導入量の増加及び日射による稼働の増加が考えられる。表9に示すとおり、このうち設備導入量の想定からの増加は 31 万 kW と全体（464 万 kW）の 1 割未満であり、太陽光発電の主たる増加要因は、当日の日射が想定より大きかったことによる稼働の増加に起因するものと考えられる<sup>1</sup>。

なお、風力発電については、そもそもその特性として風速の変化による出力変化が極めて大きく、太陽光発電とは異なり高需要時であっても出力がゼロとなる場合もあることから、本委員会の事前の想定では供給力として見込まないこととした。各電力管内の最大需要日の風力の供給力（実績）の合計は、表8のとおり、13 万 kW であった。しかし、需要が最大となる瞬間に出力がゼロとなる可能性がある限りは、これを確実な供給力として見込むことは現時点では困難であると考えられる<sup>2</sup>以上、本委員会が事前に想定した見通しは、引き続き妥当性の高い判断と言える。

<sup>1</sup> 一般に冬のピークは朝方又は夕刻以降となるため、今冬の供給力には見込めない。

<sup>2</sup> 出力変動に対して有効な蓄電池等の整備が発電側でなされれば供給力として見込むことが可能となる。なお、蓄電池は電力システム全体での運用が基本であり、発電所側のみに設置することを前提とすべきではない点や蓄電池の設置には相応のコストが必要である点には留意が必要である。

【表8 太陽光、地熱、風力の発電実績（単位：万 kW）】

供給力		北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9社計
最大需要日		9月18日	8月22日	8月30日	7月27日	8月3日	8月22日	8月3日	8月7日	7月26日	-
i) 太陽光	設備容量	8	29	133	77	62	7	43	22	83	464
	①最大需要日の実績	0	8	25	20	19	2	20	7	20	121
	②需給検証委 想定	0	1	7	8	5	0.4	4	2	8	35
	差分(①-②)	0	+7	+18	+12	+14	+2	+16	+5	+12	86
ii) 地熱	設備容量	5	26	0.3	-	-	-	-	-	21	52
	①最大需要日の実績	2	12	0.2	-	-	-	-	-	16	30
	②需給検証委 想定	0	15	0.3	-	-	-	-	-	15	30
	差分(①-②)	+2	▲3	▲0.1	-	-	-	-	-	+1	0
iii) 風力	設備容量	29	55	35	22	12	15	30	12	41	251
	①最大需要日の実績	5	2	0.1	2	0	1	3	0.2	0.2	13
	②需給検証委 想定	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	差分(①-②)	+5	+2	+0.1	+2	0	+1	+3	+0.2	+0.2	13
i) ~iii)合計	設備容量	42	111	168	99	74	22	73	34	145	768
	①最大需要日の実績	7	22	25	22	19	3	23	7	36	164
	②需給検証委 想定	0	16	7	8	5	0.4	4	2	23	65
	差分(①-②)	+7	+6	+18	+14	+14	+3	+19	+5	+13	99

(注)四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

【表9 太陽光発電の増加要因分析（導入量と日射量）】

		北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9社計
太陽光供給力 (万kW)	①最大需要日の実績	0	8	25	20	19	2	20	7	20	121
	②需給検証委 想定	0	1	7	8	5	0.4	4	2	8	35
	差分(①-②)	0	+7	+18	+12	+14	+2	+16	+5	+12	+86
太陽光設備量 (万kW)	①最大需要日の実績	8	29	133	77	62	7	43	22	83	464
	②需給検証委 想定	6	27	122	79	56	7	39	20	77	433
	差分(①-②)	+2	+2	+11	▲2	+6	0	+4	+2	+6	+31

(参考)出力比率(自家消費分+供給力分)

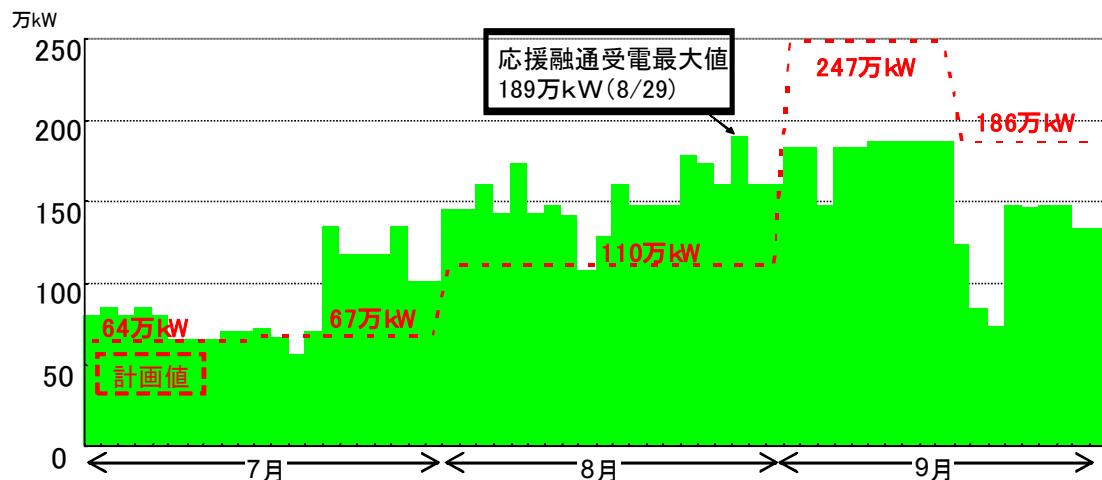
		北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9社計
出力比率(%) (自家消費 +供給力)	①最大需要日の実績	0	39	35	35	47	48	63	49	39	-
	②需給検証委 想定	0	17	22	26	25	23	26	28	27	-
	差分(①-②)	0	+22	+13	+9	+22	+25	+37	+21	+12	-

#### ④電力融通

電力融通については、本委員会で、電力融通を最大限活用する必要性を示唆し、電力需給に関する検討会合及びエネルギー・環境会議の合同会合が決定した今夏の需給対策においては、中西日本等の広域での機動的な電力融通を行うことにより、地域全体として需給バランスを確保できるような対応を行うこととした。これを踏まえ、特に大きな需給ひっ迫が想定された関西電力及び九州電力は、中部電力、中国電力及び北陸電力より、事前の想定を上回る電力融通を受け、特に関西電力は、110万kWの想定に対し、最大需要日（8月3日）には、160万kWの電力融通を受けた。（今夏最大受電日（8月29日）には、189万kWの電力融通を受けた。）（図3参照）。

各電力管内の需給状況が異なる中で、電力会社間での電力融通は、有効な手段となると考えられる。また、今夏、各電力会社間で通告調整融通<sup>3</sup>や自家発融通<sup>4</sup>といった新しい需給調整契約や管外ネガワット取引<sup>5</sup>などの電力会社間での新たな協力体制（協力の仕組み）が構築されたことは、広域的な電力融通による需給安定の可能性が高まったことを意味し、その意義は大きいと考えられる。

【図3 関西電力管内の中西日本における電力融通の実績】



<sup>3</sup>需給がひっ迫している電力会社からの要請を受けて、他の電力会社が管内の需要家に需要抑制を要請し、その抑制分を需給がひっ迫している電力会社に融通する契約。

<sup>4</sup>需給がひっ迫している電力会社からの要請を受けて、他の電力会社が管内の需要家に自家発電設備の焚き増しを要請し、その供給力の増加分を需給がひっ迫している電力会社に融通する契約。

<sup>5</sup>需給がひっ迫している電力会社からの要請を受けて、アグリゲーターが、需要抑制が可能な他の電力会社の需要家を対象にネガワット入札を実施し、その抑制分を他の電力会社から融通送電してもらい供給力を確保する仕組み。

## ⑤その他の取組

これまでに述べた取組に加え、未だ取引量は小さいものの、分散型売電市場が6月18日に開設され小規模電源等からの電力も売電可能としたり<sup>6</sup>、卸電力取引所の時間前市場の利用要件が緩和されるなどの電力の売買市場の環境整備が行われている。

燃料コスト増と異なり、特別損失に計上されたり、資産化されて今後減価償却を行うものが含まれるため、単年度に生じる費用ではないことに留意。(表10参照)

【表10 震災以降、今夏までの供給力対策に要した追加費用】

		北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9社計
①被災火力の復旧	費用(億円)	–	1,176 <sup>※1</sup>	543	–	–	–	–	–	–	1,719
	供給力(万kW)	–	305 <sup>※1</sup>	920	–	–	–	–	–	–	1,225
②長期停止火力の再稼働	費用(億円)	–	3	50	14	200	–	17	4	42	330
	供給力(万kW)	–	35	87	53	45	–	35	22	38	315
③緊急設置電源の導入	費用(億円)	47	821	1,895	–	100	–	–	–	8	2,871
	供給力(万kW)	7	103	284	–	7	–	–	–	0.7	402
④吸気冷却装置	費用(億円)	–	–	6	1	10	–	–	–	2	19
	供給力(万kW)	–	–	8	2 <sup>※2</sup>	6	–	–	–	4	20
合計	費用(億円)	47	2,000	2,494	15	310	0	17	4	52	4,939
	供給力(万kW)	7	443	1,299	55	58	0	35	22	43	1,962

※1 来春、運転再開予定の原町1・2号機(各100万kW)を含む

※2 試験結果の2万kW程度を計上。なお、今夏は試験中のため供給力には未計上。

注)設備投資、復旧作業等に費やした追加費用であり、燃料費は含まれない。

<sup>6</sup> 9月末時点での取引が成立。

【表11 震災以降設置した緊急設置電源一覧】

電力会社名	発電所	定格出力
北海道電力	苫小牧 緊急設置電源	7万kW
	小計	7万kW
東北電力	八戸 緊急設置電源	27万kW
	秋田 緊急設置電源	33万kW
	東新潟港 緊急設置電源	5万kW
	東新潟 緊急設置電源	34万kW
	新潟 緊急設置電源	3万kW
	小計	103万kW
東京電力	姉崎 緊急設置電源	0.6万kW
	袖ヶ浦 緊急設置電源	11万kW
	千葉 緊急設置電源	100万kW
	大井 緊急設置電源	21万kW
	川崎 緊急設置電源	13万kW
	横須賀 緊急設置電源	33万kW
	常陸那珂(※)緊急設置電源	25万kW
	鹿島 緊急設置電源	80万kW
	小計	284万kW
関西電力	姫路第一 緊急設置電源	7万kW
	小計	7万kW
九州電力	豊前 緊急設置電源	0.4万kW
	新有川 緊急設置電源	0.3万kW
	小計	0.7万kW
	合計	402万kW

(※) 平成24年3月31日に廃止済。

(注) 四捨五入の関係で合計等が合わない場合がある。

### (3)需要

表12に示すように、今夏の各電力管内の最大需要（実績）の合計は、本委員会の需要想定である1億7,076万kWに対し、実績は1,333万kW少ない1億5,743万kWであった。（2）で見たとおり、供給力の合計は、ほぼ想定どおりであったことから、需給のひつ迫の回避に、節電要請の下での需要の減少が大きく貢献したと言える。

【表12 今夏の需要実績の総括（単位：万kW）】

委員会報告（5月）における見通し	今夏の実績	実績－見通し	差の主な要因
17076	15743	▲1333	気温の影響もあるものの、節電が、見通しよりも大幅に増加（下表参照）

【需要の主な減少要因の分析】

	委員会報告（5月）における見通し	今夏の実績	実績－見通し	差の主な要因
経済影響	243	98	▲145	GDPの伸び率の鈍化（2010年度比2.5%→2.2%）、工場の生産減少等
気温影響等	▲76	▲543	▲467	今夏は猛暑だったが、2010年と比べると、最大需要日の気温が下回ったエリアが多かった。 最大電力需要と最大3日平均需要の分析の差分等
節電影響	▲1078	▲1799	▲721	9電力会社全てで見通しを下回った。家庭も含めた全分野での節電意識向上で照明、空調による節電が幅広く実施された

（参考：隨時調整契約）

▲70	0	+70	需給がひつ迫しなかったため、発動実績無し。
-----	---	-----	-----------------------

#### ①需要の主な減少要因

本委員会では、需要変動に影響を与える要素を、①経済影響等、②気温影響等、③節電影響に分類して、需要想定を行った。以下、それぞれの項目について実績を検証する。

①経済影響等については、GDPの伸び率が、本委員会の想定時点での予測値である2.5%から2.2%に鈍化したこと、及び工場の生産減少等により、需要を想定よりも145万kW減少させたと考えられる。

②気温影響等については、今夏も平年を上回る猛暑であったが、本委員会が想定した2010年度並の猛暑と比べると、最大需要日の気温が下回った地域が多かったこと等により、需要を想定よりも467万kW減少させたと考えられる。

③節電影響については、節電により本委員会の想定から需要が721万kW減少したと考えられ、今夏の電力需給の安定化に大きく貢献した。表13に各電

力会社管内における節電目標と需要実績を示す<sup>7</sup>。節電量は、9 電力管内の全てにおいて定着節電量の想定を上回っており、かつ、数値目標付の節電要請を行った地域において特に節電量が大きかったと言える。なお、本委員会の想定よりも節電量が多かった要因の一つとして、本委員会で厳しい需給状況が明らかになったことや、その後の節電要請等によって初めて、節電行動が深堀りされたということが考えられる。

【表13 各電力会社管内における節電目標と需要実績】

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州
<b>節電目標 (7月26日～)※1</b>	▲7%以上	数値目標を伴わない節電	数値目標を伴わない節電	数値目標を伴わない節電	▲10%以上 (生産活動に支障が生じる場合 ▲5%以上)	数値目標を伴わない節電	数値目標を伴わない節電	▲5%以上	▲10%以上
定着節電 (需給検証委想定)	▲2.8%	▲3.4%	▲10.2%	▲3.6%	▲3.8%	▲3.7%	▲2.5%	▲2.7%	▲7.0%
<b>最大需要の対2010年比 ( )は一昨年との気温差</b>	▲4.6% (▲2.0℃)	▲12.4% (▲0.2℃)	▲15.4% (▲0.7℃)	▲8.5% (1.0℃)	▲13.3% (▲0.1℃)	▲8.2% (▲0.4℃)	▲9.7% (▲1.0℃)	▲11.9% (0.5℃)	▲13.1% (▲1.3℃)
<今夏> ①最大需要 ②最大需要日 ③最高気温	①483 ②9/18 ③30.5℃	①1,364 ②8/22 ③34.8℃	①5,078 ②8/30 ③35.0℃	①2,478 ②7/27 ③36.6℃	①2,682 ②8/3 ③36.4℃	①526 ②8/22 ③35.9℃	①1,085 ②8/3 ③35.0℃	①526 ②8/7 ③35.5℃	①1,521 ②7/26 ③33.5℃
<一昨年夏> ①最大需要 ②最大需要日 ③最高気温	①506 ②8/31 ③32.5℃	①1,557 ②8/5 ③35.0℃	①5,999 ②7/23 ③35.7℃	①2,709 ②8/24 ③35.6℃	①3,095 ②8/19 ③36.5℃	①573 ②8/5 ③36.3℃	①1,201 ②8/20 ③36.0℃	①597 ②8/20 ③35.0℃	①1,750 ②8/20 ③34.8℃
(参考) <b>需要減少の対2010年比 (期間平均)※2 ( )は需要減少量</b>	▲8.9% (▲43)	▲5.2% (▲75)	▲12.7% (▲762)	▲6.1% (▲155)	▲11.1% (▲306)	▲5.7% (▲30)	▲5.0% (▲53)	▲8.6% (▲45)	▲9.5% (▲146)

※1) 関西、四国、九州電力管内は7月2日(月)～9月7日(金)まで、北海道電力管内は7月23日(月)～9月14日(金)までが数値目標付節電期間。

※2) 7月2日から8月31日まで(土日祝日等を除く)の一昨年と今夏の同一気温帯等の需要の平均を比較したもの。

<sup>7</sup> 北海道は最大需要日が数値目標付の節電要請期間外に発生したことに留意。

## ②節電の浸透

### a)需要家別の取組

今夏の節電期間を通じて数値目標付の節電要請を行った北海道電力、関西電力、四国電力及び九州電力管内の需要減少の内訳を表14に示す。基本的には大口、小口需要家、家庭ともに1割前後の需要減となった。北海道電力管内については、家庭の需要減少が小さいが、これは冷房需要が少なく、節電を行う余地が少なかったことが一因と考えられる。

【表14 大口・小口・家庭別の需要実績】

＜需要減少(対2010年比)について「大口需要家」・「小口需要家」・「家庭」の内訳推計※＞ 単位(万kW)

	北海道電力	関西電力	四国電力	九州電力
全体節電効果	▲8.9% (▲43)	▲11.1% (▲306)	▲8.6% (▲45)	▲9.5% (▲146)
大口需要家	▲15% (▲10程度)	▲13% (▲130程度)	▲9% (▲16程度)	▲8% (▲40程度)
小口需要家	▲11% (▲24程度)	▲11% (▲118程度)	▲9% (▲15程度)	▲9% (▲60程度)
家庭	▲5% (▲9程度)	▲10% (▲58程度)	▲8% (▲14程度)	▲12% (▲50程度)

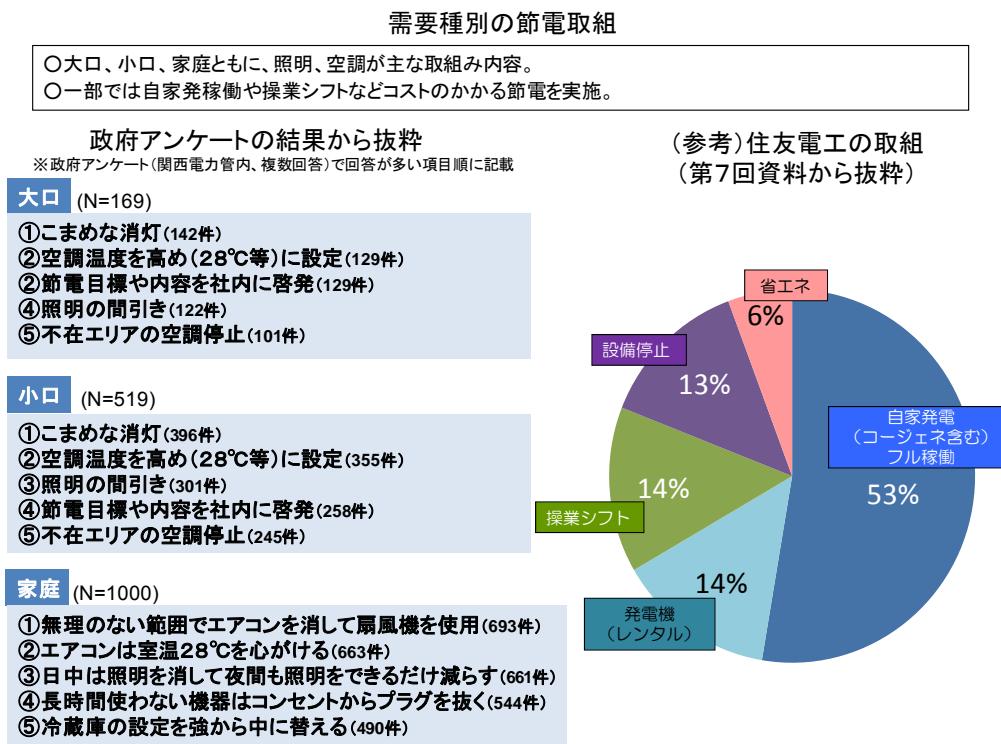
(参考) ＜需要減少(対2010年比)について「産業用」「業務用」「家庭用」の内訳推計※＞ 単位(万kW)

	北海道電力	関西電力	四国電力	九州電力
産業用	▲13% (▲13程度)	▲12% (▲122程度)	▲7% (▲13程度)	▲7% (▲30程度)
業務用	▲11% (▲21程度)	▲11% (▲126程度)	▲10% (▲18程度)	▲10% (▲70程度)
家庭用	▲5% (▲9程度)	▲10% (▲58程度)	▲8% (▲14程度)	▲12% (▲50程度)

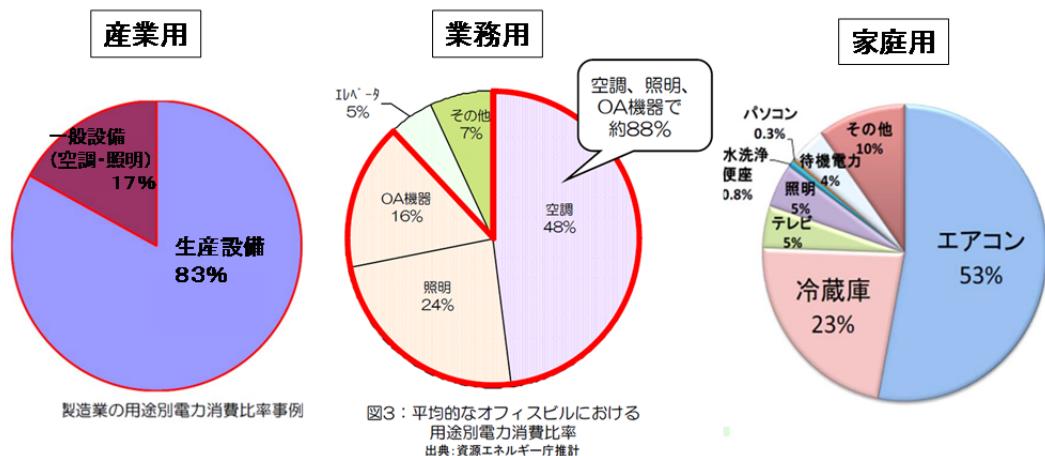
※7月2日から8月31日まで(土日祝日等を除く)の一昨年と今夏の同一気温帯等の需要の平均を比較したもの。内訳はサンプルデータや契約電力等から推計。

図4は、需要種別で見た節電の取組内容を示す。大口、小口、家庭ともに、照明、空調が主な取組内容となっており、比較的負担が小さく継続的に効果のあるものと考えられるが、一方で、需要家別の電力消費比率(図5参照)から分かるように、これらの取組は削減量という観点からは、業種や業態によって大きくその効果が異なることが予想される。今回本委員会でヒアリングを行った住友電工のような製造業では、いわゆる省エネによる節電効果の割合が小さく、設備投資や休日のシフト、生産設備停止といった相応のコスト負担を伴う対策が必要となることに留意が必要である。

【図4 需要種別の節電取組】



【図5 需要家別の電力使用量内訳】



平成23年11月1日  
エネルギー・環境会議／電力需給に関する検討会合  
資料2から抜粋

### b)節電が電力量(kWh)に与える影響

I章で示したように今夏の節電によるピーク電力需要(kW)の減少は、9電力合計で約10%程度まで進んだ。これは、いわゆる需要家の省エネへの取組に加え、ピークシフトなどの取組を総合した結果である。

こうした今夏の節電の取組が電力量(kWh)にどの程度影響したかを表15に示す。電力量の減少分から温度や景気影響等の要因を除いた節電による2010年度に対する今夏(7月及び8月)の電力量の減少分は、約49億kWhと減少率は6%程度となった。ピーク電力の減少割合の半分強の水準であるが、今夏の節電が電力使用量の削減にも相当の効果があったことが想定される。

【表15 今夏の節電影響(kWh)について】

(単位:億kWh)

		北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9社計
7月	①平成24年度 節電電力量	▲1.6	▲2.2	▲28.7	▲3.0	▲5.7	▲0.6	▲1.6	▲1.4	▲4.3	▲49.1
	②平成22年度 電力量	24.5	66.1	257.6	112.8	129.3	24.7	51.4	25.2	70.5	762.3
	節電率 (①/②)	▲6.5%	▲3.3%	▲11.1%	▲2.7%	▲4.4%	▲2.4%	▲3.1%	▲5.6%	▲6.1%	▲6.4%
8月	①平成24年度 節電電力量	▲2.5	▲2.2	▲27.0	▲3.5	▲5.1	▲0.6	▲2.1	▲1.6	▲4.4	▲49.0
	②平成22年度 電力量	25.8	74.2	277.7	121.0	146.9	26.5	57.0	27.7	84.5	841.3
	節電率 (①/②)	▲9.7%	▲3.0%	▲9.7%	▲2.9%	▲3.5%	▲2.3%	▲3.7%	▲5.8%	▲5.2%	▲5.8%

### c)需給調整契約<sup>8</sup>

一般に、各需要家の省エネをはじめとする節電行動を正確に予測することは難しいが、今夏の電力需要対策の中で計画的に相当量の需要減少を見込むことができたのが計画調整契約によるピークシフト対策である。表16に各電力管内の計画調整契約の実績を示すが、最大需要日の契約実績で529万kW(本委員会の想定より100万kW増加)、特に関西電力管内だけで155万kW(本委員会の想定より97万kW増加)の契約実績となった(図6参照)。関西電力においてこれだけの契約実績となったのは、①早期懲罰開始による需要家の検討時間確保、②全ての大口需要家(約7,000件)に対するきめ細かな説明、③料金

<sup>8</sup>需給調整契約には、計画調整契約と随時調整契約がある。計画調整契約はピーク電力の削減のために電力会社があらかじめ定めた期間の中で、使用電力の上限を設定する具体的な日時を定める契約であり、電力会社の需要想定に織り込まれている。随時調整契約は需給ひつ迫時に電力会社からの事前通告等によって電力使用量を抑制する契約であり、需給ひつ迫時ののみの対応であることから需要想定には織り込まれていないが、需給ひつ迫時の需要削減に効果を有する。

メニューの拡充などに加え、「計画停電を回避したい」という需要家の意向が働いたとの分析も示された。

こうした取組は、他電力においても十分に参考となる情報であり、今後の各電力における需要対策にも活用できるものと考えられることから、以上の取組や経験を踏まえ、計画調整契約の積み増しを図っていくべきである。なお、需給ひつ迫時に発動される随時調整契約については、今夏の発動実績はなかった。

【表16 各電力管内の計画調整契約の実績】

○計画調整契約の状況 単位(万kW)

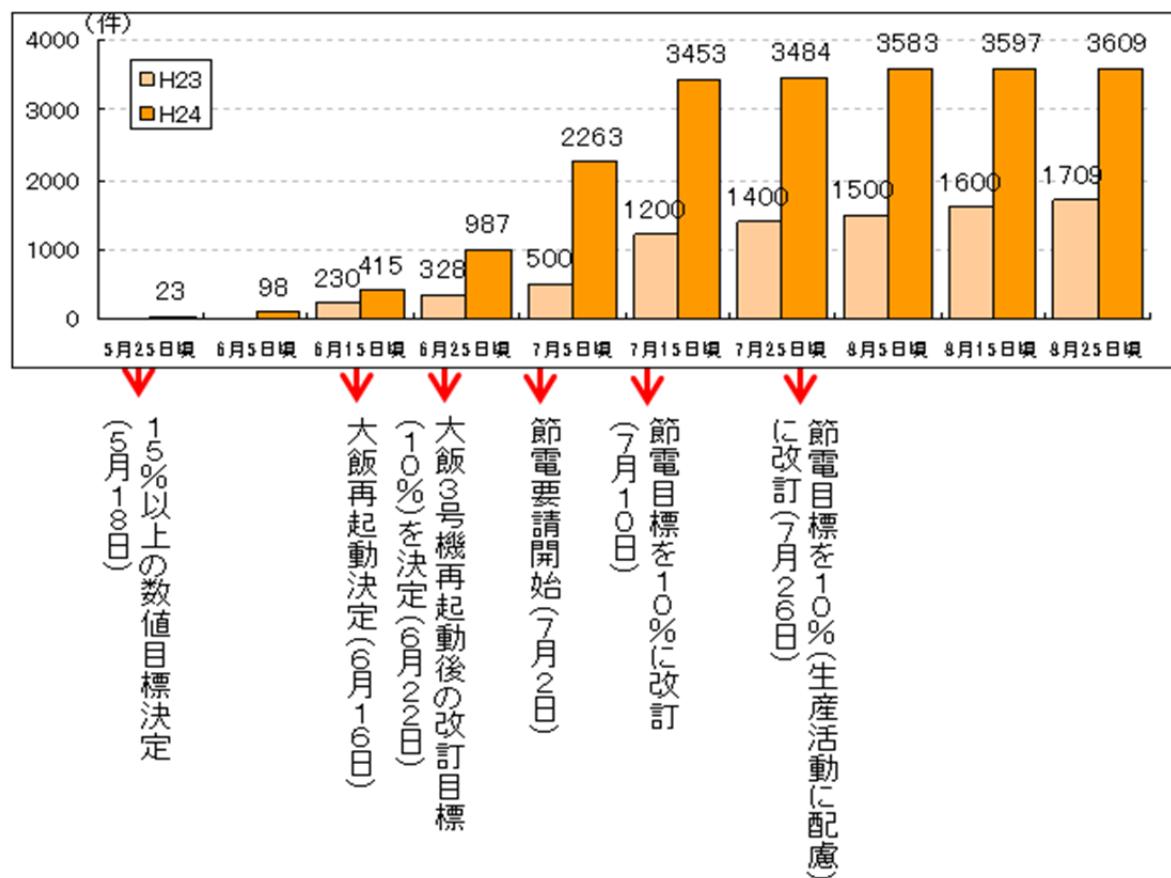
	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	合計
①最大需要日の契約実績	6	25	167	83	155	5	24	9	55	529
②需給検証委想定※	5	22	179	50	58	3	43	21	48	429
差分(①-②)	1	3	▲12	33	97	2	▲19	▲12	7	100
(参考)今夏契約実績	12	27	206	61	193	5	53	21	51	629

※ 需給検証委想定は平均や契約総量等のため、最大需要日の契約実績に比べ高くなる場合がある。

(参考)随時調整契約の状況 単位(万kW)

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	合計
①今夏契約実績	8	21	174	70	44	20	118	23	33	511
②需給検証委想定	9	18	166	70	37	20	115	23	33	491
差分(①-②)	▲1	3	8	0	7	0	3	0	0	20

【図6 関西電力における計画調整契約件数の推移】



#### d)新たな取組

東京電力及び関西電力では、今夏から新たなピーク料金メニューが導入された。新メニューの加入件数(9月末時点)は、東京電力で約2,500件、関西電力で約7,300件と件数は多くないが、例えば関西電力管内における実績が平成23年度比較で▲15%削減と相応の効果を示すなど、今後の加入者の拡大が図られれば、相当な需要対策として期待される。なお、関西電力においては、約13,000件の申込者に対し、メニューの理解を深めるため、電話や個別訪問により詳細に現状の使用形態の確認を行った結果、申込みの取下げが相当数あった。また、今回の本委員会でもヒアリングを実施したが、アグリゲーターを活用したデマンド・レスポンス・サービスの導入も始まっており、試験的な実施においては、基準値の取り方に課題はあるものの、ほぼ契約どおりの需要抑制効果があるとの報告も行われた。また、関西電力では、ネガワットプラン、管外の需要家とのネガワット取引などの取組を行ったことも報告された。

こうした需要面での対策は、料金の設定、契約の条件、周知の方法などの工夫により、更なる効果が期待されることから、今後、メニューの内容やPR方

法等で改善すべき点がある可能性がある。米国では、アグリゲーターによるデマンド・レスポンス・サービスにより、ネガワットが取引市場で取引され、電力会社が購入しており、日本でも自家発のような供給力と同様にネガワットが扱われるようになることが期待される。

また、新たな取組も始まりつつある。例えば、電力会社による自家発電の買取り分を需要家の節電とみなす指針（昨年11月）などの効果により、自家発を保有する需要家が50箇所を超える需要地で節電みなしに取り組んだとの報告があつた<sup>9</sup>。

### ③各対策の費用対効果について

今夏の極めて厳しい需給状況の中で、関西電力を中心に様々な需要・供給面での対策が実施されてきたが、持続可能な対策の見極めが必要である等の理由から、対策の実施に当たっては、費用対効果にも留意すべきである。ただし、電力需給のひっ迫が見込まれる状況では、その時点での発電コストが非常に高いことも考慮すべきである。

費用対効果については、今回の需給検証では、検証に必要な情報の一部が経営に関わるものであるという理由により限られた情報の提供に留まったことに加え、発電側のコストとの比較の考え方や需給ひっ迫の状況、節電意識などによりその評価が大きく異なることに留意が必要である。こうした前提の下、表17に示す関西電力の需要対策については費用対効果の高いものも見られる。

---

<sup>9</sup>節電みなしの対象となる需要の最大値を単純に合計した場合、約7万kW程度。ただし、これらは需要削減ではなく、需要家による供給力の増加としての効果を有する。

【表17 関西電力の費用対効果分析】

	需要側の取組み						供給側 休止火力の 再稼動
	法人					家庭	
	随时調整 契約	計画調整 契約	デマンドカット プラン	ネガワットプラン (入札)	BEMS アグリゲーターの 活用	節電 トライアル	
削減効果 (kW)	約44万kW ※1	約193万kW ※2	約59万kW	約12万kW ※3	約0.5万kW ※5	約1万kW	約45万kW
総コスト (円)	約40億円	約150億円	約10億円	0 (発動実績なし)	—	約1.5億円	再稼動に要した 費用 約200億円 ※8
円／kW	約710円/kW	約800円/kW	約1,000円/kW	—	—	(約250円/kW) ※7	
円／kWh	約143円/kWh	約40円/kWh	約17円/kWh	— ※4	— ※6	約13円/kWh	

※1: 随時調整契約の削減効果(kW)は、契約値(瞬時調整特約:約36万kWと通告調整特約:約8万kWの合計)

※2: 計画調整契約の削減効果(kW)は、日・時間毎の契約調整電力合計値の最大値

※3: 契約電力の合計値

※4: 発動実績がなく評価不可

※5: BEMSアグリゲーターの活用における削減効果(kW)は16事業者の契約調整電力の合計値

※6: 個別契約に基づいたものであり、また、アグリゲーターとの顧客との契約にも影響する可能性があり(参考価格の提示を含め)開示不可

※7: 使用量(kWh)の削減率を評価する施策であるが、平日60日(20日×3ヶ月)に負荷抑制した場合を想定し試算した1日あたりの数値

※8: 稼働率や今後の使用年数などの諸条件により大きく異なり、単価の評価は困難。

なお、今夏節電要請期間におけるJEPXシステムプライスの最高値は約40円/kWh

(注1) 随時調整契約、計画調整契約、デマンドカットプランの単価については、複数あるメニューのうち契約数が多いものを例示。

(注2) 各種取組みの費用には管理費を含まない。

#### (参考)需給調整契約等の費用対効果(算定の考え方)

		算定の考え方
随时調整契約		<p>・割引単価(瞬時調整特約(割引額は20回発動すること前提)、通告調整契約(割引額は1回発動の都度発生))  <b>約710円/kW・日</b>          ※1回当たり5時間を上限          4kWhベースでの割引単価水準  <b>約143円/kW・時</b> (≈割引単価約710円/kW・日 ÷ 5時間)          ※1回当たり5時間需要抑制した場合</p>
計画調整契約		<p>・割引単価(ピーク時間調整特約)  <b>約800円/kW・時間・月</b>          ※ピーク時間において、1時間需要を抑制することを1ヶ月(平日20日間)継続した場合の割引単価          4kWhベースでの割引単価水準  <b>約40円/kW・時</b> (≈割引単価約800円/kW・時間・月 ÷ 20H)          ※ピーク時間において、1時間需要抑制し、1ヶ月間継続した場合、平日20日で延べ20時間抑制した場合</p>
デマンドカット プラン		<p>・割引単価(業務用の場合)  <b>約1,000円/kW・月</b>          ※前年同月の最大需要電力から当月の最大需要電力を差し引きし、最大需要電力を1kW抑制した場合の割引単価          4kWhベースでの割引単価水準  <b>約17円/kW・時</b> (≈割引単価約1,000円/kW・月 ÷ 20日 ÷ 3時間)          ※平日20日間、3時間(13時～16時)負荷抑制した場合</p>
節電トライアル		<p>・必要費用 <b>約1.5億円</b> (QUOカード購入費用等)          ・削減効果(kW)  <b>約10,000kW</b>          [ ≈ (約14%トライアル申込者H23年度使用量合計) - 約6% (家庭用全体H23年度削減率) ]          × 約700W (700kW:H23ピークkW / 1000万:家庭用人口数(※2) × 約196,000件(申込者数) )          ・削減効果(kWh)  <b>約11,000MWh</b>          [ ≈ (約264百万kWh(トライアル申込者H23年度使用量合計) - 約245百万kWh(トライアル申込者H24年度使用量合計))          × 約0.57(7%トライアル申込者の節電効果-3%:家庭用全体の節電効果) ÷ 7% ]          4kWhベースでの必要費用(1日あたり)  <b>約250円/kW・日</b> (≈必要費用約1.5億円 ÷ 約10,000kW ÷ 3ヶ月 ÷ 20H)          4kWhベースでの必要費用  <b>約13円/kW・時</b> (≈必要費用約1.5億円 ÷ 約11,000MWh)</p>

#### (4)今夏の需給に関するまとめ

以上、本委員会が行った今夏の電力需給想定と実績との差異について検証を行ったが、今後の電力需給見通しに対する示唆となるものも多く存在した。供給・需要の両面から、今夏の需給検証結果のポイントを以下に示す。

##### ①供給面

- 火力発電について、供給力減少の主要因となる計画外停止は、ある程度は避けられないものの、巡回点検の強化などにより一定の減少効果が認められる。
- 水力発電については、全国的にほぼ想定レベルとなったものの、中西日本では発電量が多かったのに対し、東日本では少雨のため想定よりも発電量を下回ったことから、今夏の見積りの考え方（1か月間のうち下位5日の平均の出水量を過去30年間の平均値等で評価する方法）は妥当と判断される。
- 太陽光発電については、想定より設備の増加が多かったこと、日射量に恵まれたことにより、実績が想定を上回った。今後、固定価格買取制度の導入効果により、更なる設備導入の拡大・発電量が向上する可能性があり、来夏以降の想定を考える際には留意する必要がある。
- 広域での電力融通については、従来よりも円滑に融通を行う仕組みも構築され、想定以上の融通実績となった。今後の安定かつ有効な供給力確保手段となり得る。

##### ②需要面

- 数値目標付の節電要請を行ったこと等から、需要家が節電に取り組んだことにより、全国的に想定以上の節電が行われた。節電の主たる内容は、大口、小口、家庭のいずれも、照明（間引き、こまめな消灯、LED等への切替など）や空調（高めの設定温度、不在エリアの空調停止、扇風機の利用など）であり、大きな負担を伴う無理な節電である場合を除き、これを継続しようとの意識があれば、引き続き需要抑制が行われるものと想定される。したがって、こうした節電意識の継続状況を今後の節電見通しに反映していくことが重要である。

なお、これらの節電行為は、産業の様態によってその効果が大きく異なる場合があり、例えば、製造業のように電力の相当部分を製造設備の稼動に利用する業態の場合には、節電効果も小さくなることに留意が必要である。また、節電の効果などについて、より正確な見通しを得るために、今後のアンケートの設問を統一するなどの工夫や丁寧な分析が必要と考えられる。

- 今夏、関西電力において、計画調整契約の大幅な積み増しが実現された。これは、節電目標を示した上で、早期懲罰開始やきめ細やかな説明などの関西

電力の取組に加え、「計画停電を回避したい」という需要家の意向が働いたものと考えられるが、電力会社は、今夏の関西電力の取組を参考にすべきである。

- デマンドレスポンス等の需要をコントロールする新たな取組の効果や、調整電力を正当に評価する基準値の設定などの検討課題が明らかになりつつある。これら取組への参加者を更に増やし、実績を積むことで需要対策の有力な手段となる可能性がある。
- 一昨年ほどではないが、今夏は全国的に猛暑となった。今後の需給見通しにおいても、平年並みではなく、猛暑や厳寒などのリスクサイドで評価する必要がある。

## II章 今冬の電力需給見通し

### 1. 今冬の見通しと需給ギャップ

今冬の各電力会社管内における需給見通しを表18に示す。冬季に最も需要が大きくなる来年1月及び2月における各電力管内における需給の見通しは、いずれも瞬間的な需要変動に対応するために常時必要とされる予備率3%<sup>10</sup>以上を確保できる見通しとなった。これは、今夏までに需要家による節電がより定着してきたことが大きいが、火力発電所等の計画外停止が発生するリスクがあり、引き続き、予断を許さない状況にあることに留意する必要がある。

北海道電力管内では、需給バランスが最も厳しい来年2月の予備率は3%を上回る5.8%となる見通しであるが、一機の発電所の計画外停止が需給全体に与える影響が大きいこと、かつ、他社からの電力融通に制約があること、寒冷地であり電力不足が国民生活等に甚大な影響を及ぼす可能性があること等の特殊性を踏まえる必要がある。

【表18 今冬の各電力会社管内の需給見通し】

【12月】

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
供給力	7,348	607	1,440	5,301	8,583	2,350	2,596	523	1,126	556	1,432	15,931
最大電力需要	6,582	563	1,359	4,660	8,096	2,253	2,445	489	1,010	510	1,389	14,678
供給-需要 (予備率)	766 (11.6%)	44 (7.8%)	81 (6.0%)	641 (13.8%)	487 (6.0%)	97 (4.3%)	151 (6.2%)	34 (6.9%)	116 (11.5%)	46 (9.0%)	43 (3.1%)	1,253 (8.5%)

【1月】

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
供給力	7,534	601	1,505	5,428	9,017	2,480	2,670	557	1,165	556	1,589	16,551
最大電力需要	7,021	563	1,408	5,050	8,566	2,367	2,537	519	1,096	510	1,537	15,587
供給-需要 (予備率)	513 (7.3%)	38 (6.7%)	97 (6.9%)	378 (7.5%)	451 (5.3%)	113 (4.8%)	133 (5.2%)	38 (7.3%)	69 (6.3%)	46 (9.0%)	52 (3.4%)	964 (6.2%)

【2月】

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
供給力	7,597	596	1,477	5,524	9,050	2,524	2,642	562	1,181	557	1,584	16,647
最大電力需要	7,005	563	1,392	5,050	8,566	2,367	2,537	519	1,096	510	1,537	15,571
供給-需要 (予備率)	592 (8.5%)	33 (5.8%)	85 (6.1%)	474 (9.4%)	484 (5.7%)	157 (6.6%)	105 (4.1%)	43 (8.3%)	85 (7.7%)	47 (9.1%)	47 (3.1%)	1,076 (6.9%)

【3月】

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
供給力	7,293	580	1,442	5,271	8,564	2,531	2,456	522	1,121	502	1,432	15,857
最大電力需要	6,562	536	1,276	4,750	7,817	2,232	2,339	487	1,002	455	1,302	14,379
供給-需要 (予備率)	731 (11.1%)	44 (8.2%)	166 (13.0%)	521 (11.0%)	747 (9.6%)	299 (13.4%)	117 (5.0%)	35 (7.1%)	119 (11.9%)	47 (10.3%)	130 (10.0%)	1,478 (10.3%)

<sup>10</sup>予備率は、供給力と需要の差を需要で除したものである。供給力は計画停止、計画外停止、季節による出力変動などを考慮した電源と融通の供給力から算出される。需要は、経済活動、省エネルギー、節電の動向、気温などの気象影響に、各種の需給調整契約の効果を加味して算出される。

また、通常安定的な電力供給のために必要とされる予備率は7~8%程度以上。これは①瞬間的な需要変動に対応する予備率3%、②計画外停止、気温上昇による需要増に対応する予備率4~5%以上から成る。

## 2. 供給

9 電力の供給力の合計（想定）は、来年1月で1億6,551万kW、2月で1億6,647万kWである。東日本大震災以前の一昨年の冬と比べると▲約1,000万kWの減少となり、昨冬（1億6,541万kW）と同程度の供給力となる見込みである。原子力発電による供給力が昨冬に比べて▲198万kW減少する中で、主として火力発電による供給増（+465～+582万kW）が、これを補う。

なお、北海道電力管内では、昨冬及び一昨年の冬に比べ原子力発電の供給分が▲約100万kW減少するのに対し、主として火力発電による供給増（+30～40万kW）により、昨冬の621万kW（融通前）に比べ▲20万kW程度の範囲内の供給力の減少にとどまる。ただし、厳寒であった一昨年に比べると▲70万kW～▲80万kWの供給力の減少となる。

### （1）火力発電

火力発電は、全国で昨冬より約500万kWの供給力増加となることが想定されている。北海道電力管内においても、緊急設置電源や自家発電の買取により24万kW、既存火力の出力増加により12万kWの増加を見込んでいる。

#### ①定期検査

各社ともに予備率3%を確保する見込みであるため、来夏の供給信頼性確保のために、今夏繰り延べた火力の定期検査等を今冬にも実施する予定（7社計49機、合計1,686万kW）である。なお、北海道電力及び四国電力については、来年1月、2月に火力発電の定期検査は予定されていない。

#### ②長期停止・被災火力

震災以降、今夏までに長期停止火力の再稼動が実施されてきたが（6社で10機）、今夏から今冬にかけての追加分は予定されていない（表19参照）。主要設備の腐食や肉厚薄化が進んでいるケースもあり、再稼動までに2年以上を要するものと見込まれている（表20参照）。

被災した火力発電については、今夏までに東京電力と東北電力においてそれぞれ14機（1055万kW）、3機（105万kW）が再稼動した（表21参照）。今冬には、東北電力の原町火力の2機分（200万kW）が試運転ではあるが供給力として追加される見込みで、来年4月までに営業運転が開始される予定である。（試運転が今年11月下旬以降順次開始され、試運転段階ではあるが新增設ではなく、既設と同様の設備に復旧するため、その発電電力は供給力として見込む。）

【表19 既に再稼働している長期停止火力】

電力会社	発電所・号機	出力	種別	運転年数
東北電力	東新潟港1号機	35万kW	LNG	39年
東京電力	横須賀1号GT	3万kW	軽油	40年
	横須賀2号GT	14万kW	都市ガス・軽油	4年*
	横須賀3・4号機	各35万kW	石油	47年
中部電力	知多第二2号機GT	15万kW	LNG	15年
	武豊2号機	38万kW	石油	39年
関西電力	海南2号機	45万kW	石油	42年
四国電力	阿南2号機	22万kW	石油	43年
九州電力	苅田新2号機	38万kW	石油	40年

\*設置は平成4年

【表20 再稼働までに2年以上かかる長期停止火力発電所】

電力会社	発電所・号機	出力	種別	運転期間	停止年数	劣化状況及び必要な復旧期間等
東京電力	横須賀5～8号機	各35万kW	石油	42～45年	2～7年	ボイラ伝熱管、タービンロータの腐食・劣化が著しく、材料手配から補修工事を含めて、2年以上必要。
中部電力	渥美1号機	50万kW	石油	30年	10年	ボイラ内部の発錆が進み、詳細な点検実施及び修理が必要、また低圧タービンの復旧には材料手配から修理まで、2年以上必要。
	尾鷲三田1号機	38万kW	石油	47年	4年	ボイラ過熱管の肉厚薄化が進み、材料手配から修理まで、2年以上必要。
	西名古屋1・2号機	各22万kW	石油	41年	7～13年 (H25廃止予定)	空気予熱器エレメント腐食等の修理に1年以上必要。1～4号機はリフレッシュ計画に伴い平成25年度廃止(1号10年12月、2号17年3月から運転停止中)。26年度に7号機着工予定
関西電力	多奈川第二1・2号機	各60万kW	石油	35年	7年	主蒸気タービンロータ等の腐食、発錆が進み、材料手配から機械加工・組立・検査、終了までに3年程度必要。
	宮津エネルギー研究所1・2号機	各38万kW	石油	22～23年	8～11年	
中国電力	大崎発電所1～1号機	26万kW	石炭	11年	10ヶ月	ボイラー火炉層内管が、摩耗減肉により強度上必要な肉厚限界まで達しており、設計・製作から現地工事まで3年以上必要。
四国電力	阿南1号機	13万kW	石油	49年	10年	ボイラー・タービン等の劣化損傷が著しく、広範囲の大型取替工事及び、老朽化した監視・制御装置の取替などで、2年以上必要。
九州電力	唐津2・3号機	38,50万kW	石油	41,39年	8年	チューブ全体に外面腐食が進行し、チューブ取替、また発電機については高経年によりコイル絶縁が劣化、コイル更新等により2年程度必要
	大分1・2号機	各25万kW	石油	43,42年	10年 (H24廃止予定)	ボイラー、風煙道の腐食が進み、設備劣化状況の詳細調査、部品調達、補修工事等に2年以上必要。平成24年度廃止予定(H14年4月から運転停止中)

【表21 既に復旧している（又は今後、復旧する）被災火力】

電力会社名	発電所・号機	出力	種別
東北電力	八戸3号機	25万kW	石油
	仙台4号機	45万kW	LNG
	新仙台1号機	35万kW	石油
	原町1・2号機	各100万kW (今冬は試運転出力として計上)	石炭
東京電力	常陸那珂1号機	100万kW	石炭
	東扇島1号機	100万kW	LNG
	大井2号機	35万kW	石油
	広野1～4号機	3,4号:各100万kW 1,2号:各60万kW	石油
	広野5号機	60万kW	石炭
	鹿島1～6号機	1～4号:各60万kW 5,6号:各100万kW	石油

### ③自家発電・増出力・緊急設置・新設電源

表22に今冬の火力の増出力見込み分を示す。増出力は、過負荷運転や石炭種の変更、重油の専焼等により行われるが、全国で158万kWの供給力の増加を見込んでいる。

また、緊急設置電源については、震災以降、東北電力や東京電力管内を中心に導入され、全国で377万kWの供給力を見込む（表23参照）。納期やインフラ面での制約等から全国的にはほとんど増加しないが、北海道電力管内においては、今冬に7万kW分の新たな設置を見込んでいる。

新設火力については、2013年7月運転開始予定の上越2号系列第1軸（59.5万kW）<sup>11</sup>、2013年10月運転開始予定の姫路第二1号機（48.7万kW）がその6～10ヵ月前頃から試運転を行う予定であるが、新設火力の試運転は、出力の急激な変化や急激な立上げ等を試行するものであり、原則として安定した供給力として計上することが難しく、現時点では今冬の供給力としては見込めない。

<sup>11</sup> 2013年1月運転開始予定の中部電力上越1号系列第2軸（59.5万kW）は、本年5月より試運転を行ったが、ガスタービン1台の空気圧縮機が損傷し、今夏は1ヵ月程度停止した。こうしたこともあり、新增設の運転開始前の試運転火力を安定した供給力として計上することは困難。

【表2 2 火力の増出力見込み】

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	合計
火力の増出力	4万kW	12万kW	85万kW	9万kW	20万kW	4万kW	7万kW	2万kW	15万kW	158万kW

【表2 3 緊急設置電源の活用見込み】

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	合計
緊急設置電源の設置	15万kW	95万kW	259万kW	-	7万kW	-	-	-	1万kW	377万kW

## (2)水力・揚水発電

水力発電の供給力については、本委員会が今夏に行った想定の考え方を踏襲し、安定的に見込める出力を評価する観点から、過去30年間の出水状況から、出水が低かった下位5日の平均値（月単位）で評価を行う。今冬では、全国で約1,000万kWの供給力（1月）を見込む（表2 4参照）が、今夏の検証結果を踏まえると、地域によっては、実績が想定を下回る可能性があることに留意が必要である。

揚水発電については、冬季は夏季に比べ、ピーク需要が朝から夜にかけて長くなる傾向となるため、昼間の放水時間が長くなり、設備容量並の供給力は期待できない。今冬の供給力として1,762万kW（1月）と昨冬並みを見込む。

【表2 4 水力の供給力見込み（1月）】

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	合計
水力	76万kW	125万kW	198万kW	93万kW	214万kW	117万kW	50万kW	45万kW	84万kW	1002万kW

※但し、今夏の結果を踏まえると、地域によって、見込みと実績の間に差分が生じる可能性がある。

## (3)再生可能エネルギー

冬季は、需要のピークが朝方又は夕方になることが多いため、太陽光発電は供給力として見込まない。なお、地熱発電は、昨冬より+2万kWと微増を見込む。風力発電については、高需要発生時に出力がゼロとなる可能性があり、今冬も事前の供給力としては見込まない。

## (4)電力融通

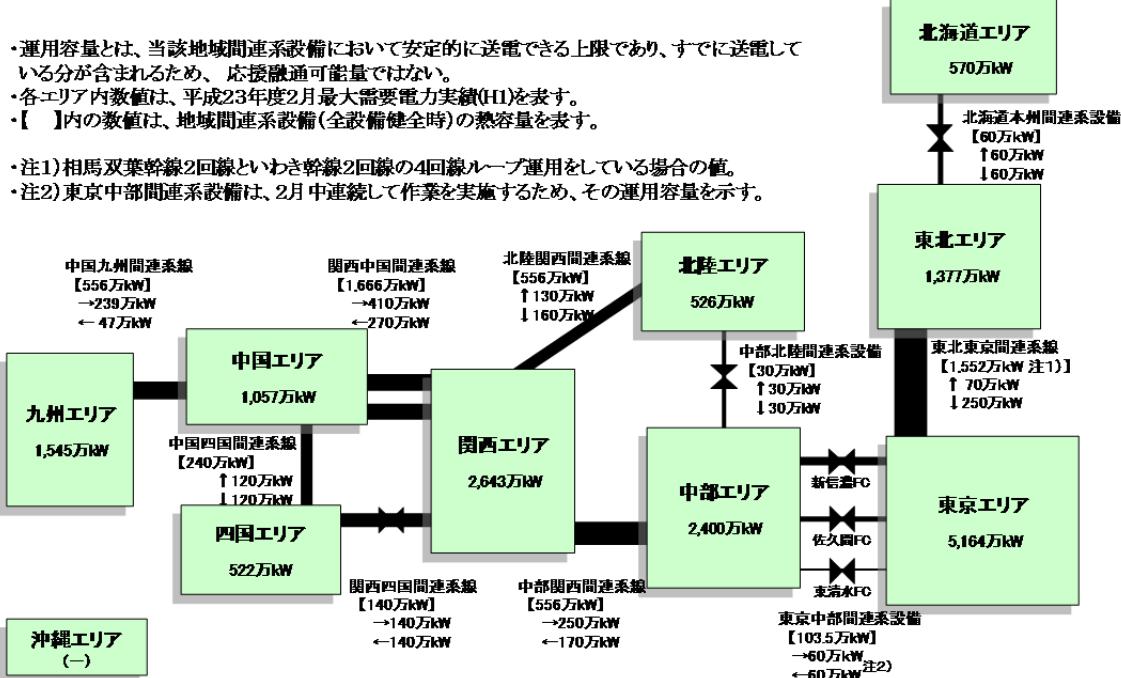
中西日本6社の電力管内において九州電力向け（76万kW分）の電力融通を含め、九州電力の予備率は3.1%（2月）を見込んでいる。

電力融通は、需給ひつ迫時の追加的な電力供給源として重要となるが、図7に示すとおり、本州と北海道電力管内を結ぶ北本連系設備の容量は、最大60万

kW にとどまり、発電所の計画外停止が発生した場合に、これを補うだけの十分な電力融通ができない可能性があること、北本連系設備自体の計画外停止リスクがあること等の脆弱性があることに留意が必要である。

【図7 全国系統の概念図】

全国系統の概念図および平成24年度(2月平日昼間帯)における運用容量算定結果



### 3. 需要

今冬の需要は、来年1月に1億5,587万kW、2月に1億5,571万kWを見込む。これは数値目標付の節電要請を行った昨冬に比べて約100万kWの増加、一昨年冬と比較すると約300万kW程度減少する見込みである。

#### (1) 需要見通しの主な要素

今冬の需要想定においては、今夏と同様に、①経済影響等、②気温影響、③節電影響を変動要因として見込む。

①経済影響等については、主要シンクタンクの経済見通しや、各電力管内の工場・スーパーの新規出店・撤退、契約口数の増減等から推計を行った。この結果、新電力への離脱影響を含む景気影響等による需要変化は、2010年度に比べ、171万kWの増加を見込む（表25参照）。②気温影響については、厳寒であった昨冬並を想定する。ただし、北海道電力管内については、昨冬よりも厳寒であった一昨冬並を想定する。

【表25 今冬の電力需要に対する景気影響等について】

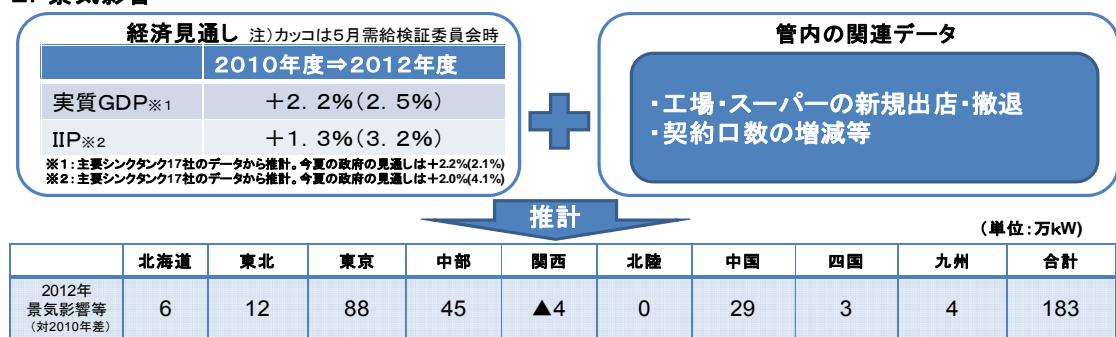
1. 景気影響等

・2. 景気影響+3. 新電力の効果の合計は以下の通り。

(単位:万kW)

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	合計
経済影響等 (対2010年差)	4	11	86	36	8	0	21	1	4	171

2. 景気影響



3. 新電力への離脱影響

・上記に加え、新電力への離脱の影響については以下の通り。

(単位:万kW)

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	合計
新電力への 離脱影響 (対2010年差)	▲2	▲1	▲2	▲9	12	0	▲8	▲2	0	▲12

(2)節電

①基本的考え方と節電見込み

I章の今夏の節電を踏まえた定着節電の増加を見込む。今冬の定着節電については、今夏の需要想定を行った方法と同様の方式により算出する。すなわち、政府又は各電力会社が需要家に行ったアンケート調査<sup>12</sup>の中の今後の節電の継続率（今後節電を継続しても良いという需要家の割合）を基に、今夏の定着節電分を算出し、昨夏から今夏の定着節電量の伸び率を算出。この値を昨冬の節電実績に乗じて、これを今冬の定着節電量の想定とした（図8、表26参照）。

なお、夏季に比べ冬季は節電余地が小さいと考えられること等の理由から、昨冬から今冬の定着節電の伸び率は、昨夏から今夏の定着節電の伸び率ほどは見込めないのではないかとの指摘もあったが、今夏の定着節電から今冬に継続する節電を分野別に算出して妥当かどうか確認した結果、概ね妥当と考えられるため、当該手法を今夏同様採用する。

また、政府や電力会社が実施するアンケート調査については、今後の節電の継続可能性を判断する重要な材料であり、各電力会社間で比較も可能なように、アンケート項目のうち節電の継続可能性に関する部分については、内容を統一すべきである。

<sup>12</sup> アンケート調査は政府によるものと電力会社によるものがある場合、より高い定着節電率となる方を採用。

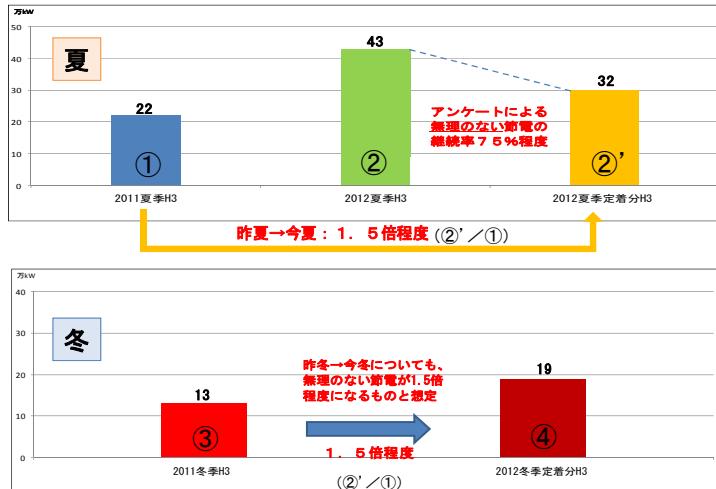
【図8 今冬の節電見込みの考え方】

### 電力会社による今冬の節電見込みの考え方

- 今冬の需要見通しについては、今夏並みの節電の取り組みが行われる場合、基本的に今冬の定着節電は昨冬と比べ、増加。
- 今冬の定着節電については、原則として以下の手法により算出。
  - (1) 今夏の節電実績②について、今後の継続率(アンケート調査)より今夏の定着節電分②'を算出。
  - (2) 昨夏の節電実績①と今後の定着節電分②'より、昨夏から今夏の伸び率( $(2') / (1)$ )を算出
  - (3) 昨冬の節電実績③にこの伸び率( $(2') / (1)$ )を乗じて、今冬の定着節電④を算出。

#### 例) 北海道電力

- (1) 北海道の今夏の節電実績は▲43万kWですが、これは数値目標▲7%を実施した結果なので、数値目標がない場合の今後の継続率75%（アンケート結果）をかけて、定着分を▲32と算出。
- (2) 昨夏の節電実績は▲22万kWなので、昨夏から今夏の伸び率は1.5倍程度（▲32 ÷ ▲22）となります。
- (3) この伸び率を昨冬の節電実績▲13万kWに乗じて、今夏の節電効果▲19万kWを算出



【表26 各電力会社管内における今冬の節電見込み】

電力会社による今冬の節電見込み(H3ベース)

(単位:万kW)

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州
①昨夏 (実績)	22 [▲4.3%] ※▲15%	110 [▲7.4%] ※▲15%	870 [▲14.5%] ※▲15%	120(114) <sup>注4</sup> [▲4.4% [▲4.2%]] ※▲10%	190 [▲6.1%] ※▲10%	30(24) <sup>注4</sup> [▲5.2% [▲4.2%]] ※▲5→0%	34 [▲2.8%] ※▲5→0%	16 [▲2.7%] ※▲7→5%	123 [▲7.0%] ※▲10%
②今夏 (実績)	43 [▲8.5%] ※▲7%	80 [▲5.4%] ※▲13.3%	795 [▲7.4% [▲5.7%]] ※▲5→0%	200(155) <sup>注4</sup> [▲11.9%] ※▲15→10%	368 [▲4.7% [▲5.2%]] ※▲5→0%	52 [▲4.3%] ※▲5→0%	45 [▲7.5%] ※▲7→5%	189 [▲10.8%] ※▲10%	
備考	①数値目標 ▲7%実施により、節電意識が向上。 ③昨夏は使用制限令実施、一部の節電が定着。	②数値目標付 きの節電協力要請により、節電意識が向上。	①数値目標 ▲10%実施により、節電意識が向上。 ②数値目標付 きの節電協力要請により、節電意識が向上。	①数値目標 ▲10%実施により、節電意識が向上。 ②数値目標付 きの節電協力要請により、節電意識が向上。	①数値目標 ▲10%実施により、節電意識が向上。	①数値目標 ▲7%実施により、節電意識が向上。	①数値目標 ▲10%実施により、節電意識が向上。	①数値目標 ▲7%実施により、節電意識が向上。	①数値目標 ▲10%実施により、節電意識が向上。
(②)うち、定着分)	32 [▲6.3%]	50 [▲3.4%]	795 [▲13.3%]	(140) <sup>注4</sup> [▲5.2%]	249 [▲8.0%]	(27) <sup>注4</sup> [▲4.7%]	37 [▲3.1%]	31 [▲5.2%]	141 [▲8.1%]
アンケート	○今後の継続率約75% ○昨夏の節電うち、定着分5割程度(50)。 ○今夏の節電実績のうち、今後の継続率7割(50)	○昨夏の節電率9割、今夏節電率9割で同程度。 ○昨冬の節電率7割、今冬に取り組む7割と同程度。	○今後の継続率90% ○今夏の継続率68% ○今後の継続率69% ○今後の継続率71% ○今後の継続率69% ○今後の継続率75%	○今後の継続率90% ○今冬の節電率は平日平均を採用(昨夏H3は計画調整要請が極端に少ない(10万kW)、自工会休業予定日に発生のため、H3の伸び率が異常値となつたため)	○今冬の節電率は平日平均を採用(昨夏H3は計画調整要請が極端に少ない(10万kW)、自工会休業予定日に発生のため、H3の伸び率が異常値となつたため)	○今冬の節電率は平日平均を採用(昨夏H3は計画調整要請が極端に少ない(10万kW)、自工会休業予定日に発生のため、H3の伸び率が異常値となつたため)	○今冬の節電率は平日平均を採用(昨夏H3は計画調整要請が極端に少ない(10万kW)、自工会休業予定日に発生のため、H3の伸び率が異常値となつたため)	○今冬の節電率は平日平均を採用(昨夏H3は計画調整要請が極端に少ない(10万kW)、自工会休業予定日に発生のため、H3の伸び率が異常値となつたため)	○今冬の節電率は平日平均を採用(昨夏H3は計画調整要請が極端に少ない(10万kW)、自工会休業予定日に発生のため、H3の伸び率が異常値となつたため)
伸び率 (②) / (①)	1.5倍	横ばい	横ばい	1.2倍	1.31倍	1.1倍	1.1倍	1.9倍	1.15倍
昨冬 (実績)	13 [▲2.2%]	30 [▲2.2%]	256 [▲5.0%]	63 [▲2.7%]	113 [▲4.2%] ※▲10%	16 [▲3.0%]	15 [▲1.4%]	14 [▲2.7%]	87(60) <sup>注3</sup> [▲5.7% [▲3.9%]] ※▲5%
今冬 (見込み) ↓	19 [▲3.3%]	30 [▲2.2%]	256 [▲5.0%]	65 [▲2.8%]	148 [▲5.6%]	18 [▲3.4%]	16 [▲1.5%]	27 [▲5.2%]	69 [▲4.5%]
備考	①昨冬の節電実績を上回る。	③昨冬と同程度。	③昨冬と同程度。	②昨冬の節電実績を上回る。	②昨冬の節電実績を上回る。	②昨冬の節電実績を上回る。	②昨冬の節電実績を上回る。	①昨冬の節電実績を上回る。	②昨冬の節電実績を上回る。

注1 [ ]は2010年度最大需要比の節電率 注2 ※は数値目標付きの節電要請の値 注3 昨夏は数値目標無し節電のため、昨冬の節電幅を数値目標無しの期間に補正 注4 平日平均

②需給調整契約

今冬については、いずれの電力管内においても今夏ほど厳しい需給ギャップが発生しない見込みとなっており、計画調整契約による需要対策は今夏ほどは見込まれていない。ただし、より厳しい需給状況に対応するための随時調整契約については、全国で 497 万 kW (実効分で 326 万 kW) となっている (表27 参照)。計画調整契約や随時調整契約は、ピークカットやピークシフトをはじめ、需給がひっ迫する際の電力需要抑制策として有力な手段と言える。

【表27 今冬の需給調整契約】

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	合計
計画調整契約電力	10万kW (6)	15万kW (5)	0万kW (0)	0万kW (0)	0万kW (0)	1万kW (1)	0万kW (0)	0万kW (0)	19万kW (12)	45万kW (24)
随時調整契約電力	7万kW (1)	21万kW (2)	172万kW (8)	70万kW	36万kW	20万kW (1)	115万kW	23万kW	33万kW	497万kW (12)
(実効分)	5万kW	14万kW	100万kW	74万kW	27万kW	15万kW	67万kW	0万kW	24万kW	326万kW

※ ()は自家発調整

※ 自家発調整:需要家の自家発電設備の焚き増しにより、電力需要の抑制を行う需給調整契約

## 4. 北海道の特殊性

### (1)冬季の特徴と停電影響

冬季の北海道においては、融雪・暖房機器が一日を通じて稼働していること等により、夏季と比べて最大電力で 15%程度電力需要が増加する傾向がある。暖房については、電力以外の灯油やガスによるものも多いが、これら暖房機器でも送風ファンや給油ポンプなどに電気を使用しており、停電の影響は他の季節よりも大きい。また、水道管や道路などに敷設されているヒーター等の凍結・積雪対策に必要な電力が一時的にでも絶たれると、水分の凍結や路面状況の悪化により、ライフラインの維持に支障を来すおそれがある。このように、冬季の北海道における電力は、生活や経済活動にとって特に欠かすことのできないものである。このため、節電や需給調整契約の積増し、ネガワット取引の拡大、政府の支援も活用した自家発電設備の活用などの需要面の対策や、自家発電からの電力購入などの供給面の対策を、生活や経済活動への影響が少ない形で行うとともに、発電所の巡回点検の増加等、運用・保守管理体制の強化等により、計画外停止によって停電に至るリスクを徹底的に低減する必要がある。

### (2)予備率と予備力

北海道電力管内においては、需給バランスが最も厳しい 2 月でも予備率 5.8%（予備力 33 万 kW）を確保できる見込みである。<sup>13</sup>

他方で、北海道電力は、全体の電力需要量に対して、発電機一機の占める割合が大きいため、これら火力発電等の大規模な計画外停止リスクを考慮する必要がある。仮に、最大機である苫東厚真火力発電所 4 号機（70 万 kW）が計画外停止すれば、予備率 12.4% の喪失となり、他電力管内からの電力融通がなければ、電力需給がひっ迫する可能性がある。

北海道電力管内の発電所の計画外停止は、昨年度平均で 31 万 kW／日、昨年度の最大は 96 万 kW であった。一昨年度の平均は 36 万 kW／日、最大は 137 万 kW（過去 15 年間の最大）であった（表 2-8 参照）。

---

<sup>13</sup> 経済産業省が 10 月 26 日に採択した自家発電設備導入促進事業費補助金により、今後北海道電力との調整が整えば、北海道電力管外より、更に 2.7 万 kW（予備率 0.5% 分）の供給力が追加される可能性がある。

【表28 北海道電力管内の発電所の計画外停止リスク】

年度	年度最大	年度平均
2011 年度	96 万 kW	31 万 kW
2010 年度	137 万 kW	36 万 kW
2009 年度	132 万 kW	27 万 kW
2008 年度	115 万 kW	35 万 kW
2007 年度	128 万 kW	38 万 kW

### (3)電力融通の制約

北海道電力と他電力とを結ぶ地域間連系線は北本連系設備 60 万 kW<sup>14</sup>のみであり、これを通じて最大限融通受電しても、例えば、昨年度最大級の計画外停止(96 万 kW の計画外停止)が発生すると、予備力が▲2 万 kW<sup>15</sup>(予備率▲0.4%)となる可能性がある。

また、図7に示したように、他の電力各社間の電力は、大容量又は複数の地域間連系線で繋がっている一方で、北本連系設備は、他地域に比べて小容量かつ一点連系となっている。このため、表29に示すとおり、過去にも年間数回程度の割合で発生している当該設備の停止と主力火力発電の計画外停止とが同時に発生すると、電力需給がひっ迫する可能性がある。このため、北海道においては、通常の予備率の考え方方に加えて、最大機(今冬は苫東厚真4号機 70 万 kW)や過去の計画外停止の状況を考慮したリスクへの対応が必要となる。

<sup>14</sup> 60 万 kW のうち、4 万 kW 分は既に使用しているため、北海道電力が追加的に融通を受けられるのは 56 万 kW。

<sup>15</sup> 隨時調整契約の発動を考慮。

【表29 北本連系設備の停止実績（計画外停止）】

〔片極停止（▲30万kW）〕

停止期間		停止日数 (日)	火力停止・出力抑制量 (期間中最大、万kW)	火力停止・出力抑制内訳
自	至			
2009/8/10	2009/8/10	1	8	苫東厚真4出力抑制（▲8）
2009/9/19	2009/9/20	1	0	
2009/10/13	2009/10/13	1	60	苫東厚真2停止（▲60）
2009/11/10	2009/11/11	2	0	
2010/5/31	2010/6/1	1	3	IPP出力抑制（▲3）
2010/11/9	2010/11/10	1	35	伊達2停止（▲35）
2011/4/8	2011/4/9	1	30	苫小牧停止（▲25）、IPP停止（▲5）
2011/7/12	2011/7/12	1	18	奈井江1停止（▲18）
2011/8/27	2011/8/28	1	2	苫小牧共同火力出力抑制（▲2）
2011/9/2	2011/9/4	2	2	苫小牧共同火力出力抑制（▲2）
2011/9/22	2011/9/25	3	37	知内2停止（▲35）、苫小牧共同火力出力抑制（▲2）
2011/10/1	2011/10/2	2	15	砂川3停止（▲13）、苫小牧共同火力出力抑制（▲2）
2012/1/25	2012/4/6	67(2011年度)	60	伊達2停止（▲35）、苫小牧共同火力停止（▲25）

〔双極停止（▲60万kW）〕

停止期間		停止日数 (日)	火力停止・出力抑制量 (期間中最大、万kW)	火力停止・出力抑制内訳
自	至			
2009/8/13	2009/8/13	1	18	奈井江2停止（▲18）
2009/8/28	2009/8/28	1	0	
2009/10/23	2009/10/24	1	35	知内2停止（▲35）
2010/12/18	2010/12/18	1	26	苫小牧共同火力停止（▲25）、IPP出力抑制（▲1）
2011/3/11	2011/3/13 (東日本大震災)	2	72	苫小牧停止（▲25）、苫小牧共同火力停止（▲25） 奈井江1停止（▲18）、伊達2出力抑制（▲4）
2011/4/7	2011/4/8	1	0	

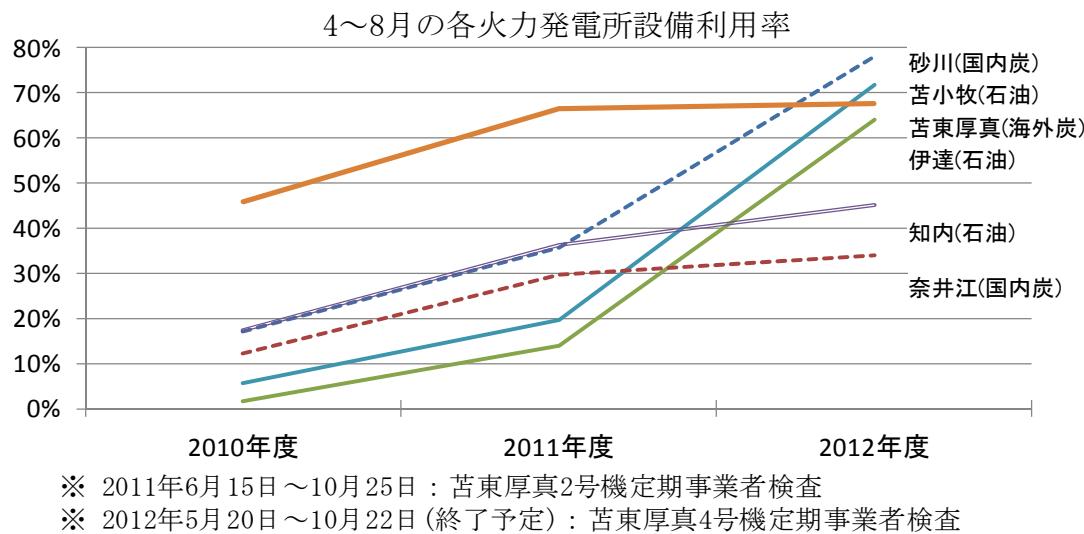
#### (4) リスク低減に向けた対応の方向

##### ①供給面の対策

###### a)発電設備等の保全・補修の徹底

第Ⅰ章における今夏のフォローアップにおいて、発電設備の老朽化と故障率との間には明確な相関は認められなかった。ただし、図9に示すとおり、従来あまり稼働していなかった老朽火力についても、相当程度の稼働率で運用されており、今後どのような事態が生ずるかを前もって予測することは困難である。北海道電力からの報告によれば、ほぼ全ての火力発電所の補修・点検作業を11月までに完了するよう対策を講じているとの報告があった。こうした発電設備の冬季対策を着実に完了することに加え、巡回点検の強化等による運用・保守管理体制の強化を行うことにより、ハード・ソフト両面からの万全な準備を行うことが不可欠である。

【図9 火力発電所の設備利用率の状況(4~8月)】

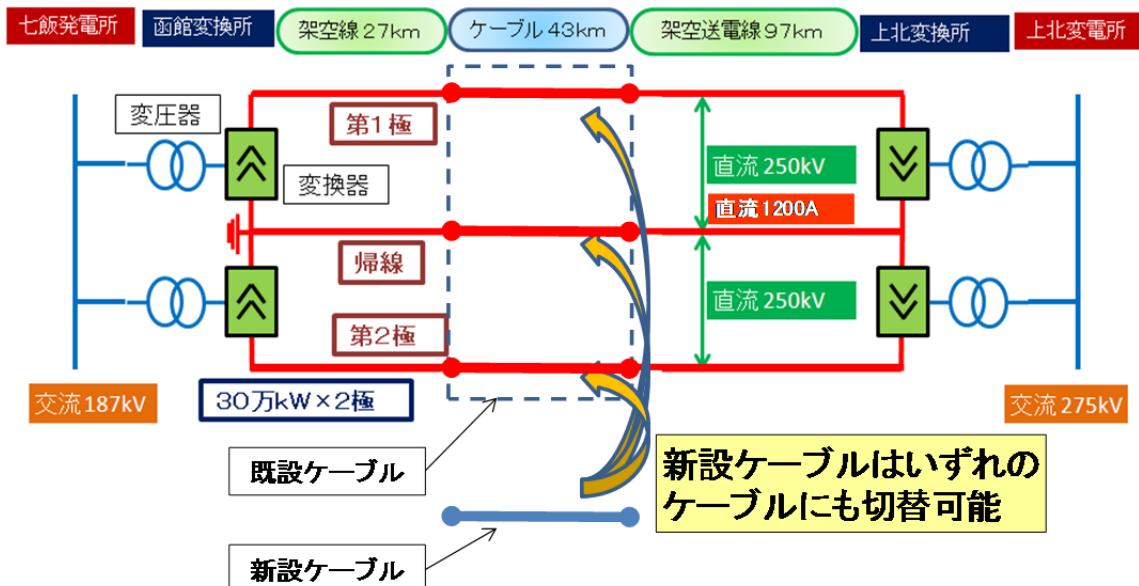


#### b) 北本連系設備の計画外停止リスクの最小化

万が一、主力火力発電等の計画外停止等が発生した場合に本州から必要な電力融通が得られるように北本連系設備が常に機能することが求められる。このため、北本連系設備の計画外停止リスクを最小化することが必要であり、現在進められている予備ケーブルの運用が今冬の需要が増加する時期までに開始されることが不可欠である。当該予備ケーブルの敷設により、図10に示すとおり、いずれの既存ケーブルが計画外停止しても60万kWの送電の確保が可能となる。また、万が一2本の既存ケーブルが計画外停止したとしても、容量の半分に当たる30万kWの送電容量が確保可能となる。現在、12月初旬の運用開始に向けて準備が進められているが、予備ケーブルの運用開始に万全を期すことが不可欠である。特に、北本連系設備は今冬の北海道の電力需給の安定化にはなくてはならないものであり、制御装置の動作改善、ソフトウェア改修、故障時に備えた予備品の確保、機器の冷却対策、劣化した架空線の張替え、碍子の交換などを行う。

また、ハード面だけでなく、これを運用・管理する人員等の充実は、円滑な運用や万が一の場合の臨機応変な対応には重要となる。北本連系設備に限らず、北海道電力によれば、トラブル発生時に備えたメーカー技術員の常駐や保安体制の強化を検討しているとの報告があるが、ハード・ソフト両面からの体制整備を油断なく進めていくことが求められる。

【図10 北本連系設備－海底ケーブル予備線敷設の効果】



## ②需要面の対策

現在北海道電力では、今冬における需要対策として、対象となり得る顧客全数を訪問する等により、需給調整契約の増加に努めているところであり、現時点で、計画調整契約で10万kW、随時調整契約で7万kW（実効分5万kW）を確保の見込みと報告されている。また、節電に対する新たな料金制度やアグリゲーターの活用などの新たな需要対策への取組も開始されている。

他方で、本委員会において、こうした取組は、規模の相違や大口需要家の比率・業種の違いなどを考慮に入れても、今夏の関西電力の取組に比べて十分なものとなっているか、また、東京電力や関西電力の取組を参考としつつ、需要抑制に向けた対応策の公募やネガワットの獲得などを含め、更なる努力をすべきとの指摘もなされた。こうした指摘をしっかりと受け止め、残された期間に需要家の理解を得て新たな対策にも積極的に取り組むなど、更なる努力が求められている。

## ③リスクの最小化に向けて

北海道電力管内においては、需給バランスが最も厳しい2月において予備率5.8%となる見通しである。また、発電所等の計画外停止等が発生する場合に備え、需給両面からのリスク低減策に万全を期すことにより、計画停電を含む非常事態が生じるリスクを最大限抑えることが必要である。

ただし、北海道電力管内に限らず他電力管内を含め、こうした万が一のリスクは存在しており、このリスクを完全にゼロにすることはできないため、平時を含め、万が一のリスクに備える必要がある。

### III章 その他

#### 1. 電力コストへの影響とその抑制策

本年 5 月の本委員会において、原子力発電所が震災前の水準で稼働した場合の発電電力量を火力発電で代替した場合の燃料費の増加によるコストの上昇を精査し、2011 年度は約 2.3 兆円、2012 年度は約 3.1 兆円の増加と試算した。今般、燃料代替によるコスト増以外にも供給力確保対策として要した緊急設置電源の設置等のコストについても試算を行うとともに、大飯発電所 3、4 号機の再起動等の影響や直近の発電状況を踏まえて燃料費の増加によるコストの上昇や電力各社の財務状況に与える影響を再度検証する。

##### (1) 燃料費の増加

平成 24 年度の燃料費の増加によるコストの上昇について、本委員会で試算した本年 5 月時点の試算値と直近のデータによる試算値を比較したものを表 30 に示す<sup>16</sup>。大飯発電所 3、4 号機の再起動等により火力発電量の減少が見込まれるが、石油火力の割合の上昇と石油及び LNG 價格上昇により、5 月の試算値に比べ、その試算値は約 0.1 兆円の増加となった。

本年 8 月までのデータに基づき試算した原子力代替の焚き増し分の燃料比率は、石炭が 153 億 kWh(6%)、石油が 1,209 億 kWh(47%)、LNG が 1,231 億 kWh(47%)となっており、5 月の試算の際の燃料比率(石炭が 6%、石油が 43%、LNG が 51%)。この時の試算では、平成 23 年度までのデータを使用した。)に比べ、石油の割合が増加しており、これが試算値の増加に寄与していると考えられる<sup>17</sup>。

---

<sup>16</sup> 本試算は、原子力発電の発電電力量を全てを火力発電で代替したことを前提としているものの、震災後の需要抑制の結果、総発電量が減少していることから、実際には、原子力発電の発電電力量分の全てについて火力発電で代替されていることにはならない点には留意が必要である。一方、仮に原子力発電所が停止していなければ、燃料の輸入増加による国富流出が、原子力発電の発電電力量分避けられたことになる。

<sup>17</sup> 今日の試算で用いた燃料費単価は、LNG=11 円/kWh、石油=17 円/kWh、石炭=4 円/kWh、原子力=1 円/kWh)。

【表30 燃料費増加の見通し（試算）】

電力9社計	22年度実績	23年度実績	24年度推計	
			平成24年5月試算	直近試算
総コスト	約14.6兆円	約16.9兆円	約17.7兆円±α	約17.8兆円±α
燃料費	約3.6兆円	約5.9兆円（※1）	約6.7兆円±α	約6.8兆円±α
うち原発停止による燃料費増	—	+2.3兆円 内訳 LNG +1.2兆円 石油 +1.2兆円 石炭 +0.1兆円 原子力▲0.2兆円 ※発電実績に基づく試算	+3.1兆円 内訳 LNG +1.4兆円 石油 +1.9兆円 石炭 +0.1兆円 原子力▲0.3兆円	+3.2兆円（※2） 内訳 LNG +1.4兆円 石油 +2.1兆円 石炭 +0.1兆円 原子力▲0.3兆円
燃料増が総コストに占める割合（%）	—	約13.6%	約17.5%	約18.0%
原子力利用率	66.8%	25%	0.2%	3.8%

※1 9社の平成23年度有価証券報告書では、9社計で2.3兆円の燃料費が増加。

※2 3.2兆円の試算については、以下の平成24年度原子力発電分による燃料費減少分を考慮。

○泊3号機（～5月5日定期検査入、約8億kWh） 125億円

○大飯3、4号機（7月再稼働～、約148億kWh） 1,950億円

## （2）その他コスト増減の要因

震災以降、今夏までの供給力対策として、長期停止火力の再稼働や被災火力の復旧、緊急設置電源などの対策が講じられてきた。こうした追加燃料費以外の供給面の対策費用は、9電力合計で約4,900億円程度に上る。

## （3）電力各社の財務状況の悪化

火力発電による代替が継続した場合の電力会社の財務状況に与える影響試算したところ（表31参照）、平成23年度末の純資産額（配当後）が5.6兆円であったのに対し、今年度の純損失額は1.8兆円との結果となった。特に、震災前に原子力発電割合が高かった電力会社の純損失額が大きく、急速に純資産額が減少し続けており、この状態が継続すれば、電力会社の債務超過という課題に直面する可能性が生じてくる。

【表3 1 電力9社の財務状況】

※公表資料を基に、一定の仮定をおいて試算したもの

(単位:億円)

	追加コスト(試算)		23年度末		24年度(試算)			
	23年度 (A)	24年度 (B)	経常損益 (C)	純資産額 (D)(注3)	純損失額(E) C-(B-A) (注4)	純資産額 (F) D-E	23年度末 純延税金資産	純損失額(試 算)の売上高に に対する割合 (注6)
北海道	500	(注2)1,500	▲146	2,746	▲1,146	1,600	0	18.6%
東北	2,600	(注1)2,500	▲1,842	4,769	▲1,742	3,027	2,131	11.8%
東京	8,800	10,300	▲4,083	5,274	▲1,550	(注5)13,724	0	3.0%
中部	2,500	(注1)2,200	▲774	13,220	▲650	12,570	2,173	2.8%
北陸	800	1,100	▲22	3,145	▲322	2,823	418	6.7%
関西	4,200	(注2)7,000	▲3,020	11,567	▲5,820	5,747	3,722	23.3%
中国	0	800	203	5,055	▲597	4,458	699	5.4%
四国	700	2,000	▲85	2,768	▲1,385	1,383	319	25.6%
九州	2,500	4,700	▲2,285	7,573	▲4,485	3,088	1,862	31.9%
9社計	22,600	32,100	▲12,054	56,117	▲17,697	48,420	11,324	

(注1)東北電力、中部電力について、大きな状況変化がない中で23年度と24年度の追加コスト試算額が一致していないのは、24年度の追加コストについて、平成20～22年度の原子力発電量をもとに試算を行っているため。

(注2)北海道電力については泊原発3号機、関西電力については大飯原発3、4号機の稼働分を反映。

(注3)23年度末純資産額は、株主総会後の配当を反映。

(注4)24年度純損失額は、23年度経常損益(C)に23年度と24年度の追加コストの差分(B-A)を反映し、機械的に計算。ただし、東京電力と中部電力は、公表されている業績予想の純損失額を記入。東京電力は、25年4月から順次柏崎刈羽原発が再稼働することを前提に、本年9月から8.46%の値上げ(規制部門)を実施。仮に、柏崎刈羽原発の再稼働の想定を1年後ろ倒しとした場合、コストが約5% (規制部門の場合)上昇する見込み。

(注5)東京電力については、24年7月31日付けの原子力損害賠償支援機構による優先株式(払込金額1兆円)の引き受けを反映。

(注6)売上高は23年度と同額として試算。

#### (4)コスト抑制策の着実な実施

昨年11月のエネルギー需給安定行動計画を踏まえ、各電力会社は、設備投資や修繕工事の見直し・効率化、調達コストの低減、諸経費の削減などを進めている。平成23年度の削減額は修繕費・諸経費で5,400億円、設備投資等で3,500億円、平成24年度の削減予定額は修繕費・諸経費で7,300億円、設備投資等で2,000億円となっている(各社の取組状況は、表3 2、表3 3及び図1 1参照)。

【表3 2 電力各社のコストアップ抑制策の取組】



The diagram illustrates the relationship between electricity company costs and cost reduction measures. At the top, a table titled "電力各社のコスト(23年度実績)" (Electricity Company Costs (23rd Annual Actual)) shows the following data:

電力各社のコスト(23年度実績)	
経常費用	約16.9兆円
設備投資	約1.9兆円

A large blue downward-pointing arrow is positioned below this table, indicating a flow to the next section. The second section is titled "調達コスト低減等に向けた効率化" (Efficiency Measures for Cost Reduction in Procurement, etc.) and contains a table with the following data:

電力9社計	23年度実績 削減額	24年度 削減予定額	主な取組の例
<b>修繕費・諸経費</b>	<b>▲5,400億円</b>	<b>▲7,300億円</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○給与・賞与の削減(東京)</li> <li>○発注先の拡大や施工範囲・施工方法の見直しなどによる修繕工事の効率化(中国)</li> <li>○経済的な燃料調達(東京、中部、関西、北陸、中国、四国)</li> <li>○広告宣伝費・研究費等の削減(東北)</li> <li>○その他経費の実行中止、附帯事業営業費用の削減(東京)</li> <li>○機器の仕様見直し・共通化によるコスト削減(北海道)</li> <li>○運用による燃料費の削減(中部)</li> </ul>
<b>設備投資等</b>	<b>▲3,500億円</b>	<b>▲2,000億円</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>○新技術・新工法の導入等による効率化(北海道、関西)</li> <li>○工法の見直し、工事の実施時期等の見直しによる抑制(東北、中部、九州)</li> <li>○必要工事の厳選や仕様の見直し(四国)</li> </ul>

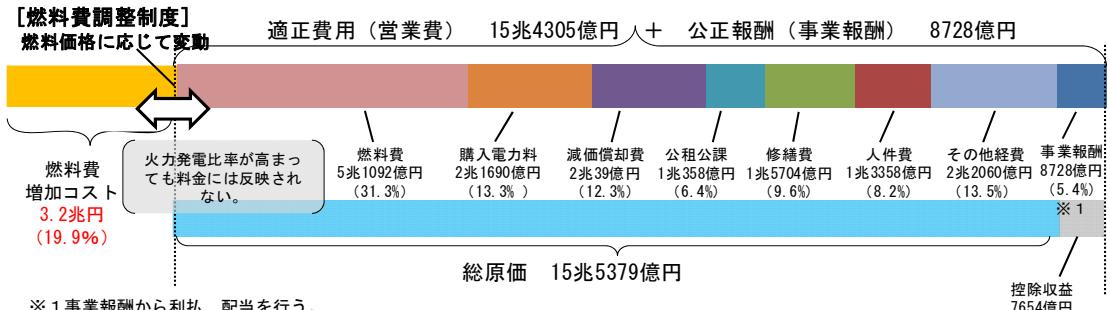
※24年度の削減予定額については、23年度当初計画等からの削減額。

【表33 コストアップ抑制への具体的な内容】

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	
経常費用 (23年度決算)	6,334億円	1兆6,749億円	5兆5,927億円	2兆3,924億円	2兆8,342億円	4,892億円	1兆1,082億円	5,546億円	1兆6,429億円	
調達コスト低減等に向けた効率化 (23年度の具体的削減額)	・修繕費・諸経費で約55億円削減。 ・設備投資で約50億円削減。 ・国内炭の消費量増加で、約85億円削減。  ・コストダウン良好事例の水平展開。 ・新技術・新工法の採用によるコスト削減。 ・機器の仕様見直し・共通化によるコストの削減。 ・資材の特性に応じた発注方式の多様化による資材調達コストの低減。	・平成23年度は、修繕費と一般経費を合わせて960億円、設備工事費を900億円削減。 ※ただし、東日本大震災による災害復旧分を除く。  ・社長を議長とする「経営効率化推進会議」のもと、一層の経営効率化策を推進。 ・工法の見直し、工事や施設の取り止め、実施時期の見直しによる工事費の抑制。 ・広告宣伝費・研究費をはじめとした諸経費全般に亘る削減、支出抑制。	・平成23年度は、緊急特別事業計画(H23/11/4認定)の目標額、2,374億円に対し、2,523億円の費用を削減(+149億円)。	・平成23年度は、投資削減750億円、費用削減750億円、総額1,500億円削減。	・平成23年度は、設備投資は1,100億円、費用500億円削減。	・平成23年度は、修繕費と諸経費で約50億円を削減。	・平成23年度は、費用を24億円、設備投資を20億円削減。	・平成23年度は、費用を24億円、設備投資を20億円削減。	・平成23年度の効率化について、投資で540億円、費用で240億円削減。	
(23年度の取り組み状況)	・社員を議長とする「経営効率化推進会議」のもと、一層の経営効率化策を推進。 ・工法の見直し、工事や施設の取り止め、実施時期の見直しによる工事費の抑制。 ・広告宣伝費・研究費をはじめとした諸経費全般に亘る削減、支出抑制。	・設備投資・点検工事の実行中止・見直し。 ・関係会社取引における競争的発注方法の拡大。 ・給与・賞与の削減。 ・利用燃料転換等。 ・その他の経費の見直し。 ・広報・販売活動や研究開発等の諸経費削減。	・経営効率化会議を設置し、コストダウンを推進。 ・工事の実施時期、範囲、工法の見直し。 ・設備費抑制、新技術導入等による効率化。 ・サプライヤーの全体最適化。 ・燃料調達や運用による燃料費の削減。 ・広報・販売活動や研究開発等の諸経費削減。	・社内委員会において収支改善の取り組み目標額を設定。 ・設備費抑制、新技術導入等による効率化。 ・サプライヤーの見直し等による効率化。 ・燃料調達の価格交渉における燃料費の削減。 ・経済性に配慮した燃料・資金調達。	・これまでの取り組みを継続し、それらをベースに更なる効率化に取り組む。 ・新技術・新工法の導入、設備仕様の見直し等による効率化。 ・燃料調達の価格交渉における効率化。 ・経済性に配慮した燃料・資金調達。	・これまでの効率化の取り組み(発注先の拡大や施工範囲・施工方法の見直しによる修繕費の削減)。 ・経済性に配慮した燃料調達の実施(石油代替としてLNGを追加調達)。 ・その他諸経費の削減。	・費用 ・必要工事の厳選や仕様の見直しによる修繕費の削減。 ・経済性に配慮した燃料調達の実施(石油代替としてLNGを追加調達)。 ・その他諸経費の削減。	・費用 ・必要工事の厳選や仕様の見直しによる修繕費の削減。 ・経済性に配慮した燃料調達の実施(石油代替としてLNGを追加調達)。	・費用 ・緊急性・重要性を踏まえ、件名の中止・繰延べ・規模縮小などを実施。 ・設備投資 ・設備全般にわたって、工事の中止・繰延べ・規模縮小などを実施。 ・海外投資 ・電気事業に必要なもの以外について繰延べ。	・費用 ・緊急性・重要性を踏まえ、件名の中止・繰延べ・規模縮小などを実施。 ・設備投資 ・設備全般にわたって、工事の中止・繰延べ・規模縮小などを実施。
(今後の取り組み)	・平成24年度は、計画段階において設備投資で90億円程度、費用で40億円程度のコスト削減を繰込み。 ・さらに、修繕費の繰延べや諸経費全般にわたる削減、国内炭の追加調達による燃料費の削減、賞与など人件費の削減などにより、240億円程度の追加コスト削減に取り組み中。	・平成24年度は、これまでの取り組みの継続に加え、社員年間賞与の20%削減等を実施。 ・被災した原町火力発電所(石炭火力)の早期復旧に最大限取り組み、供給力の確保と燃料コストの抑制を図る。	・総合特別事業計画(H24/5/9認定)に基づき、中長期にわたる更なる徹底した経営合理化を実施し、平成24~33年度の10年間で3兆3,650億円を超えるコスト削減を目指す。 ・平成24年度は、3,518億円のコスト削減に加え、一層の深掘りを検討。	・平成24年度は、投資削減600億円程度、費用削減400億円程度、総額1,000億円程度の効率化を計画。 ・契約や実施の段階等において、徹底した効率化に取り組むことで、さらなるコスト削減を計画。	・平成24年度は、新たに「効率化推進部会」を設置し、電力の安全・安定供給を大前提に、聖域を設けて経営効率化方策を検討。 ・設備投資は500億円程度、費用は1,300億円程度の削減を計画。	・平成24年度は、諸機材調達コストの削減や経費全般の削減等の実施により、30億円程度の効率化を計画。 ・設備投資は200億円程度(設備投資・費用計)の効率化を計画。	・平成24年度は、諸機材調達コストの削減や経費全般の効率化により、100億円程度の抑制を計画。	・平成24年度は、経費全般にわたる効率化により、150億円程度の費用削減に努めるとともに、設備投資についても、案件の厳選などを通じて、100億円程度の抑制を計画。	・平成24年度は、前年計画から費用550億円、投資650億円、合わせて1,200億円規模の削減を計画。	

【図11 電力会社のコスト構成】

〈電気料金の総原価等〉 (9社計: 東電以外の8社は平成20年料金改定ベース、東電は平成24年料金改定ベース)



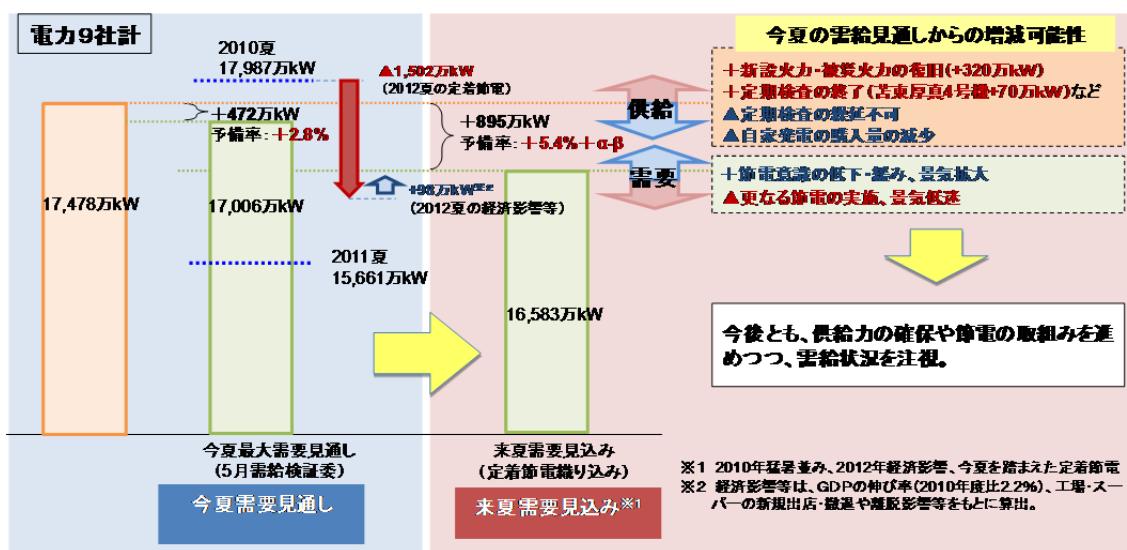
## 2. 来夏の需給の見通し

第Ⅰ章で示したように今夏の需給は、結果的に安定した状況となった。今夏の需給両面での取組等を前提とすれば、来夏の需給ひつ迫は抑えられる可能性がある。しかし、設備の保安の観点から繰り延べできない定期検査による供給力の減少や節電意識の低下等による需要の増加、景気拡大などがあれば、需給がひつ迫する可能性がある（図12参照）。

今後は、将来の持続可能な電力需給のあり方を視野に入れ、省エネ投資などの構造的な対策を継続しつつ、新たなピーク料金メニューやネガワット取引など新たなピークカット対策の拡大に向けた取組を更に進めるとともに、リスク緩和システムとして確立しつつある広域的な電力融通を増加させていく努力が必要である。

政府としても別紙に示した「エネルギー需給安定行動計画」関連の施策を着実に進めていく必要がある。

【図12 来夏の需給見通しのイメージ】



## 3. 中長期的な課題

本委員会では、本年5月には今夏（平成24年度夏）の電力需給を検証し、今回は今冬（平成24年度冬）の電力需給を検証した。そして、その間、短期的に、社会的な影響の大きい計画停電を回避するため、コストの高い緊急設置電源などの対策を講じつつ、電力会社間の通告調整融通や自家発融通等の電力会社間での協力等、円滑に融通を行う仕組みの構築や、デマンドレスポンス等の需要をコントロールする新たな取組など、今後更に活用していくべき対策も進んだ。他方、電力需給問題は、こうした短期的な対応のみで解決するものではなく、

中長期的な観点から、取り組むべき重要課題である。

我が国として、安全性の確保を大前提として、安定供給、効率性、環境適合性の観点から、中長期的な観点に立った火力発電の開発や、デマンドレスポンスの重要性、北本連系設備や東西の周波数変換設備を含む電力系統の増強・整備、風力発電の連系可能量の増加など再生可能エネルギーの導入拡大に向けた取組の強化<sup>18</sup>、シェールガスなどの調達や上流参加等によるLNG調達価格の低減、火力発電等のリプレースや新增設による発電効率の改善、適切なエネルギー・ミックスを構築することによる燃料の価格交渉力の確保、電源入札や電力システム改革による中長期的な電気事業の効率化と安定供給の両立等を進めていく必要がある。政府においては、電力需給問題に関して、短期的な対応のみならず、こうした中長期的な取組を今後とも推進することが重要である。

---

<sup>18</sup> 特に北海道では、風力発電、地熱等の再生可能エネルギーの導入ポテンシャルが大きいことから、これらの導入拡大が電力需給の改善につながる可能性があり、そのためには調整力の確保、域内系統の強化や北本連系線の強化などが重要である。

## おわりに ~政府への要請~

本委員会における検証の結果、今冬の各電力管内における需給の見通しは厳冬となることを考慮した上で、いずれも瞬間的な需要変動に対応するために必要とされる予備率3%以上を確保できる見通しとなった。これは、需要家による節電の定着によるところが大きい。ただし、火力発電所等の計画外停止が発生するリスクがあり、予断を許さない状況にあることに留意すべきである。

供給面では、各電力管内において発電設備の計画外停止等が発生しても即座にこれに対応できるよう全国レベルでの電力融通などの協力体制の維持・拡大に引き続き取り組む必要がある。また、発電所の計画外停止のリスクを最小化するため、設備の保守・保全の強化が重要である。

需要面では、今冬の見通しは、今回本委員会で検証した定着節電分の需要減少を見込んでおり、需要家による節電行動がこの水準で実施されることを想定している。

政府は、各電力会社や需要家に対して、これらの取組を促すよう明確に要請すべきである。

北海道電力管内においては、他社からの電力融通に制約があること、寒冷地であり電力不足が国民生活等に甚大な影響を及ぼす可能性があること等の特殊性を踏まえる必要がある。本州からの電力融通の唯一の経路である北本連系設備や主力発電設備等の計画外停止リスク対策に万全を期した上で、それでもなお発電所等のトラブル停止が万一発生した場合のリスクを織り込んだ一段の対策が求められる。

政府は、従来目安としてきた安定的な予備率(7~8%)があれば問題がないという考え方のみに依拠するのではなく、節電や新しい需給両面の対策等によって効率化を促しつつ、経済への影響等にも配慮しながら万一のリスクにも対応できるよう、適切な節電目標を設定するとともに、地元自治体や経済界等の協力を得つつ、更なる需給両面の対策を促していくべきである。

本委員会で検討した需給検証の考え方、データ整理のフォーマットなどは、今後も電力需給の継続的な検討に有用であると期待される。政府は、本委員会で確立されたこれらのノウハウについて、継続的に改善しつつ、利用していくべきである。

# 今冬の電力需給対策について (概要)

平成24年11月2日  
電力需給に関する検討会合／エネルギー・環境会議

## 1. 今冬の電力需給見通しについて

- ①今冬の電力需給の見通しは、厳寒になった場合を想定しても、いずれの電力会社管内でも瞬間的な需要変動に対応するために必要とされる予備率3%以上を確保できる見通し。
- ②北海道電力管内も予備率5.8%を確保できる見通しであるが、他社からの電力融通に制約があること等から、電源脱落リスクへの特段の対応を行う。

### 今冬の見通し（今夏の定着節電実績を織り込み、平成23年度並の厳寒を想定）※

※北海道電力管内は厳寒であった平成22年度並。

○1月

九州電力の供給力は他社（中部電力、中国電力）からの融通を加味したもの。

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
供給力	7,534	601	1,505	5,428	9,017	2,480	2,670	557	1,165	556	1,589	16,551
最大電力需要	7,021	563	1,408	5,050	8,566	2,367	2,537	519	1,096	510	1,537	15,587
供給－需要 (予備率)	513 (7.3%)	38 (6.7%)	97 (6.9%)	378 (7.5%)	451 (5.3%)	113 (4.8%)	133 (5.2%)	38 (7.3%)	69 (6.3%)	46 (9.0%)	52 (3.4%)	964 (6.2%)

○2月

(万kW)	東3社	北海道	東北	東京	中西6社	中部	関西	北陸	中国	四国	九州	9電力
供給力	7,597	596	1,477	5,524	9,050	2,524	2,642	562	1,181	557	1,584	16,647
最大電力需要	7,005	563	1,392	5,050	8,566	2,367	2,537	519	1,096	510	1,537	15,571
供給－需要 (予備率)	592 (8.5%)	33 (5.8%)	85 (6.1%)	474 (9.4%)	484 (5.7%)	157 (6.6%)	105 (4.1%)	43 (8.3%)	85 (7.7%)	47 (9.1%)	47 (3.1%)	1,076 (6.9%)



#### 北電管内の発電所の計画外停止リスク

年度	年度最大	年度平均
2011年度	96万kW	31万kW
2010年度	137万kW*	36万kW

※過去15年間の最大値

年度	年度最大	年度平均
2009年度	132万kW	27万kW
2008年度	115万kW	35万kW
2007年度	128万kW	38万kW

## 2. 今冬の電力需給対策について

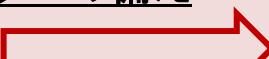
- ①全国(沖縄電力管内を除く)については、「数値目標を伴わない」一般的な節電要請をするが、需要家に対して節電の確実な実施を促すため、政府の見込んでいる定着節電値を目安として示す。
- ②北海道電力管内については、**計画停電を含む停電を回避するため、「▲7%以上の数値目標付の節電」の要請等の多重的な対策を行う。**

	北海道	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州
一般的節電要請 (定着節電の確保)	12/3～3/29(9～21時)(北海道電力及び九州電力管内については8～21時) ※被災地や高齢者等の弱者に配慮する。								
今冬の定着節電 見込み(22年度比)	▲3.3%	▲2.2%	▲5.0%	▲2.8%	▲5.6%	▲3.4%	▲1.5%	▲5.2%	▲4.5%
(1)数値目標付の 節電要請 (22年度比)	<b>▲7%以上*</b> 12/10～12/28(16-21時) 1/7～3/1(8-21時) 3/4～3/8(16-21時)								
	 ※被災地や高齢者等の弱者、病院や鉄道等のライフライン機能維持に配慮する。 また、生産等(農業、観光を含む)に配慮するが、需給ひつ迫時には▲7%以上の節電を要請する。								

上表の節電期間は土日  
祝日及び年末年始を除く。

### 過去最大級又はそれを上回る電源脱落リスクへの備え

(2)計画停電回避緊急調整プログラム(別紙)



33万kWの実効量を確保できれば  
過去最大の電源脱落時(▲137万kW)でも需給は安定

(3)緊急時ネガワット入札等



上記を上回るリスクへの対応

冬季の北海道において、**計画停電を含む停電が発生することは、北海道民の生命、安全に直結することは勿論、実施する可能性があること自体も、北海道の観光業等の経済活動に悪影響を与える得る。**上記**多重的な対策**を講ずることにより、過去最大級又はそれを上回る電源脱落に対して備え、**計画停電を含む停電を回避する。**

## (別紙)計画停電回避緊急調整プログラムについて

- ①冬の北海道において、計画停電を含む停電は北海道民の生命・安全に直結することは勿論、実施するその可能性自体も、観光業等の経済活動に悪影響を及ぼす可能性がある。
- ②このため、稀頻度のリスクにも備えて、計画停電を含む停電を回避するため、「計画停電回避緊急調整プログラム」を準備。
- ③国、北海道庁及び北海道電力は、北海道電力管内の大口需要家に対し、「計画停電回避緊急調整プログラム」への参加・協力を要請する。

### プログラムの内容

#### 1. 概要

大規模電源脱落などによる稀頻度の緊急時において、人命に関わる計画停電を回避するために、北海道電力からの要請に基づき、生産・経済活動の一時停止や臨時休業等による需要の大幅抑制を求めるもの。

#### 2. 対象

大口需要家(産業、業務用で契約電力500kW以上)  
※契約電力が500kW以上の需要家を全数訪問(約1,100件)

#### 3. 期間

12月10日～3月22日(全日)

#### 4. 目標値

実効ベースで33万kW以上の需要削減量を確保。

### スキーム

国・道・北電から協力の要請

賛同企業と北電との契約

(稀頻度の緊急時)

電力需給がひっ迫(予備率1%以下を想定)

北海道電力が企業に需要削減要請

※別途、家庭等へ不要不急の電気の使用自粛を呼びかけ

企業が需要削減

料金割引

## 今冬の電力需給対策について(案)

平成 24 年 11 月 2 日  
電力需給に関する検討会合  
エネルギー・環境会議

**1. 今冬の需給見通し**

今冬の需給見通しについて、「電力需給に関する検討会合」及び「エネルギー・環境会議」の下に設置した「需給検証委員会」において、平成 24 年 10 月 12 日から 10 月 30 日までの合計 4 回にわたり、第三者の専門家等による検証を行った。

その結果、今冬の電力需給の見通しは、厳冬となることを想定した上で、いずれの電力管内でも瞬間的な需要変動に対応するために必要とされる予備率 3% 以上を確保できる見通しであるが、火力発電所等の計画外停止が発生するリスクがあり、予断を許さない状況であることに留意すべきとされた。

特に北海道電力管内については、他社からの電力融通に制約があること、寒冷地であり電力不足が国民生活等に甚大な影響を及ぼす可能性があること等の特殊性を踏まえ、北本連系設備や主力発電設備等の脱落リスク対策に万全を期した上で、それでもなお発電所等のトラブル停止が万一発生した場合のリスクにも対応できるよう、適切な節電目標を設定するとともに、地元自治体や経済界等の協力を得つつ、更なる需給両面の対策を促していくべきであるとされた。

**2. 今冬の需給対策の基本的考え方****(1) 供給面での対応**

- ① 需給検証委員会における検証を踏まえ、現時点で確実と見られる供給力を基本とし、今後確実に見込めるようになった供給力については、その時点で上方修正する。
- ② 各電力管内において、発電設備の脱落等が発生しても即座にこれに対応できるよう全国レベルでの電力融通等の協力体制の維持・拡大に引き続き取り組む。
- ③ 火力発電所等の計画外停止のリスクを最小化するため、設備の保守・保全の強化を図る。

## (2) 需要面での対応

- ① 今冬の需給見通しは、需給検証委員会において検証された定着節電分の需要減少を見込んでおり、需要家による節電行動がこの水準で実施されることを想定している。そのため、需要家に対して、節電の確実な実施を要請する。
- ② 節電の要請に当たっては、需要家間の公平性確保を踏まえ、今夏と同様に、平成 22 年度の使用電力需要の実績（節電要請を含まない需要実績）を基準として要請する。
- ③ 要請に当たっては、被災地や高齢者等の弱者に対して、無理な節電を要請することのないよう、配慮を行う。
- ④ 需要面での対策に当たっては、地方自治体等の協力を得て、創意工夫によるきめ細かい対応を行うことにより、国民生活や経済活動への影響を最小化することを目指す。

## (3) 冬季の北海道の特殊性を踏まえた対応

- ① 需給検証委員会において、冬季の北海道においては、最大機の脱落や発電所等の過去の計画外停止の状況を考慮したリスクへの対応が必要であると指摘された。また、厳寒となる冬季の北海道において、計画停電を含む停電が発生することは、北海道民の生命、安全に直結することは勿論、実施する可能性があること自体も、北海道の観光業等の経済活動に悪影響を与え得る。
- ② したがって、過去最大級（過去 15 年間で最大の電源脱落は 137 万 kW）又はそれを上回る電源脱落が発生する場合にも、計画停電を含む停電を回避するため、多重的な対策を講じ、需給対策に万全を尽くす。

### 3. 今冬の需給対策

#### 2. の基本的考え方を踏まえ、今冬の需給対策を行う。

##### (1) 全国（沖縄電力管内を除く）共通の要請

- ① 今冬の電力需給の見通しは、厳冬となることを想定した上で、いずれも瞬間的な需要変動に対応するために必要とされる予備率 3% 以上を確保できる見通しであるが、発電所等の計画外停止が発生するリスクがあり、予断を許さない状況であることを踏まえ、「数値目標を伴わない節電」を要請す

る。但し、被災地や高齢者等の弱者に対して、無理な節電を要請することがないよう、配慮を行う。

※今冬の各電力会社管内における定着節電は、平成 22 年度比で以下の数値を見込んでいる。これらは2. (2)①に関して一つの目安となる。

北海道電力管内	▲3.3%	東北電力管内	▲2.2%	東京電力管内	▲5.0%
中部電力管内	▲2.8%	関西電力管内	▲5.6%	北陸電力管内	▲3.4%
中国電力管内	▲1.5%	四国電力管内	▲5.2%	九州電力管内	▲4.5%

## ②節電要請期間・時間

平成 24 年 12 月 3 日(月)～平成 25 年 3 月 29 日(金)の平日(12 月 31 日及び 1 月 2 日～4 日を除く)

9:00～21:00(北海道電力及び九州電力管内については 8:00～21:00)

## (2)北海道電力管内

冬季の北海道の特殊性を踏まえ、計画停電を含む停電を回避するため、(1)に加え、以下の多重的な対策を行う。

### ①数値目標付の節電要請

#### i 数値目標(平成 22 年度比▲7%以上の節電)

大口需要家、小口需要家、家庭のそれぞれに対し、平成 22 年度比▲7%以上の使用最大電力(kW)等の抑制を要請する。

#### ii 節電要請期間・時間帯

平成 24 年 12 月 10 日(月)～平成 25 年 3 月 8 日(金)の平日(12 月 31 日及び 1 月 2 日～4 日を除く)

12 月 10 日(月)～12 月 28 日(金) 16:00～21:00

1 月 7 日(月)～3 月 1 日(金) 8:00～21:00

3 月 4 日(月)～3 月 8 日(金) 16:00～21:00

※冬季の北海道は、夜間も電力需要が高い水準であるため、上記時間帯以外も可能な範囲での節電を要請する。

#### iii 基準電力

平成 22 年度(ii の節電期間)における使用最大電力の値(kW)等を基準の目安とする。

#### iv 留意事項

ア)病院や鉄道等のライフライン機能や国の安全保障上極めて重要な施設の機能の維持に支障が出る場合については、機能維持への支障が生じない範囲で自主的な目標を設定し、節電を行うよう要請する。

- イ) 電源脱落がない平時においては、予備率 3%以上を確保できる見通しであることを踏まえ、生産活動等(農業、観光等を含む。)について、実質的な影響が生じない範囲で自主的な目標を設定し、節電を行う。但し、需給ひつ迫時(予備率が 3%を下回る見通しとなった時)においては、数値目標(平成 22 年度比▲7%以上)通りの節電を要請する。
- ウ) 被災地や高齢者等の弱者に対して、無理な節電を要請することのないよう、配慮を行う。
- エ) 管内における複数の事業所が共同して節電目標を設定し、取り組むことも可能とする。

## ② 計画停電回避緊急調整プログラム

計画停電を含む停電を回避するため、「①数値目標付の節電要請」に加え、北海道電力は「計画停電回避緊急調整プログラム」を準備し、大規模な電源脱落等による需給ひつ迫時にこれを発動する。

計画停電回避緊急調整プログラムの目標値は、過去最大級の電源脱落(137 万 kW)が発生する場合でも、「①数値目標付の節電要請」と相まって、予備率 3%以上を確保できるよう設定する。国、北海道庁及び北海道電力は、北海道電力管内の需要家に対し、計画停電回避緊急調整プログラムの締結を要請する。北海道電力は、計画停電回避緊急調整プログラムの契約状況を公表する。

### i 期間

平成 24 年 12 月 10 日(月)～平成 25 年 3 月 22 日(金)(全日)

### ii 対象

北海道内の全ての大口需要家(契約電力が 500kW 以上)に要請する。

### iii 目標値

実効ベースで 33 万 kW 以上の需要削減量を確保する。

## ③さらなる需給ひつ迫時に備えた対策(緊急時ネガワット入札等)

過去最大級を上回る電源脱落の発生に備え、①及び②に加え、北海道電力は、②では対応できない大規模な電源脱落時の電力需要の削減のため、緊急時ネガワット入札等の仕組みを整備する。

①～③の多重的な対策を講ずることにより、過去最大級又はそれを上回る電源脱落に対して備え、計画停電を含む停電を回避する。

### (3)情報提供等

- ①政府は、事業者及び家庭向けに具体的な節電メニューを提示する。その際、今冬の北海道は、夜間も電力需要が高い水準であるという特性を踏まえ、ピークシフトを伴わないピークカットによる節電を要請するものであることを明確にする。
- ②電力会社は、電力需給状況や予想電力需要についての情報発信を自ら行うとともに、民間事業者等(携帯事業者やインターネット事業者等)への情報提供を積極的に行う。
- ③電力需給のひっ迫が予想される場合には、需給調整契約の最大限の活用による大口需要家等への需要抑制を行うとともに、政府から「需給ひっ迫警報」を発出し、一層の節電を要請する。



参考資料1

# 冬季の節電メニュー (ご家庭の皆様)

北海道電力管内

平成24年11月省  
経済産業省

# 家庭の節電<今冬の節電のお願い>

## 今冬の節電へのご協力のお願い

今冬、北海道電力管内では瞬間的な需要変動に対応するために必要とされる予備率3%以上を確保できる見通しです。他方、大規模な発電所のトラブルが発生した場合、安定供給ができない可能性が懸念されます。

政府、電力会社においては、引き続き供給力の確保に最大限の努力をして参ります。冬の寒さが厳しい北海道において、安定的に電気を供給するため、大変なご迷惑をおかけしますが、以下のとおり節電のご協力をお願い申し上げます。

### 家庭では、いつ、どれだけ節電をすれば良い？

○平成22年度比▲7%以上の数値目標を伴う節電につきましては、以下の期間・時間帯においてご協力をお願いします。

12月10日(月)～12月28日(金) 16:00～21:00

1月 7日(月)～ 3月 1日(金) 8:00～21:00

3月 4日(月)～ 3月 8日(金) 16:00～21:00

○上記の期間・時間帯を除く12月3日(月)～3月29日(金)の8:00～21:00においても、数値目標を伴わない節電をお願いします。

※冬の北海道は夜間も電力需要が高い水準であるという性格を踏まえ、ピークシフトではなくピークカットによる節電をお願いいたします。

12/3	12/7	12/10	12/28	1/7	3/1	3/4	3/8	3/11	3/29
8:00～21:00 数値目標なしの節電		8:00～16:00 数値目標なしの節電		8:00～21:00 ▲7%以上の節電		8:00～16:00 数値目標なしの節電		8:00～21:00 数値目標なしの節電	

※土日・休日及び年末年始(12/31～1/4)を除きます。

※北海道電力管内にて節電をお願いする期間・時間帯において、それぞれの需要家の平成22年度の使用最大電力(kW)の値等を目安とした基準からの節電をお願いします。

※数値目標なしの節電については、一つの目安として定着節電として見込まれている平成22年度比▲3.3%を参考として下さい。

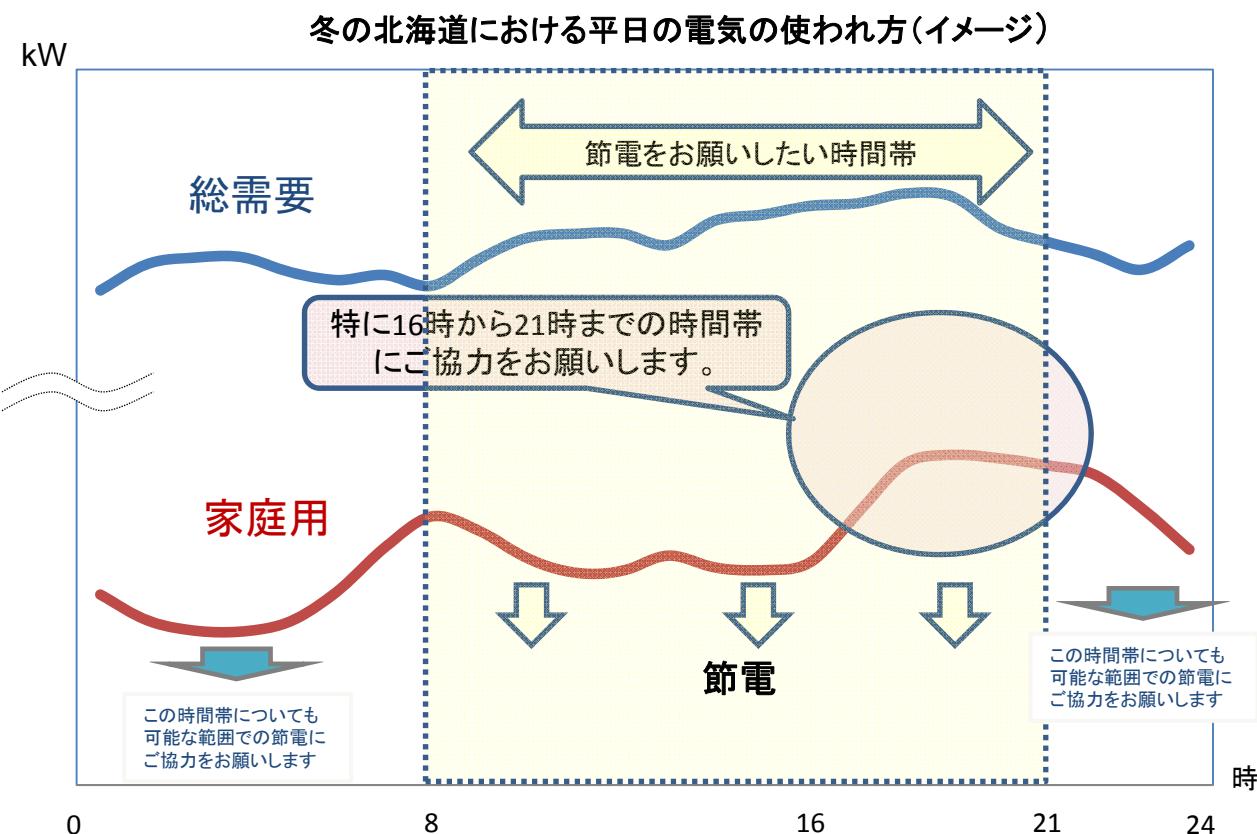
※気温の低下、降雪時などは、需要が増大する可能性があり、特に節電に取組んでいただくことが重要です。

■高齢者、障害のある方々などは、それぞれのご事情のもと、無理のない範囲でご協力(使用していない部屋の電気はこまめに消す等)をお願いします。

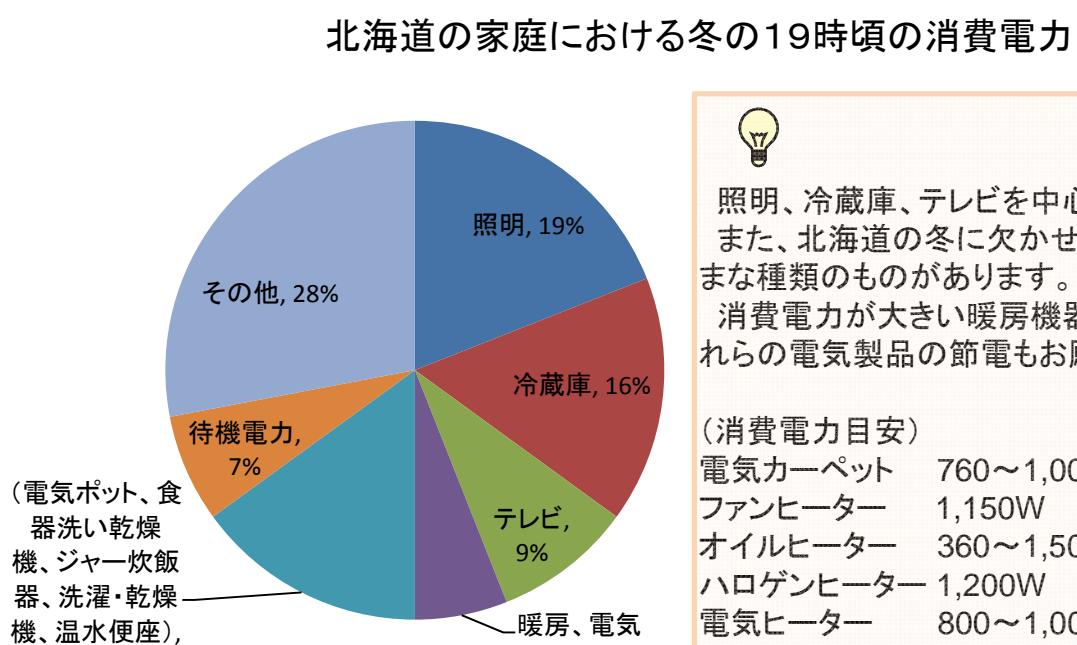
# 家庭の節電<今冬の節電のお願い>

## 冬の電力使用の特徴

冬の北海道における電気の使用は、終日にわたり、ほぼ一定の高さで推移することが特徴となっています。家庭用においては、特に16時～21時までを中心とし、電気製品の使い方を工夫することなどによる節電をお願いします。



## 家庭では、冬にどんな電気製品を使っている？



照明、冷蔵庫、テレビを中心とした節電が重要です。また、北海道の冬に欠かせない暖房機器にはさまざまな種類のものがあります。

消費電力が大きい暖房機器をお使いのご家庭は、これらの電気製品の節電もお願いします。

### (消費電力目安)

電気カーペット	760～1,000W(3畳用)
ファンヒーター	1,150W
オイルヒーター	360～1,500W
ハロゲンヒーター	1,200W
電気ヒーター	800～1,000W

# 家庭の節電メニュー

「節電メニュー」の中から、それぞれのご家庭で無理なく実施できるものをチェックして頂き、以下を目安に合計が7%以上となるようにご協力をお願いします。

## 節電メニュー

節電効果  
(削減率)

チェック

照明



- ①・不要な照明をできるだけ消しましょう。

6%



テレビ



- ②・画面の輝度を下げ、必要な時以外は消しましょう。

3%



※標準→省エネモードに設定し、  
使用時間を2/3に減らした場合

冷蔵庫



- ③・冬の間、冷蔵庫の設定を「弱」に変え、扉を開ける時間をできるだけ減らし、食品を詰め込みすぎないようにしましょう。

食品の傷みにご注意ください

2%



温水洗浄便座



- ④・便座保温・温水の設定温度を下げ、不使用時はふたを閉めましょう。

1%



待機電力



- ⑤・リモコンではなく、本体の主電源を切りましょう。  
・長時間使わない機器はコンセントからプラグを抜きましょう。

2%



外出の際にも③、④、⑤の節電にご協力をお願いします。

※一般家庭のピーク時の消費電力(約1,000W)に対する削減率の目安  
※資源エネルギー庁推計

<照明>不要な照明をできるだけ消す。 ..... ▲6%

<温水洗浄便座>便座保温・温水の設定温度を下げ、  
不使用時はふたを閉める。 ..... ▲1%

= 合計▲7%

又は、

<テレビ> 省エネモードに設定するとともに画面の輝度を下げる。

必要な時以外は消す。 ..... ▲3%

<冷蔵庫>冷蔵庫の設定を「弱」に変える。 ..... ▲2%

<待機電力> リモコンではなく、本体の主電源を切る。 ..... ▲2%

= 合計▲7%

## 節電メニュー

チェック

### 暖房機器、電気給湯機器、ルーフヒーティング、ロードヒーティング

#### 暖房機器

(暖房機器共通)

室内の設定温度を20°Cにしましょう。なお、寒さを感じた場合は少し厚着をしましょう。



外出時、就寝時、人がいない部屋の暖房は無理のない範囲で控えるようにしましょう。



#### 暖房エアコン、ヒートポンプ暖房

暖房

エアコンのフィルターはこまめに掃除しましょう。



室外機の周りに物を置かないようにしましょう。



#### ハロゲン、電気ヒーター

こまめに温度設定をしましょう。



#### 電気カーペット

人のいる部分だけをあたためるようにしましょう。



設定温度を低めにしましょう。



床に熱が逃げないよう、断熱マットを敷くと効果的です。



#### 給湯機器

(電気温水器、

エコキュート

共通)

入浴しない間は浴槽にフタをしましょう。



洗面、食器洗いなどでお湯を使用する時は、湯温を少し低めにしましょう。



フルオートタイプで、浴槽内の冷めたお湯の温度を上げる時は、「追いだき」で温めなおすよりも「高温たし湯」にしましょう。



#### エコキュート

室外機の周りに物を置かないようにしましょう。



運転モードを「おまかせ」(メーカーによっては「おまかせ節約」「おまかせ省エネ」と表示)に設定して使用しましょう。



#### ルーフヒーティング

屋根に雪がないときは、こまめにスイッチを切りましょう。



#### ロードヒーティング

在宅中は、自動運転から手動運転に変更し、路面状況に応じてこまめにスイッチを入れ切りしましょう。



# 家庭の節電メニュー

## 節電メニュー

チェック

### 一般電気製品

冷蔵庫	壁との間に適切な間隔を空けて設置しましょう。	<input type="checkbox"/>
電気ポット	お湯はコンロで沸かし、ポットの電源は切りましょう。	<input type="checkbox"/>
洗濯機	容量の80%程度を目安にまとめ洗いをしましょう。	<input type="checkbox"/>
パソコン	省電力設定を活用しましょう。	<input type="checkbox"/>
掃除機	紙パック式はこまめにパックを交換しましょう。 掃除機の代わりにモップやほうきを使いましょう。	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
ライフスタイル	鍋物など、暖かい食事を家族一緒にとりましょう(ウォームシェア)。 家族団らんでTVを見たり、読書やゲームなどを楽しみましょう。	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
契約電力の見直し(節電料金メニュー、適切なアンペア設定等)		<input type="checkbox"/>
契約の見直しや見える化	北海道電力にご相談ください。 (ブレーカーの交換工事等が必要になる場合があります。	
電力会社のウェブサイトに登録いただき消費電力を「見える化」		<input type="checkbox"/>



家庭には、他にも消費電力が大きい電気製品があります。  
できる限り使用時間を短縮する工夫をしていただくなど、ご協力をお願いします。

ジャー炊飯器

電気ポット

電子レンジ

ホットプレート

オープン  
トースター

IHクッキング  
ヒーター

食器洗い乾燥機

温水洗浄便座

ドライヤー

洗濯・乾燥機  
(乾燥)

浴室乾燥機

掃除機

アイロン

電気  
カーペット

ファン  
ヒーター

オイル  
ヒーター

ハロゲン  
ヒーター

電気  
ヒーター

等

# 家庭の節電メニュー<取組みの例>

節電・省エネの実施は、電気代の節約にもつながります。

例：冷蔵庫への詰め込みすぎをやめる…………年間約960円の節約（冷蔵庫1台あたり）  
テレビ画面の輝度を下げる…………年間約600円の節約（32V型液晶テレビ1台あたり）  
照明の点灯時間を1日1時間短縮…………年間約430円の節約（54W白熱電球1灯あたり）  
照明を電球型蛍光灯に取り替える…………年間約1,850円の節約（54W白熱電球を12W電球型  
蛍光灯に取り替えた場合）

※上記の数値は、いずれも年間を通じて取り組んだ場合の目安です。

※詳細は、「家庭の省エネ大事典 2012年版」(<http://www.eccj.or.jp/dict/index.html>)をご覧ください。

## 統一省エネラベル



省エネ家電への買い替えや、LED照明への交換も節電・省エネに有効です。省エネ家電への買い替えに際しては、統一省エネラベルを参考にしてください。

（お使いの電気製品をより大型のものに替えると、消費電力が増えこともありますのでご注意ください。）

## ○節電時に注意していただきたいこと

- 暖房の控え過ぎにご注意いただき、体調管理には十分気をつけてください。
- 暖房器具をご使用の際は、「ご使用上の注意」等をご確認いただき、安全にお使いください。
- ポータブル石油ストーブ等をご使用される場合には、特に以下のことを注意しましょう。
  - ・定期的に窓を開けるなどして必ず換気をしてください。新鮮な空気が不足すると、一酸化炭素が発生します。
  - ・洗濯物や布団等はストーブの近くに置かないようにしましょう。
- 融雪用電力（ルーフヒーティング、ロードヒーティング等）の節電にご協力いただく場合は、落雪事故、水道及び路面凍結による事故にご注意ください。
- 外気温度が低い時や建物の断熱性能が低い場合、室温の低下による結露の発生にご注意ください。
- それぞれのご事情に応じ、生活に支障のない範囲でご協力をお願いします。

# 家庭の節電<節電・電力需給に関する情報等>

## 節電・電力需給に関する情報等

### ■節電・電力需給に関する情報をwebでご紹介しています

政府の節電ポータルサイト「節電.go.jp」

<http://www.setsuden.go.jp>

経済産業省ホームページ

<http://www.meti.go.jp/setsuden/index.html>

北海道電力「でんき予報」

<http://denkiyoho.hepco.co.jp/forecast.html>

#### ■でんき予報(供給余力)の凡例



### ■節電診断、省エネ診断、出張説明会等のご案内

工場やオフィスビル等における無料の節電・省エネ診断を行う「無料節電診断」「無料省エネ診断」を実施しています。

また、地方自治体や公的な組織、民間の業界団体などが参加費無料で開催する節電・省エネに関する説明会に、節電・省エネの専門家を無料で派遣する「無料講師派遣」も実施しています。

対象事業者・申込方法等については、節電・省エネ診断等に関するポータルサイト <http://www.eccj.or.jp/shindan/index.html> をご確認下さい。

この他にも、全国の小学校に節電・省エネの専門家である「省エネ家電コンシェルジュ」を派遣する「省エネ出前授業」を実施しています。申込方法等については、省エネ家電普及促進フォーラムのホームページ <http://www.shouenekaden.com> をご確認ください。

### ■節電・電力需給に関するお問い合わせはこちら

経済産業省 03-3501-1511(代表)

北海道経済産業局 011-709-2311(内2702、2703)資源エネルギー環境課



# 冬季の節電メニュー (事業者の皆様)

北海道電力管内

①今冬の節電へのご協力のお願い	P.1
②冬季の電力需要の特徴	P.3
③業種別の節電メニューの例	
・ オフィスビル	P.4
・ 卸・小売店(百貨店、ドラッグストアなど)	P.7
・ 食品スーパー	P.9
・ 医療機関(病院、診療所など)	P.11
・ ホテル・旅館	P.13
・ 飲食店(ファミレス、居酒屋など)	P.15
・ 学校(小中高)	P.17
・ 製造業	P.19
・ 記載例	P.21
④取組の例	P.22

# 今冬の節電へのご協力のお願い

## 事業者の皆様への節電のご協力のお願い

今冬、北海道電力管内では瞬間的な需要変動に対応するために必要とされる予備率3%以上を確保できる見通しです。他方、大規模な発電所のトラブルが発生した場合、安定供給ができない可能性が懸念されます。

政府、電力会社においては、引き続き供給力の確保に最大限の努力をして参ります。冬の寒さが厳しい北海道において、安定的に電気を供給するため、大変なご迷惑をおかけしますが、以下のとおり節電のご協力をお願い申し上げます。

### 節電をお願いしたい期間・時間・節電目標

○平成22年度比▲7%以上の数値目標を伴う節電につきましては、以下の期間・時間帯においてご協力をお願いします。

12月10日（月）～12月28日（金） 16:00～21:00

1月 7日（月）～ 3月 1日（金） 8:00～21:00

3月 4日（月）～ 3月 8日（金） 16:00～21:00

○上記の期間・時間帯を除く12月3日（月）～3月29日（金）の8:00～21:00においても、数値目標を伴わない節電をお願いします。

12/3	12/7	12/10	12/28	1/7	3/1	3/4	3/8	3/11	3/29
8:00～21:00 数値目標 なしの節電		8:00～16:00 数値目標 なしの節電		8:00～21:00 ▲7%以上の節電		8:00～16:00 数値目標 なしの節電		8:00～21:00 数値目標 なしの節電	

※土日・休日及び年末年始（12/31～1/4）を除きます。

※北海道電力管内にて節電をお願いする期間・時間帯において、それぞれの需要家の平成22年度の使用最大電力（kW）の値等を目安とした基準からの節電をお願いします。

※数値目標なしの節電については、一つの目安として定着節電として見込まれている平成22年度比▲3.3%を参考として下さい。

※気温の低下、降雪時などは、需要が増大する可能性があり、特に節電に取組んでいただくことが重要です。

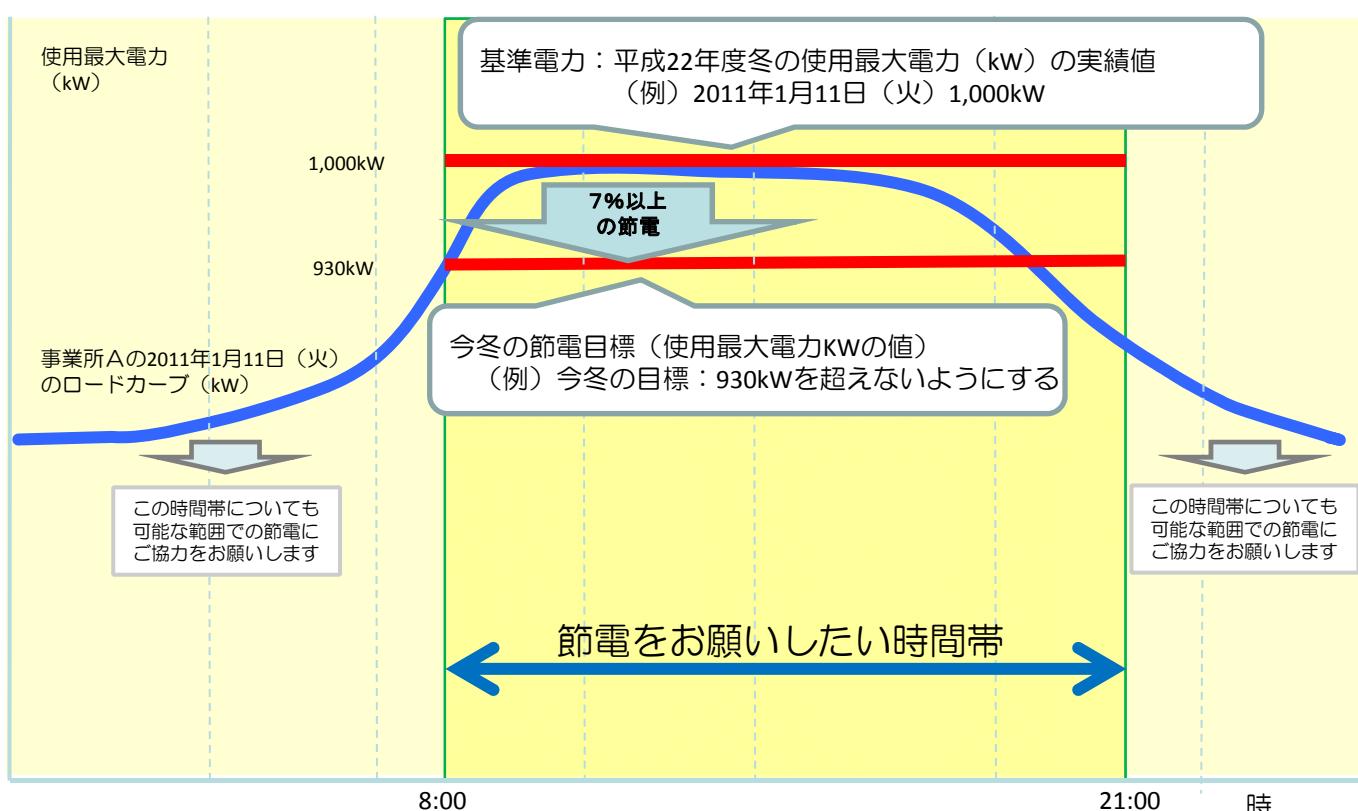
# 今冬の節電へのご協力のお願い（数値目標付の節電）

## ■使用最大電力（kW）の抑制について

ピーク期間・時間帯において、それぞれの需要家の平成22年度の使用最大電力（kW）等を目安とした基準からの節電をお願いします。

### 北海道電力管内の事業所Aの場合（イメージ）

北海道電力管内における事業所Aの場合、平成22年度1月の使用最大電力1,000kWに対し、今冬7%以上の節電により、今冬における平日（1/2-1/4を除く）8:00-21:00の時間帯は、使用最大電力（kW）が、930kWを超えないよう節電へのご協力をお願いします。



## ■ライフライン等の機能維持について

節電により、病院や鉄道等のライフライン等の機能の維持に支障が出る場合には、機能維持への支障が生じない範囲で自主的に目標を設定して節電をお願いします。

## ■生産活動への配慮について

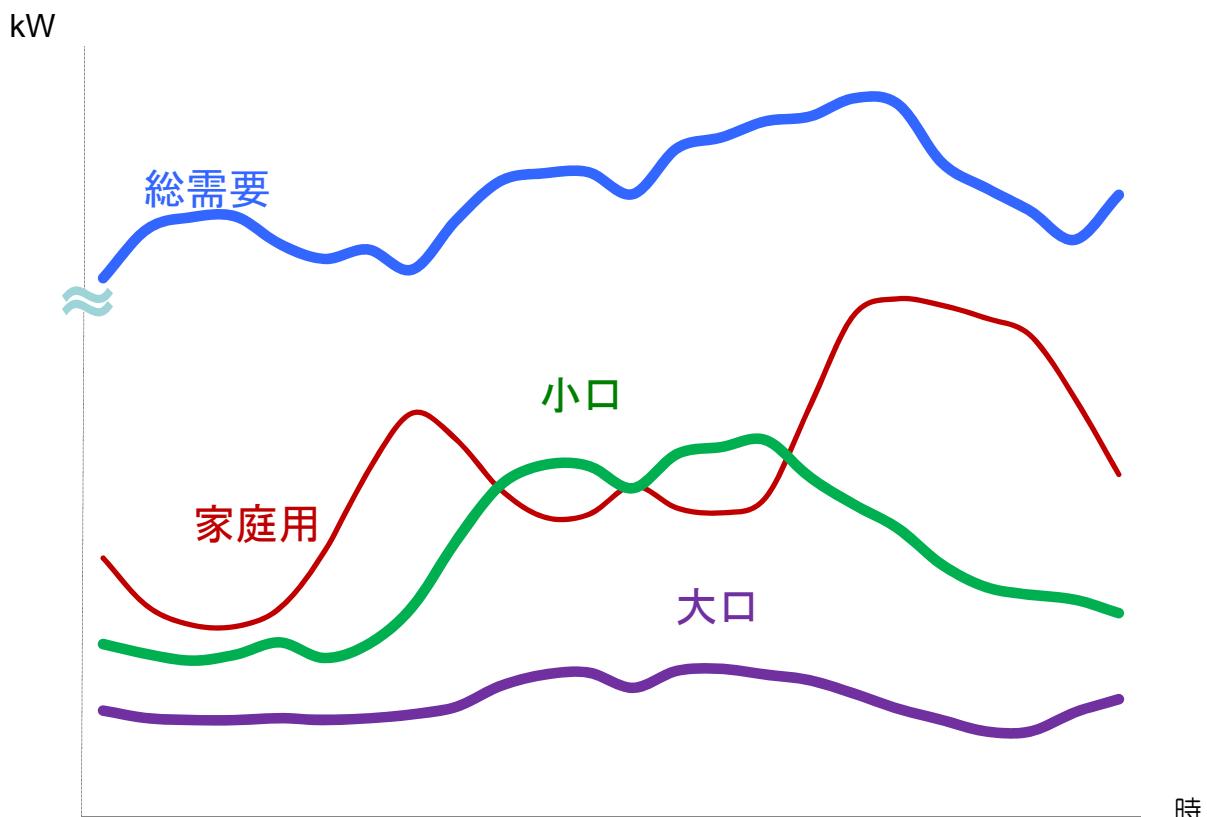
電源脱落がない平時においては、予備率3%以上を確保できる見通しであることを踏まえ、生産活動等（農業、観光等を含む。）について、実質的な影響が生じない範囲で自主的な目標を設定して節電をお願いします。但し、需給ひっ迫時（予備率が3%を下回る見通しとなった時）においては、数値目標（平成22年度比▲7%以上）通りの節電をお願いします。

# 冬季の電力需要の特徴

## ■冬季の電力需要の特徴について

冬の北海道における電気の総需要は、終日にわたりほぼ一定の高さで推移することが特徴となっています。このため、冬季の節電においては使用時間帯等の変更ではなく、使用の抑制によるご協力を中心にお願いいたします。

冬季平日の電力の使われ方（イメージ）



- 暖房機器の節電に際しては、体調管理に十分気をつけていただき、無理のない範囲でのご協力をお願いいたします。
- ロードヒーティングやルーフヒーティング等の融雪用機器の節電に際しては、路面凍結や落雪による事故にご注意下さい。
- 凍結防止用等のヒーターにおける節電に際しては、設備故障などのトラブルに繋がらないよう、十分にご検討願います。

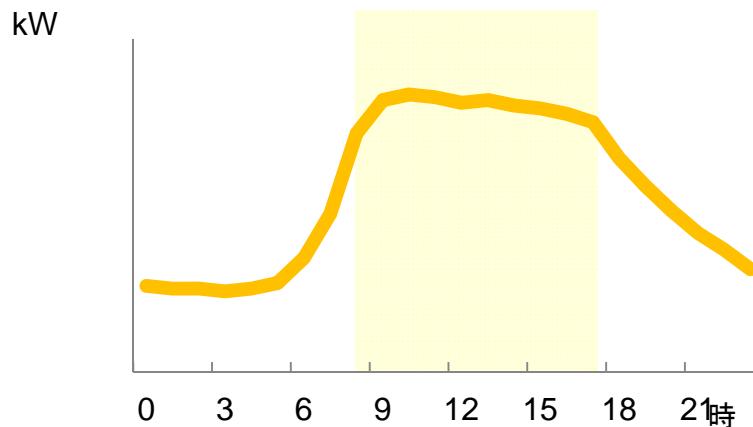
# オフィスビル

## ■ オフィスビルの電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- 平均的なオフィスビルにおいては、日中（9時～18時）に高い電力消費が続きます。

図1：オフィスビル（事例）における電力需要カーブのイメージ



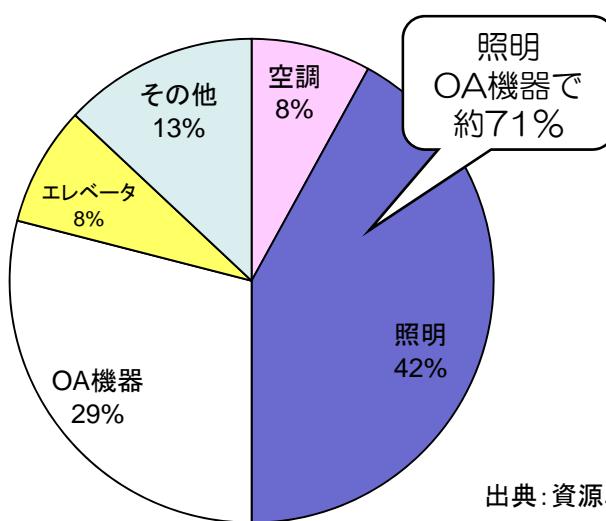
出典：資源エネルギー庁推計

### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- 非電気式空調の場合、電力消費のうち、照明が約42%，OA機器（パソコン、コピー機等）が約29%を占めます。
- これらを合わせると電力消費の約71%を占めるため、これらの分野における節電対策は特に効果的です。

※電気式空調の場合は、空調への節電対策も大きな効果となります。

※補助的に使用する暖房や凍結防止用等に電気ヒーターを利用されている場合は、可能な範囲での使用抑制により、節電効果が期待できます。



出典：資源エネルギー庁推計

図2：一般的なオフィスビルにおける用途別電力消費比率

# オフィスビル

3つの基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>・執務エリアの照明を半分程度間引きする。</li> <li>・使用していないエリア（会議室、廊下等）は消灯を徹底する。</li> <li>・長時間席を離れるときはOA機器の電源を切るか、スタンバイモードにする。</li> </ul>	16%	<input type="checkbox"/>
OA機器		5%	<input type="checkbox"/>
		5%	<input type="checkbox"/>
メンテナンスや日々の節電努力もお願いします			
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>・昼休みなどは完全消灯を心掛ける。</li> <li>・従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)</li> <li>・ハロゲンヒーター等の暖房機器を個人で使用しない。</li> </ul>		<input type="checkbox"/>
コンセント動力	<ul style="list-style-type: none"> <li>・温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。</li> <li>・電気式給湯機、給茶器、エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。</li> <li>・自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。</li> <li>・ロードヒーティングやルーフヒーティング等の融雪用機器は積雪状況に応じて手動による制御を行う等により、可能な限り不要な運転を抑制する。</li> </ul>		<input type="checkbox"/>
空調	<ul style="list-style-type: none"> <li>・テナントは個別の空調のスイッチを切り、ビルオーナーはビル全体が適切な温度になるように調整を行うなど、適切な温度管理を行う。（次項参照）</li> <li>・使用していないエリアは空調を停止する。</li> <li>・室内のCO<sub>2</sub>濃度の基準範囲内で、換気ファンの一定時間の停止、または間欠運転によって外気取り入れ量を調整する（外気導入による負荷を減らすため）。</li> <li>・夕方以降はブラインド、カーテンを締め、暖気を逃がさないようにする。</li> <li>・熱源機（ガス・油熱源は除く）の温水出口温度を低めに設定し、熱源機ヒートポンプ等の動力を削減する。</li> <li>・空調機の一斉の起動を避ける。（運転時間前倒し、フロアごとの時間調整等）</li> <li>・フィルターを定期的に清掃する。（2週間に一度程度が目安）</li> <li>・電気室、サーバー室などで冷房を使っている場合には、可能な限り冷房を使わずに外気を取り入れる。または、空調設定温度が低すぎないかを確認し、見直す。</li> <li>・暖房と冷房の同時使用による室内混合を避ける。（次項参照）</li> <li>・電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそちらを優先運転する。</li> </ul>		<input type="checkbox"/>
その他	<ul style="list-style-type: none"> <li>・デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。</li> <li>・コージェネレーション設備を所有している場合は、発電優先で運転する。</li> <li>・需給調整契約（料金インセンティブ）に基づくピーク調整、自家用発電機の活用等。</li> </ul>		<input type="checkbox"/>
従業員やテナントへの節電の啓発も大事です			
節電啓発	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ビル全体の節電目標と具体的なアクションについて、関係全部門・テナントへ理解と協力を求める。（次項参照）</li> <li>・節電担当者を決め、責任者（ビルオーナー・部門長）と関係全部門・テナントが出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li> <li>・従業員やテナントに対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li> </ul>		<input type="checkbox"/>
			<input type="checkbox"/>
			<input type="checkbox"/>

合 計 %

- ※ご注意
- ・記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
  - ・非電気式空調における節電効果は僅かですが、適切な稼動抑制は使用燃料等の省エネに繋がります。
  - ・一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
  - ・方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
  - ・節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

# ビルオーナー・テナントの皆様へのお願い

## ■テナントの皆様へのお願い

### ＜照明＞

ビルオーナーとご相談頂き、ビル全体として適度な明るさになるよう照明の間引きや照度の低下等の節電をお願い致します。

### ＜空調＞

個別の空調のスイッチをオフにして下さい（ビルオーナー側で空調を集中管理する場合）。

「19℃設定」にすると、ビルオーナーが管理するビル全体の暖房と相まって、自動的に冷房が起動する可能性があります。（下図参照）

## ■ビルオーナーの皆様へのお願い

### ＜照明＞

①労働安全衛生法上の照度基準の下限値（300ルクス）を基本にビル全体で調整していただくようお願い致します。（例：750ルクス→400ルクス）

②ビル全体として適度な照度となるよう照明の間引きや照度の低下等、テナントの皆様へのお声掛けをお願い致します。

### ＜空調＞

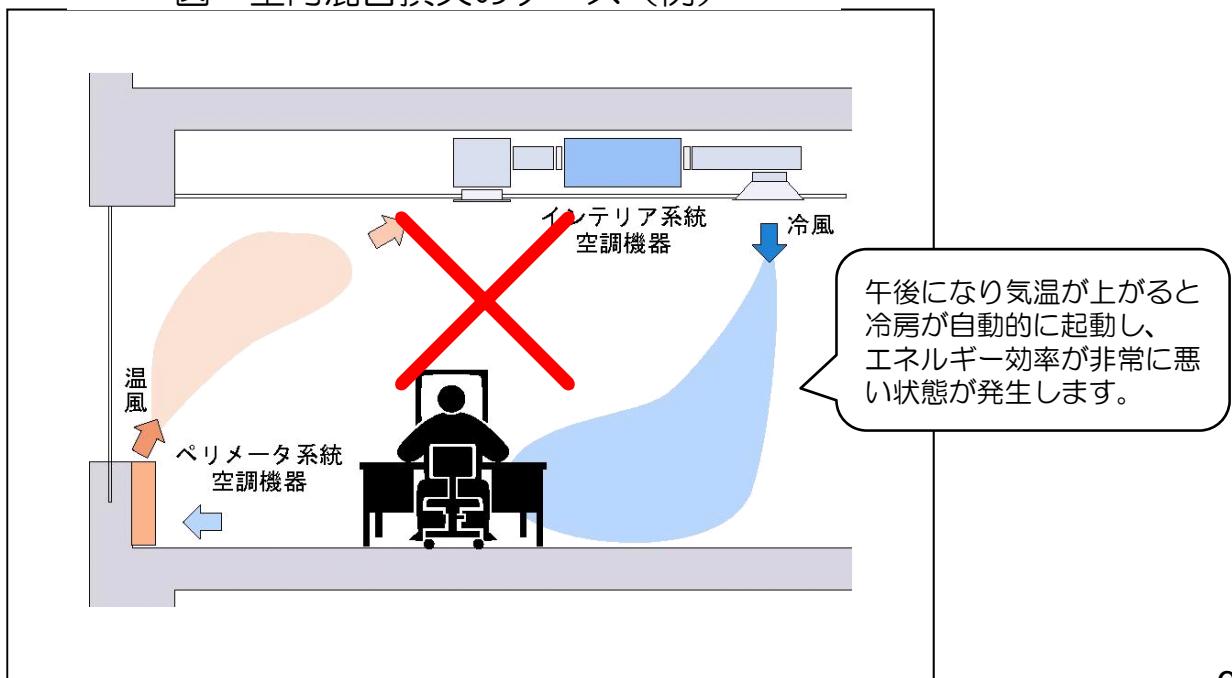
①可能な限り電気以外（ガス・石油等）を使用いただくとともに、特に窓際に設置されている空調機器（ペリメーター系）を使用される場合には、冷暖房同時運転による室内混合損失を回避するため（下図参照）、建物全体が適切な温度（19℃）になるようペリメーター系温度設定を室内中心部（インテリア系）の空調温度設定より低くする、午後に温度が上昇したらペリメーター系のスイッチを切る等の対策をお願い致します。注）空調方式によって対策が異なりますので設備管理者とご相談下さい。

②テナントの皆様には、不要な個別空調のスイッチをオフにしていただく等のお声掛けをお願い致します。（可能な場合は、ビルオーナー様で空調の集中管理をお願い致します。）

### ＜換気＞

CO<sub>2</sub>濃度を管理して頂き、建築物衛生法及び労働安全衛生法上の室内CO<sub>2</sub>濃度基準（1,000ppm以下）をベースとし、過度な換気による暖房効率の低下とならないようお願い致します。

図 室内混合損失のケース（例）



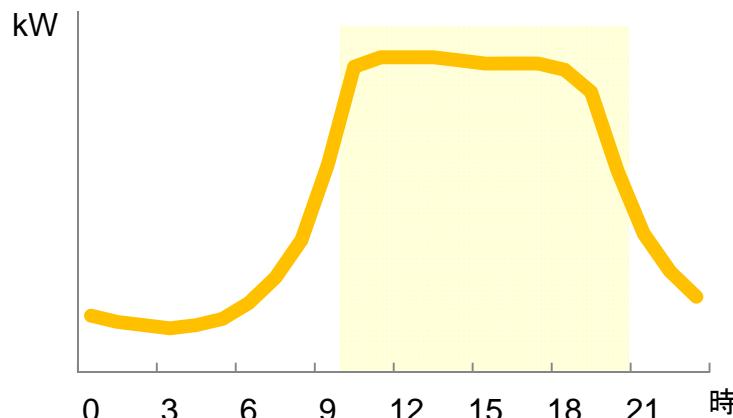
# 卸・小売店（百貨店、ドラッグストア など）

## ■卸・小売店の電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- 平均的な卸・小売店においては、昼間（8時～21時）に高い電力消費が続きます。

図1：卸・小売店（事例）における電力需要カーブのイメージ



出典：資源エネルギー庁推計

### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- 非電気式空調の場合、電力消費のうち、照明が約48%、冷凍冷蔵（冷蔵庫、ショーケース等）が約16%を占めます。
- これらを合わせると電力消費の約64%を占めるため、これらの分野における節電対策は特に効果的です。

※電気式空調の場合は、空調への節電対策も大きな効果となります。

※補助的に使用する暖房や凍結防止用等に電気ヒーターを利用されている場合は、可能な範囲での使用抑制により、節電効果が期待できます。

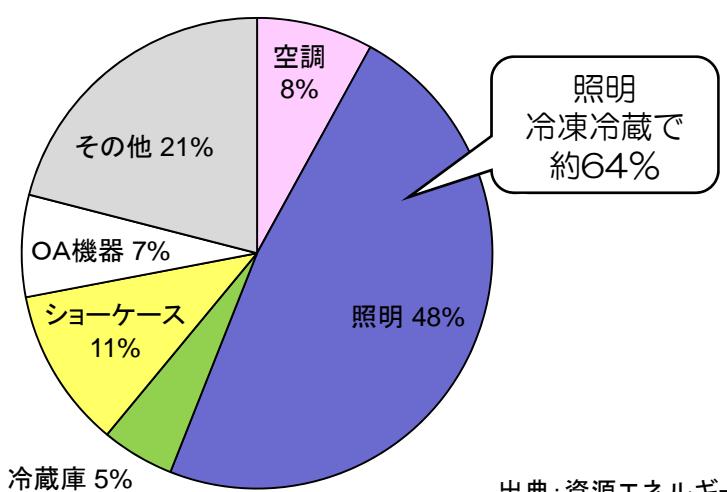


図2：一般的な卸・小売店における用途別電力消費比率

# 卸・小売店

3つの基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>店舗の照明を半分程度間引きする。</li> <li>使用していないエリア（事務室、休憩室等）や不要な場所（看板、外部照明、駐車場）の消灯を徹底する。</li> </ul>	19%	
冷凍 冷蔵	<ul style="list-style-type: none"> <li>業務用冷蔵庫の台数を限定、冷凍・冷蔵ショーケースの消灯、凝縮器の洗浄を行う。</li> </ul>	4%	
		2%	
メンテナンスや日々の節電努力もお願いします			
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)</li> </ul>		
冷凍 冷蔵	<ul style="list-style-type: none"> <li>調理機器、冷蔵庫の設定温度の見直しを行う。</li> <li>冷凍・冷蔵ショーケースの吸込み口と吹出しこには商品を置かないようになると共に、定期的に清掃する。</li> <li>オープン型の冷凍・冷蔵ショーケースについては、冷気が漏れないようビニールカーテンなどを設置する。</li> </ul>		
コンセント 動力	<ul style="list-style-type: none"> <li>デモンストレーション用の家電製品などはできる限り電源をオフにする。</li> <li>温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。</li> <li>電気式給湯機、給茶器、エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。</li> <li>自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。</li> <li>ロードヒーティングやルーフヒーティング等の融雪用機器は積雪状況に応じて手動による制御を行う等により、可能な限り不要な運転を抑制する。</li> </ul>		
空調	<ul style="list-style-type: none"> <li>店舗の室内温度を19°Cとする。</li> <li>室内のCO<sub>2</sub>濃度の基準範囲内で、換気ファンの一定時間の停止、または間欠運転によって外気取り入れ量を調整する(外気導入による負荷を減らすため)。</li> <li>使用していないエリア（事務室、休憩室等）は空調を停止する。</li> <li>フィルターを定期的に清掃する(2週間に一度程度が目安)。</li> <li>暖気を逃がさないよう窓には断熱フィルムを貼る。夕方以降は厚手のカーテン等を活用する。</li> <li>搬入口やバックヤードの扉を必ず閉め、売場の冷気流入を防止する。</li> <li>電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそちらを優先運転する。</li> </ul>		
その他	<ul style="list-style-type: none"> <li>デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。</li> <li>コーチェネレーション設備を設置している場合は、発電優先で運転する。</li> <li>需給調整契約（料金インセンティブ）に基づくピーク調整、自家用発電機の活用等。</li> </ul>		
従業員への節電の啓発も大事です			
節電 啓発	<ul style="list-style-type: none"> <li>店舗全体の節電目標と具体的なアクションについて、従業員へ理解と協力を求める。</li> <li>節電担当者を任命し、責任者(店長、部門長など)と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li> <li>従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li> </ul>		
合計		%	

## ※ご注意

- 記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
- 非電気式空調における節電効果は僅かですが、適切な稼動抑制は使用燃料等の省エネに繋がります。
- 一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
- 方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
- 節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

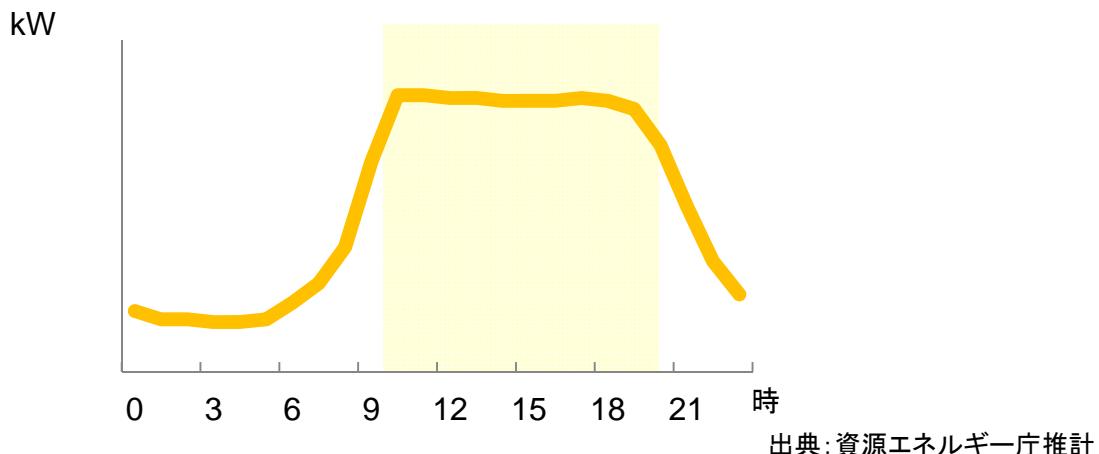
# 食品スーパー

## ■食品スーパーの電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- ・平均的な食品スーパーにおいては、営業時間帯（10時～21時）に高い電力消費が続きます。

図1：食品スーパー（事例）における電力需要カーブのイメージ



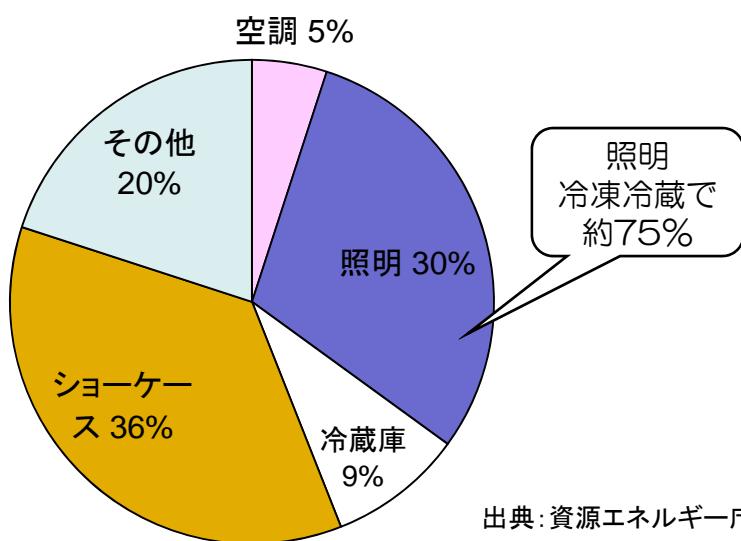
出典：資源エネルギー庁推計

### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- ・非電気式空調の場合、電力消費のうち、照明が約30%、冷凍冷蔵（冷蔵庫、ショーケース等）が約45%を占めます。
- ・これらを合わせると電力消費の約75%を占めるため、これらの分野における節電対策は特に効果的です。

※電気式空調の場合は、空調への節電対策も大きな効果となります。

※補助的に使用する暖房や凍結防止用等に電気ヒーターを利用されている場合は、可能な範囲での使用抑制により、節電効果が期待できます。



出典：資源エネルギー庁推計

図2：一般的な食品スーパーにおける用途別電力消費比率

# 食品スーパー

3つの基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>店舗の照明を半分程度間引きする。</li> <li>使用していないエリア（事務室、休憩室等）や不要な場所（看板、外部照明、駐車場）の消灯を徹底する。</li> </ul>	12%	
冷凍 冷蔵	<ul style="list-style-type: none"> <li>業務用冷凍・冷蔵庫の台数を限定、冷凍・冷蔵ショーケースの消灯、凝縮器の洗浄を行う。</li> </ul>	3%	
		6%	
メンテナンスや日々の節電努力もお願いします			
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)</li> </ul>		
冷凍 冷蔵	<ul style="list-style-type: none"> <li>冷凍・冷蔵ショーケースの吸込み口と吹出し口には商品を置かないようにすると共に、定期的に清掃する。</li> <li>オープン型の冷凍・冷蔵ショーケースに冷気流出防止用ビニールカーテンを設置する。</li> <li>調理機器、業務用冷凍・冷蔵庫の設定温度の見直しを行う。</li> </ul>		
コンセント 動力	<ul style="list-style-type: none"> <li>温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。</li> <li>電気式給湯機、給茶器、エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。</li> <li>自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。</li> <li>ロードヒーティングやルーフヒーティング等の融雪用機器は積雪状況に応じて手動による制御を行う等により、可能な限り不要な運転を抑制する。</li> </ul>		
空調	<ul style="list-style-type: none"> <li>店舗の室内温度を19°Cとする。</li> <li>使用していないエリア（事務室、休憩室等）は空調を停止する。</li> <li>室内のCO<sub>2</sub>濃度の基準範囲内で、換気ファンの一定時間の停止、または間欠運転によって外気取り入れ量を調整する(外気導入による負荷を減らすため)。</li> <li>暖気を逃がさないよう窓には断熱フィルムを貼る。夕方以降は厚手のカーテン等を活用する。</li> <li>フィルターを定期的に清掃する(2週間に一度程度が目安)。</li> <li>室外機周辺の障害物を取り除く。</li> <li>搬入口やバックヤードの扉を必ず閉め、売場への冷気流入を防止する。</li> <li>電気以外の方式(ガス方式等)の空調熱源を保有している場合はそちらを優先運転する。</li> </ul>		
その他	<ul style="list-style-type: none"> <li>デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。</li> <li>コージェネレーション設備を設置している場合は、発電優先で運転する。</li> <li>需給調整契約(料金インセンティブ)に基づくピーク調整、自家用発電機の活用等。</li> </ul>		
従業員への節電の啓発も大事です			
節電 啓発	<ul style="list-style-type: none"> <li>店舗全体の節電目標と具体的なアクションについて、従業員へ理解と協力を求める。</li> <li>節電担当者を決め、責任者(店長・部門長)と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li> <li>従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li> </ul>		

合 計

%

※ご注意

- 記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
- 非電気式空調における節電効果は僅かですが、適切な稼動抑制は使用燃料等の省エネに繋がります。
- 一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
- 方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
- 節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

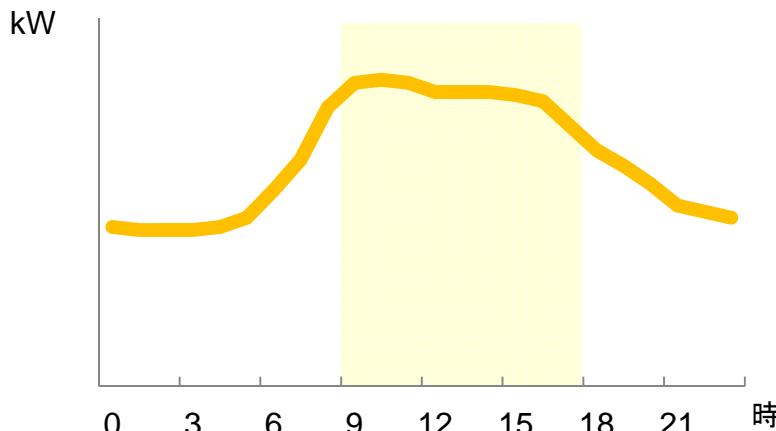
# 医療機関（病院、診療所 など）

## ■ 医療機関（病院・診療所等）の電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- ・平均的な医療機関（病院・診療所等）においては、日中（9時～18時）に高い電力消費が続きます。

図1：医療機関（事例）における電力需要カーブのイメージ



出典：資源エネルギー庁推計

### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- ・非電気式空調の場合、電力消費のうち、照明が約58%を占めます。
- ・したがって、照明に関する節電対策は特に効果的です。

※電気式空調の場合は、空調への節電対策も大きな効果となります。

※補助的に使用する暖房や凍結防止用等に電気ヒーターを利用されている場合は、可能な範囲での使用抑制により、節電効果が期待できます。

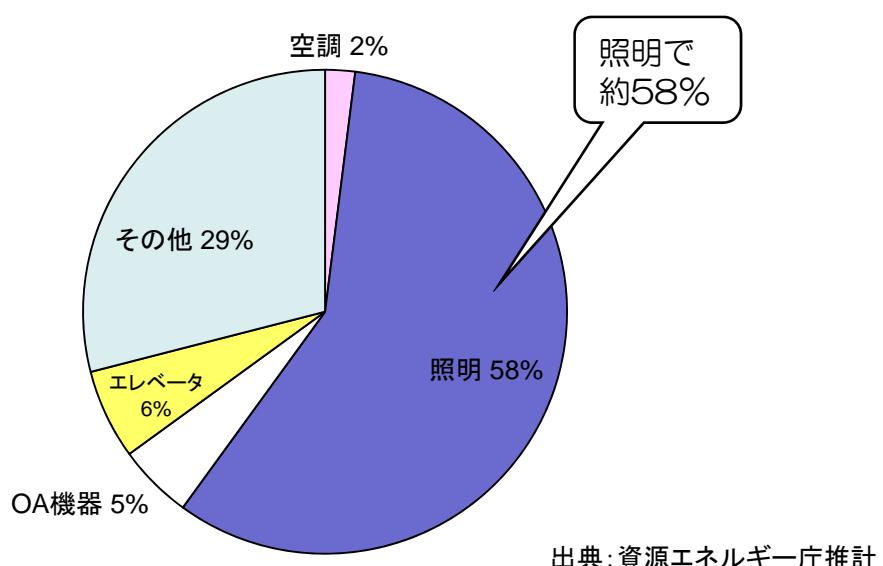


図2：一般的な医療機関における用途別電力消費比率

# 医療機関

照明での基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照 明	<ul style="list-style-type: none"> <li>事務室の照明を半分程度間引きする。</li> <li>使用していないエリア（外来部門、診療部門の診療時間外）は消灯を徹底する。</li> </ul>	5%	
メンテナンスや日々の節電努力もお願いします			
照 明	<ul style="list-style-type: none"> <li>従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)</li> <li>病棟では可能な限り天井照明を消灯し、スポット照明を利用する。</li> </ul>		
コンセント動力	<ul style="list-style-type: none"> <li>調理機器、冷蔵庫の設定温度の見直しを行う。</li> <li>電気式オートクレーブの詰め込み過ぎの防止、定期的な清掃点検を実施する。</li> <li>温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。</li> <li>電気式給湯機、給茶器、エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。</li> <li>自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。</li> <li>ロードヒーティングやルーフヒーティング等の融雪用機器は積雪状況に応じて手動による制御を行う等により、可能な限り不要な運転を抑制する。</li> </ul>		
空 調	<ul style="list-style-type: none"> <li>病棟、外来、診療部門（検査、手術室等）、厨房、管理部門毎に適切な温度設定を行う。</li> <li>使用していないエリア（外来、診療部門等の診療時間外）は空調を停止する。</li> <li>夕方以降はブラインド、カーテンを締め、暖気を逃がさないようにする。</li> <li>フィルターを定期的に清掃する（2週間に一度程度が目安）。</li> <li>搬入口の扉やバックヤードの扉を必ず閉め冷気流入を防止する。</li> <li>電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそちらを優先運転する。</li> </ul>		
その他の	<ul style="list-style-type: none"> <li>デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。</li> <li>コージェネレーション設備を設置している場合は、発電優先で運転する。</li> <li>需給調整契約（料金インセンティブ）に基づくピーク調整、自家用発電機の活用等。</li> </ul>		
医療機関関係者への節電の啓発も大事です			
節電啓発	<ul style="list-style-type: none"> <li>節電目標と具体策について、職員全体に周知徹底し実施する。</li> <li>節電担当者を任命し、責任者（病院長・事務局長など）と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを定期的に実施する。</li> <li>医療機関関係者に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li> </ul>		
合 計		%	

## ※ご注意

- 記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
- 非電気式空調における節電効果は僅かですが、適切な稼動抑制は使用燃料等の省エネに繋がります。
- 一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
- 方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
- 節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

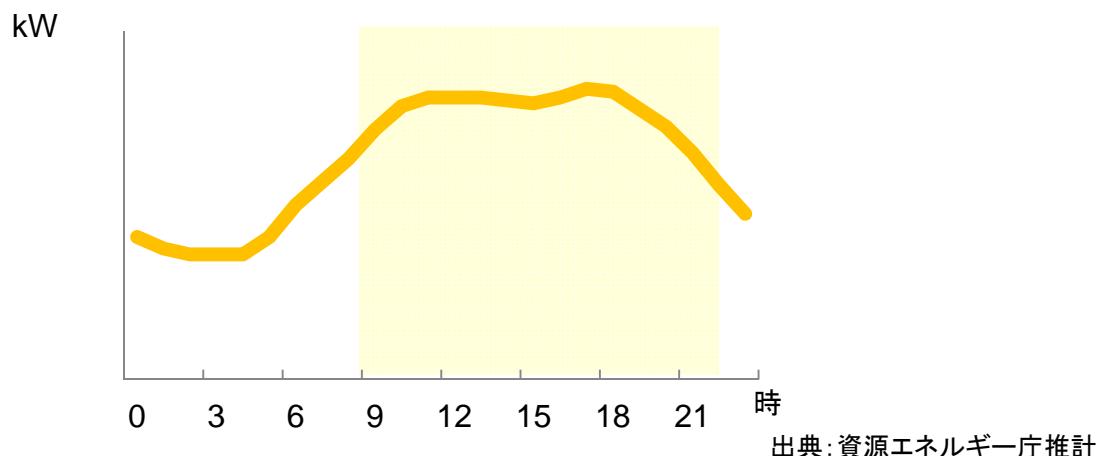
# ホテル・旅館

## ■ホテル・旅館の電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- ・ホテル・旅館においては、23時以降の深夜～朝9時頃以外は、高い電力消費が続きます。

図1：シティホテル（事例）における電力需要カーブのイメージ



### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- ・非電気式空調の場合、電力消費のうち、照明が約41%を占めます。
- ・したがって、照明に関する節電対策は特に効果的です。

※電気式空調の場合は、空調への節電対策も大きな効果となります。

※補助的に使用する暖房や凍結防止用等に電気ヒーターを利用されている場合は、可能な範囲での使用抑制により、節電効果が期待できます。

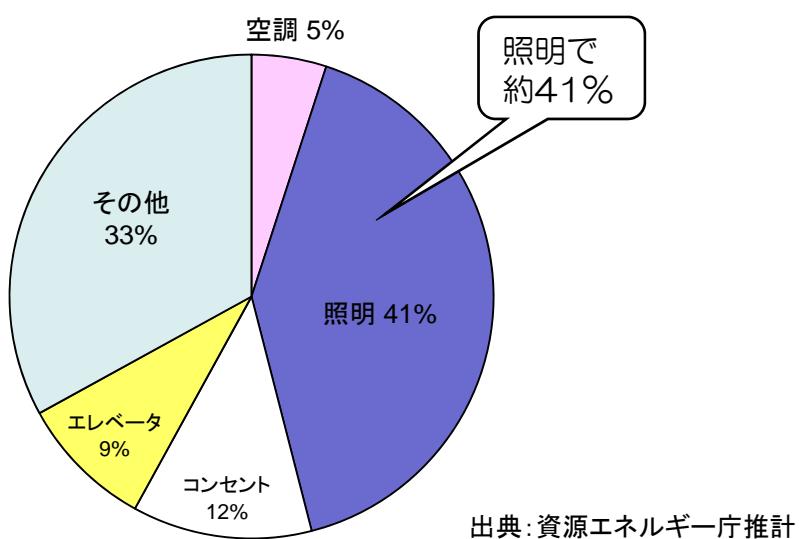


図2：一般的なホテル・旅館における用途別電力消費比率

# ホテル・旅館

照明での基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照明	・客室以外のエリアの照明を半分程度間引きする。	17%	<input type="checkbox"/>
メンテナンスや日々の節電努力もお願いします			
照明	・従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)		<input type="checkbox"/>
コンセント動力	・宴会場の準備、片付けの際には一般照明のみ点灯し、演出照明（シャンデリア等）は消灯する。 ・宿泊客への協力要請を通じて、客室の照明を抑制する（使用していない照明の消灯等）。		<input type="checkbox"/>
空調	・客室冷蔵庫のスイッチは「切」で待機する。 ・給湯循環ポンプにおいて、10時～17時(空室時)の流量を削減または停止を行う（中央給湯方式）。 ・温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。 ・電気式給湯機、給茶器、エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。 ・自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。 ・ロードヒーティングやルーフヒーティング等の融雪用機器は積雪状況に応じて手動による制御を行う等により、可能な限り不要な運転を抑制する。		<input type="checkbox"/>
その他	・使用していないエリア（会議室、宴会場等）は空調を停止する。 ・ロビー、廊下、事務室等の室内温度を19°Cとする。 ・客室外気給気／浴室排気システムの場合は、10時～17時の送風量を50%風量に設定、または停止する。 ・厨房排気を確認し適正な風量に調節する（過大な場合は外気を誘引してしまうため）。 ・車の動きが少ない時間帯の駐車場給排気ファンの間欠運転をする。 ・電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそちらを優先運転する。 ・暖気を逃がさないよう窓には断熱フィルムを貼る。夕方以降は厚手のカーテン等を活用する。 ・宿泊客への協力要請を通じて、客室の空調を抑制する（温度設定を下げる等）。		<input type="checkbox"/>
節電啓発	・デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。 ・コーディネレーション設備を設置している場合は、発電優先で運転する。 ・需給調整契約（料金インセンティブ）に基づく自家用発電機の活用等。		<input type="checkbox"/>
従業員や宿泊客への節電の啓発も大事です			
合計		%	

- ※ご注意
- 記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
  - 非電気式空調における節電効果は僅かですが、適切な稼動抑制は使用燃料等の省エネに繋がります。
  - 一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
  - 方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
  - 節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

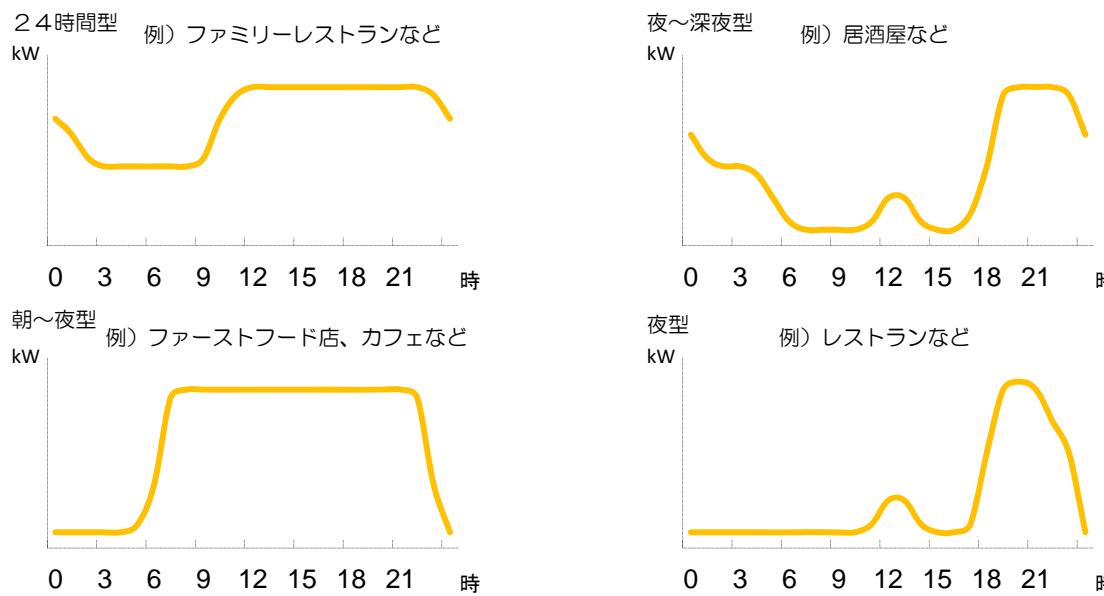
# 飲食店（ファミリーレストラン、居酒屋、ファーストフード店 など）

## ■飲食店の電力消費事例

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- 24時間型・昼型・夜型など営業種別により営業時間帯が異なり、外気温や入客状況に応じて電力消費の状況が大きく異なります。

図1：飲食店における電力需要カーブの事例



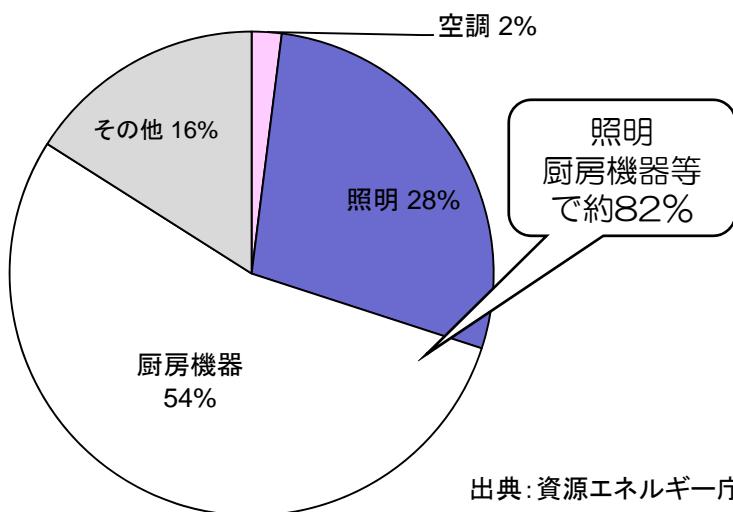
出典：資源エネルギー庁推計

### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- 非電気式空調の場合、電力消費のうち、照明が約28%、厨房機器等（給湯・冷蔵庫・ショーケース等）が約54%を占めます。
- これらを合わせると電力消費の約82%を占めるため、これらの分野における節電対策は特に効果的です。

※電気式空調の場合は、空調への節電対策も大きな効果となります。

※補助的に使用する暖房や凍結防止用等に電気ヒーターを利用されている場合は、可能な範囲での使用抑制により、節電効果が期待できます。



出典：資源エネルギー庁推計

図2：飲食店における用途別電力消費比率の事例

# 飲食店

※飲食店は営業形態ごとに電力使用の形態が大きく異なるため、各設備ごとの節電率を記載しています。

照明および空調での基本アクションをお願いします		設備毎の節電効果	実行チェック
照明	・使用していないエリア（事務室等）や不要な場所（看板、外部照明等）の消灯を徹底し、客席の照明を半分程度間引きする。	40%	
厨房	・冷凍冷蔵庫の庫内は詰め込みすぎず、庫内の整理を行うとともに、温度調節等を実施する。	1%未満	

メンテナンスや日々の節電努力もお願いします			
照明	・従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)		
厨房	・使用していない機器(調理機器など)のプラグを抜く。 ・調理機器の設定温度の見直しを行う。 ・業務用冷蔵庫のドアの開閉回数や時間を低減し、冷気流出防止ビニールカーテンを設置する。		
コンセント動力	・温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。 ・電気式給湯機、給茶器、エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。 ・ロードヒーティングやルーフヒーティング等の融雪用機器は積雪状況に応じて手動による制御を行う等により、可能な限り不要な運転を抑制する。		
空調	・店舗の室内温度を19°Cとする。 ・使用していないエリアは空調を停止する。 ・フィルターを定期的に清掃する（2週間に一度程度が目安）。 ・暖気を逃がさないよう窓には断熱フィルムを貼る。夕方以降は厚手のカーテン等を活用する。 ・ハロゲンヒーターなど、電熱線系の暖房機器の利用を避ける。		
その他	・デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。		

従業員への節電の啓発も大事です			
節電啓発	・店舗全体の節電目標と具体的なアクションについて、従業員へ理解と協力を求める。 ・節電担当者を決め、責任者（店長）と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。 ・従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。		

※ご注意  
・非電気式空調における節電効果は僅かですが、適切な稼動抑制は使用燃料等の省エネに繋がります。  
・一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。  
・節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

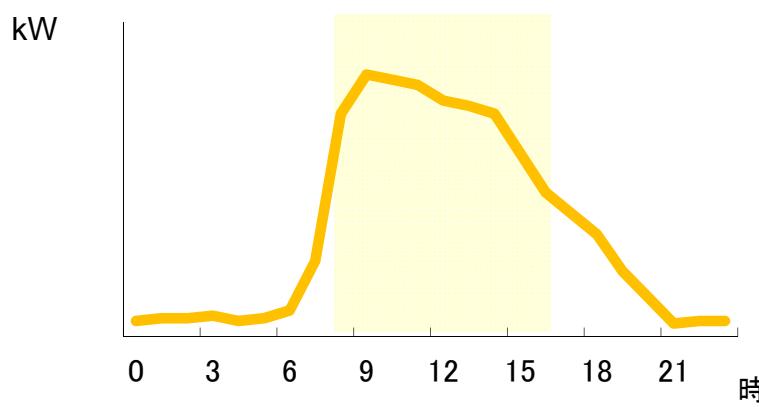
# 学校（小中高）

## ■学校（小中高）の電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- ・平均的な学校においては、日中（9時～17時）に高い電力消費が続きます。

図1：公立小学校（事例）における電力需要カーブのイメージ



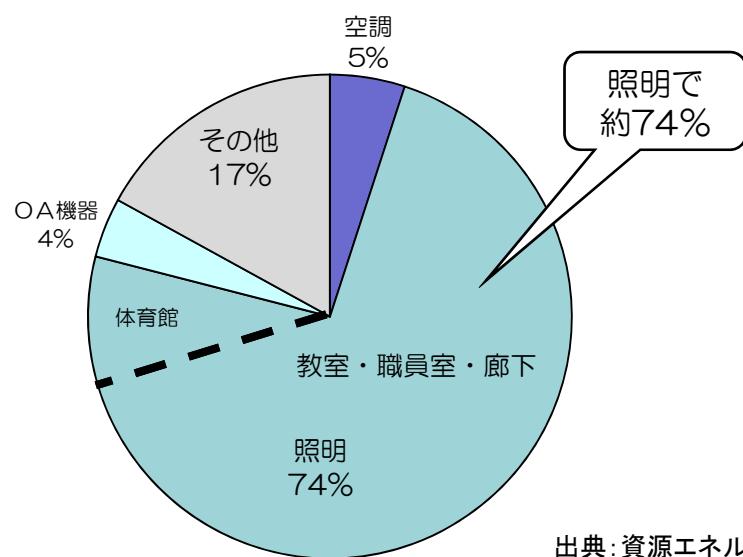
出典：資源エネルギー庁推計

### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- ・非電気式空調の場合、電力消費のうち、照明が約74%を占めます。
- ・したがって、照明に関する節電対策は特に効果的です。

※電気式空調の場合は、空調への節電対策も大きな効果となります。

※補助的に使用する暖房や凍結防止用等に電気ヒーターを利用されている場合は、可能な範囲での使用抑制により、節電効果が期待できます。



出典：資源エネルギー庁推計

図2：一般的な学校における用途別電力消費比率

# 学校（小中高）

照明での基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照明	<ul style="list-style-type: none"><li>教室、職員室、廊下の照明を間引きする。</li><li>点灯方法や使用場所を工夫しながら体育館の照明を1／4程度間引きする。</li></ul>	15% (約4割減の場合)	<input type="checkbox"/>
		2%	<input type="checkbox"/>

メンテナンスや日々の節電努力もお願いします			
照明	<ul style="list-style-type: none"><li>従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)</li><li>体育館等で使われる水銀ランプを、セラミックメタルハライドランプに交換する。 (水銀ランプをセラミックメタルハライドランプに交換した場合、約50%消費電力削減。)</li></ul>		<input type="checkbox"/>
コンセント 動力	<ul style="list-style-type: none"><li>待機電力を削減する。 (特に冬休み中はパソコン、テレビ等のプラグをコンセントから抜く。)</li><li>献立や調理の工夫により食器等を減らして食器洗浄機を使用するなど、ピーク電力を抑制する工夫をする。</li></ul>		<input type="checkbox"/>
空調	<ul style="list-style-type: none"><li>暖房エリアについて適切な温度設定を行う。</li><li>使用していないエリア（教室、音楽室等）は空調を停止する。</li><li>暖気を逃がさないよう窓には断熱フィルムを貼る。夕方以降は厚手のカーテン等を活用する。</li><li>特別教室（音楽室、コンピュータ室等）は連続利用する。</li><li>電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそちらを優先運転する。</li></ul>		<input type="checkbox"/>
その他	<ul style="list-style-type: none"><li>手洗い等、水の流し放し、水の出しすぎに注意する。</li><li>節水こま、泡沫水洗を使用する。</li></ul>		<input type="checkbox"/>

学校関係者への節電の啓発も大事です			
節電 啓発	<ul style="list-style-type: none"><li>児童・生徒等に対する節電教育を行い、児童・生徒等の自発的な活動を推進する。</li><li>節電担当者を決め、責任者（校長先生等）と関係者が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li><li>学校関係者に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li></ul>		<input type="checkbox"/>
			<input type="checkbox"/>
			<input type="checkbox"/>

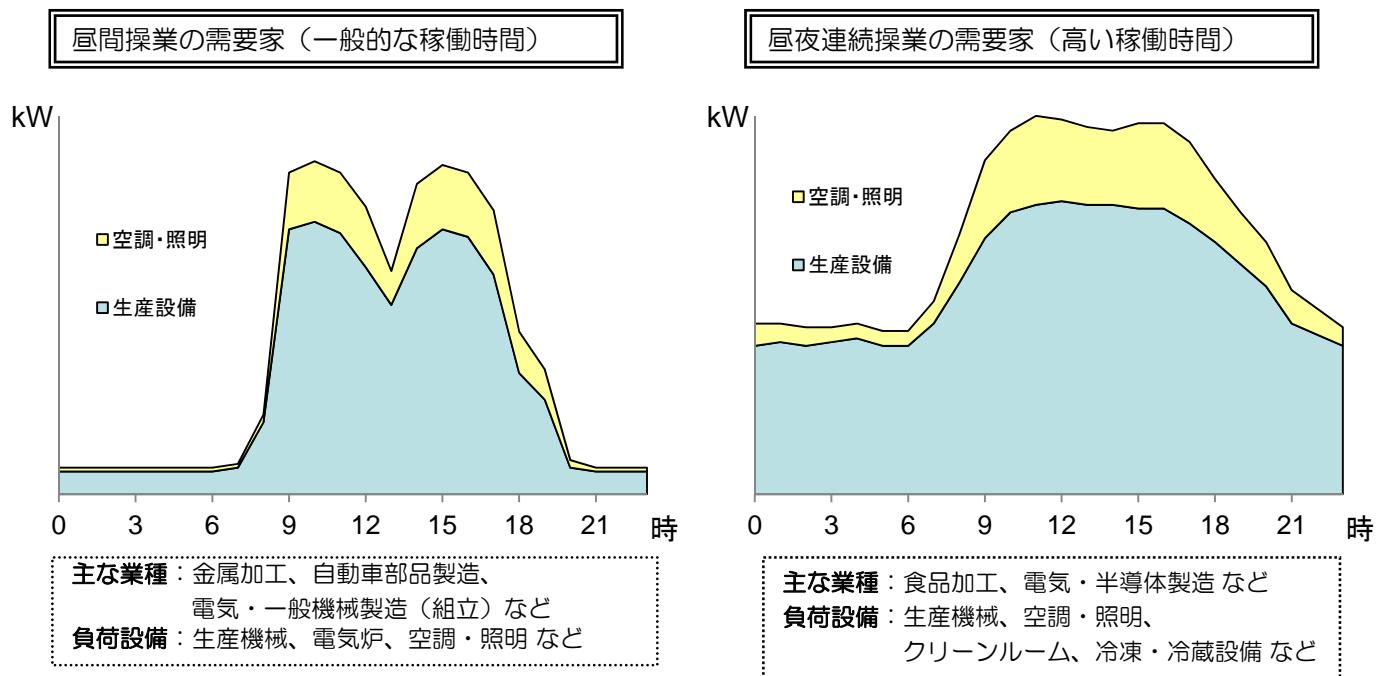
合	計	%
1	1	100%

- ※ご注意
- 記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
  - 非電気式空調における節電効果は僅かですが、適切な稼動抑制は使用燃料等の省エネに繋がります。
  - 一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
  - 方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
  - 節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

# 製造業

## ■ 製造業の電力消費の特徴

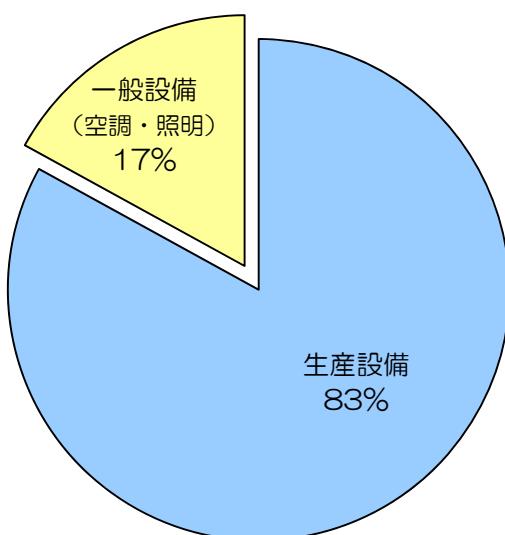
### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）



出典：資源エネルギー庁推計

### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- 電力消費のうち、生産設備が占める割合が高いため、生産工程の節電対策は特に効果的です。
- 業種（生産品目）や必要な生産環境（空調）に応じて電力消費形態が異なります。



出典：資源エネルギー庁推計

図：製造業の用途別電力消費比率事例

# 製造業

※製造業は種別ごとに電力使用の形態が大きく異なるため、各設備ごとの節電率を記載しています。

生産設備の節電メニュー		機械・設備毎の節電効果	実行チェック
・不要又は待機状態にある電気設備の電源オフ及びモーター等の回転機の空転防止を徹底する。		-	
・電気炉、電気加熱装置の断熱を強化する。 (節電効果：保温施工の実施例)		7%	
ユーティリティ設備の節電メニュー			
・使用側の圧力を見直すことによりコンプレッサの供給圧力を低減する。 (節電効果：単機における0.1MPa低減時)		8%	
・コンプレッサの吸気温度を低減する[設置場所の室温と外気温を見合いする]。 (節電効果：単機における吸気温度10°C低減時)		2%	
・負荷に応じてコンプレッサ・ポンプ・ファンの台数制御を行う。 (節電効果：コンプレッサ5台システムでピーク負荷60~80%の場合)		9%	
・インバータ機能を持つポンプ・ファンの運転方法を見直す。 (節電効果：弁の開閉状態の確認・調整によりインバータ機能を活用し全圧が80%となった場合)		15%	
・冷凍機の冷水出口温度を高めに設定し、ターボ冷凍機・ヒートポンプ等の動力を削減する。 (節電効果：利用側の状況を確認しながら7°C→9°Cへ変更した場合)		8%	
一般設備（照明・空調）の節電メニュー			
照明	・使用していないエリアは消灯を徹底する。	-	
	・白熱灯を電球形蛍光ランプやLED照明に交換する。 (節電効果：白熱灯60W → ①電球形蛍光ランプ、②LED照明、に交換した場合)	①76% ②85%	
空調	・工場内の温度を19°Cとする。 (節電効果：室内温度設定を3°C下げた場合)	21%	
	・外気取入量を調整することで換気用動力や熱負荷を低減する。 (節電効果：換気ファンの間欠運転または停止により30%導入量を低減した場合)	37%	
その他の節電メニュー			
コンセント動力	・温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。		
	・電気式給湯機、給茶器、エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。		
	・ロードヒーティングやルーフヒーティング等の融雪用機器は積雪状況に応じて手動による制御を行う等により、可能な限り不要な運転を抑制する。		
その他	・デマンド監視装置を導入し、警報発生時には予め決めておいた節電対策を実施する。		
	・設備・機器のメンテナンスを適切かつ定期的に実施することでロスを低減する。		
	・需給調整契約（料金インセンティブ）に基づくピーク調整、自家用発電機の活用等。		
節電啓発	・節電担当者を決め、責任者（社長・工場長）と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。		
	・従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。		

## ※ご注意

- ・記載している節電効果は、機械・設備毎の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
- そのため、設備内容や利用状況等によって効果は異なる場合があります。
- ・空調については電気式空調を想定しています。
- ・節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

## 記載例

## 《オフィスビルの場合》

### (参考)

### 3つの基本アクションをお願いします

照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>執務エリアの照明を半分程度間引きする。</li> <li>使用していないエリア（会議室、廊下等）は消灯を徹底する。</li> </ul>	16%	10%
OA機器	<ul style="list-style-type: none"> <li>長時間席を離れる</li> </ul>	5%	✓

メンテナンスや日々の節電方法についても

照 明	<ul style="list-style-type: none"> <li>・昼休みなどは完全消灯を心掛ける。</li> <li>・4分の1の照明を従来型蛍光灯からHf蛍光灯に交換する。 従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ハロゲンヒーター等の暖房機器を個人で使用</li> </ul>
コンセント 動力	<ul style="list-style-type: none"> <li>・温水洗浄便器の実状に応じてフォーマットの対策・数値を閉める。 アレンジしていただいて結構です。</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>・電気式給湯器の栓を抜く。</li> </ul>
空 調	<ul style="list-style-type: none"> <li>・自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。</li> </ul>
	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ロードヒーティングやルーフヒーティング等の融雪用機器は積雪状況に応じて手動による制御を行う等により、可能な限り不要な運転を抑制する。</li> <li>・テナントは空調のスイッチを切り、ビルオーナーはビル全体が適切な温度になるように調整を行うなど、適切な温度管理を行う。(次項参照)</li> <li>・使用していないエリアは空調を停止する。</li> <li>・室内のCO<sub>2</sub>濃度の基準範囲内で、換気ファンの一定時間の停止、または間欠運転によって外気取り入れ量を調整する(外気導入による負荷を減らすため)。</li> <li>・夕方以降はブラインド、カーテンを締め、暖気を逃がさないようにする。</li> <li>・熱源機(ガス熱源は除く)の温水出口温度を低めに設定し、熱源機ヒートポンプ等の動力を削減する。</li> <li>・空調機の一斉の起動を避ける。(運転時間)</li> <li>・フィルターを定期的に清掃する。(2ヶ月)</li> </ul>

## ▲7%以上を目指した節電の取組例

### オフィスビルの場合

- 執務エリアの照明を半分程度間引き … ▲ 16%
  - 離席時等におけるOA機器のスタンバイモードへの切り替えを徹底 … ▲ 5%
- = 合計 **▲21%**

### ドラッグストア(卸・小売店)の場合

- 店舗の照明を4分の1程度間引き … ▲ 10% (≈▲19% × 1/2)
  - 使用していないエリアの消灯を徹底 … ▲ 4%
- = 合計 **▲14%**

### 食品スーパーの場合

- 店舗の照明を1/4程度間引き … ▲ 6%
  - 業務用冷凍・冷蔵庫の台数を限定、冷凍・冷蔵ショーケースの消灯、凝縮器の洗浄 … ▲ 6%
- = 合計 **▲12%**

### シティホテル(ホテル・旅館)の場合

- 客室以外の照明を半分程度間引き … **▲17%**

### 学校(小中高)の場合

- 教室、職員室、廊下等の照明を3割程度間引きする … **▲11%**  
(≈▲15% × 3/4)

## 節電・電力需給に関する情報等

### ■節電・電力需給に関する情報をwebでご紹介しています

政府の節電ポータルサイト「節電.go.jp」

<http://www.setsuden.go.jp>

経済産業省ホームページ

<http://www.meti.go.jp/setsuden/index.html>

北海道電力「でんき予報」

<http://denkiyoho.hepco.co.jp/forecast.html>

#### ■でんき予報(供給余力)の凡例



### ■節電診断、省エネ診断、出張説明会等のご案内

工場やオフィスビル等における無料の節電・省エネ診断を行う「無料節電診断」「無料省エネ診断」を実施しています。

また、地方自治体や公的な組織、民間の業界団体などが参加費無料で開催する節電・省エネに関する説明会に、節電・省エネの専門家を無料で派遣する「無料講師派遣」も実施しています。

対象事業者・申込方法等については、節電・省エネ診断等に関するポータルサイト <http://www.eccj.or.jp/shindan/index.html> をご確認下さい。

この他にも、全国の小学校に節電・省エネの専門家である「省エネ家電コンシェルジュ」を派遣する「省エネ出前授業」を実施しています。申込方法等については、省エネ家電普及促進フォーラムのホームページ <http://www.shouenekaden.com> をご確認ください。

### ■節電・電力需給に関するお問い合わせはこちら

経済産業省 03-3501-1511(代表)

北海道経済産業局 011-709-2311(内2702、2703)資源エネルギー環境課



# 冬季の節電メニュー (ご家庭の皆様)

東北・東京・中部・北陸  
関西・中国・四国・九州

平成24年11月省  
経済産業省

# 家庭の節電

## 今冬の節電へのご協力のお願い

今冬、いずれの電力管内でも瞬間的な需要変動に対応するために必要とされる予備率3%以上を確保できる見通しです。他方、大規模な発電所のトラブルが発生した場合、安定供給が出来ない可能性が懸念されます。

政府、電力会社においては、引き続き供給力の確保に最大限の努力をして参ります。大変なご迷惑をおかけしますが、以下のとおり節電のご協力をお願い申し上げます。

### 家庭では、いつ、どれだけ節電をすれば良い？

#### ○今冬の節電要請期間等

12/3

平日(年末年始は12/29～1/4を除く) 9:00-21:00(九州は8:00-21:00)

3/29

#### 数値目標なしの節電※

※節電をお願いする期間・時間帯において、無理のない範囲での節電をお願いします。

※数値目標なしの節電については、一つの目安として定着節電として見込まれている定着節電値を参考してください

■無理のない範囲でご協力をお願い致します。

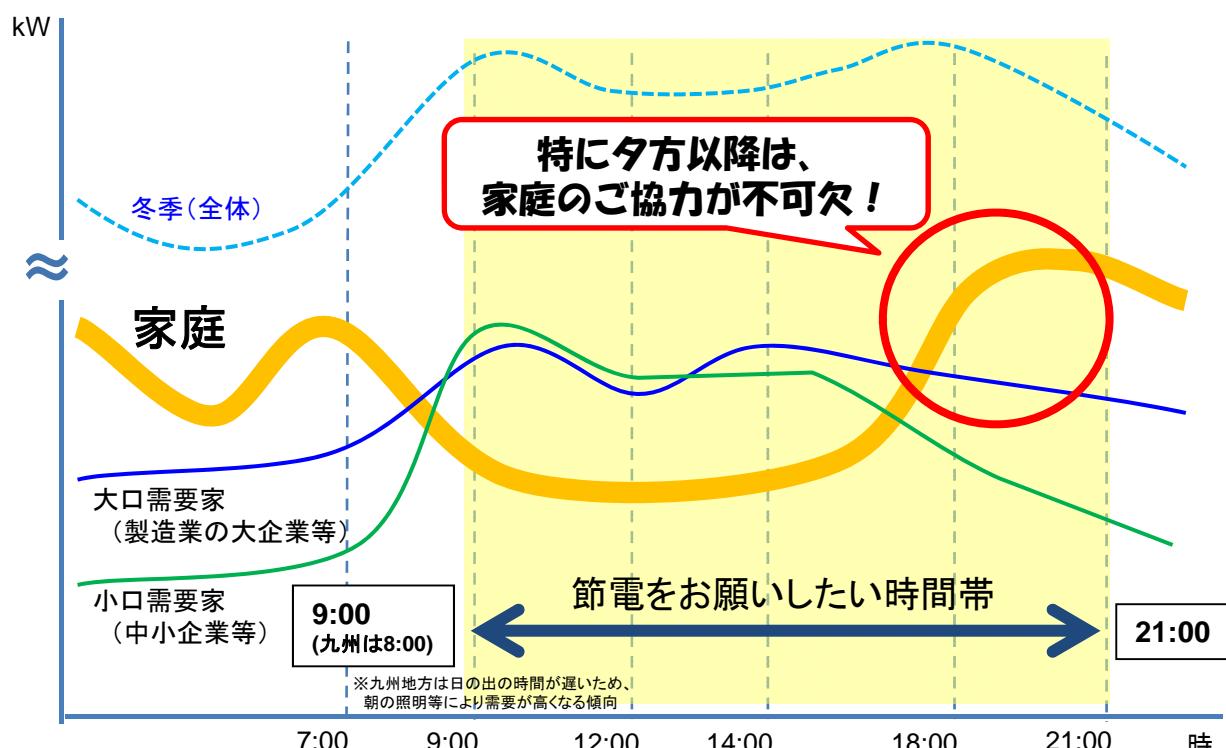
被災された地域の方々、障害のある方々や高齢者の方々、寒冷地にお住まいの方々など、それぞれのご事情のもと、無理のない範囲でご協力(使用していない部屋の電気はこまめに消す等)をお願いします。

#### (参考)今冬の定着節電見込み(平成22年度比)

	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州
今冬の定着節電見込み(22年度比)	▲2.2%	▲5.0%	▲2.8%	▲5.6%	▲3.4%	▲1.5%	▲5.2%	▲4.5%

### 家庭の電気の使い方の特徴は？

#### 冬季平日の電気の使われ方(イメージ)

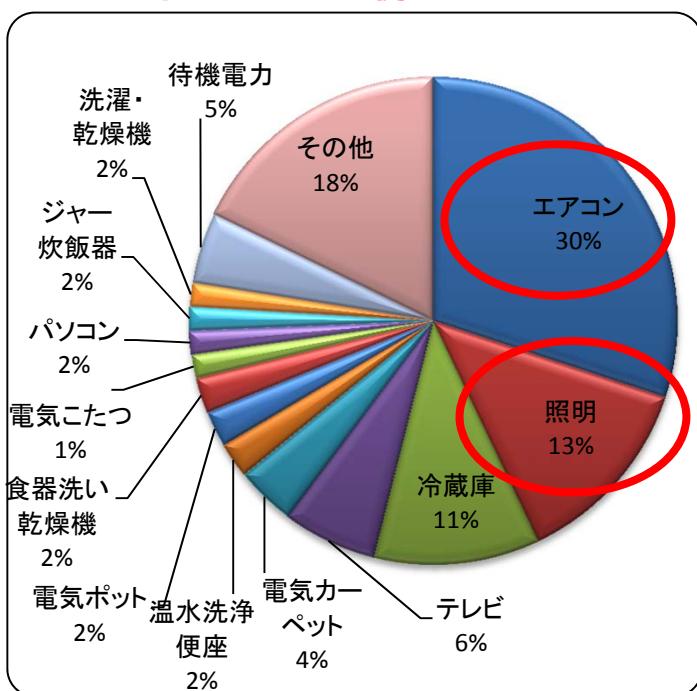


# 家庭の節電

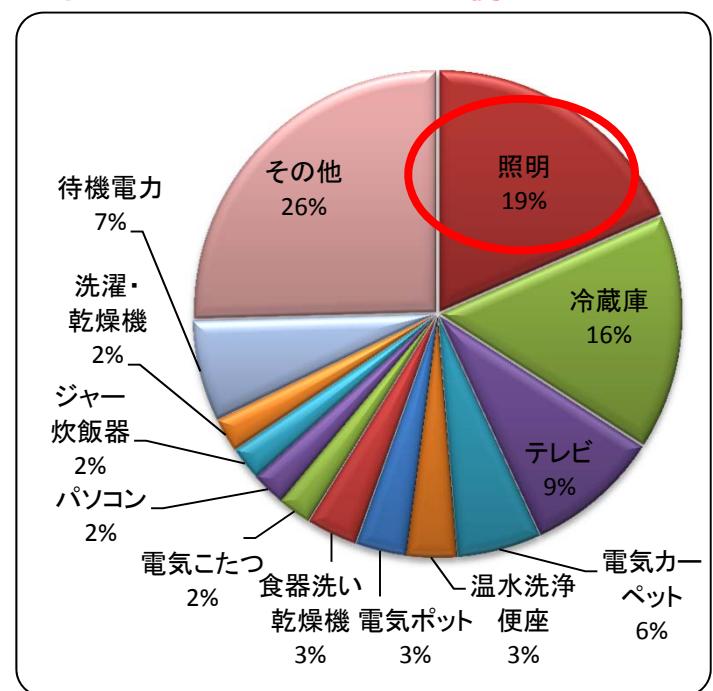
家庭では、冬の夕方どんな電気製品を使っている？

家庭における冬の夕方(19時頃)の消費電力(例)

＜通常、エアコンを使用される家庭＞



＜通常、ガス・石油ストーブ等を使用される家庭＞



【資源エネルギー庁推計】



広い部屋を温める場合は、ヒーターよりエアコンの方が効率的です。

エアコン	450W(6畳用) 750～1100W (10～15畳用)
電気カーペット	760～1000W (3畳用)
ファンヒーター	1150W
オイルヒーター	360～1500W
ハロゲンヒーター	1200W
電気ヒーター	800～1000W

※上記は定格消費電力の一例であり、実際の消費電力は、製品の種類、使用方法等により異なります。



家庭には消費電力が大きい電気製品がたくさんあります。

これらの電気製品は、平日の節電をお願いする時間帯、特に夕方以降は気をつけて使いましょう。

(例)電気カーペット、電気ストーブ、ジャー炊飯器、電気ポット、電子レンジ、ホットプレート、オーブントースター、IHクッキングヒーター、食器洗い乾燥機、温水洗浄便座、ドライヤー、洗濯乾燥機(乾燥)、浴室乾燥機、掃除機、アイロン 等

## 家庭の節電メニュー

### ＜通常、エアコンを使用される家庭の場合＞

「節電メニュー」の中から、それぞれのご家庭で無理なく実施できるものをチェックして頂き、以下を目安にご協力をお願い致します。

#### 節電メニュー

節電効果  
(削減率)

チェック

エアコン



- ①・重ね着などをして、室温20°Cを心がけましょう。

7%



※設定温度を2°C下げた場合

- ②・窓には厚手のカーテンを掛けましょう

1%



照明



- ③・不要な照明をできるだけ消しましょう

4%



テレビ



- ④・画面の輝度を下げましょう。  
・必要な時以外は消しましょう。

2%



※標準→省エネモードに設定し、  
使用時間を2/3に減らした場合

冷蔵庫



- ⑤・冷蔵庫の設定を「弱」に変えましょう。  
・扉を開ける時間をできるだけ減らしましょう。  
・食品をつめこまないようにしましょう。

1%



ジャー炊飯器



- ⑥・早朝にタイマー機能で1日分をまとめて炊きましょう。  
・保温機能は使用せずに、よく冷ましてから冷蔵庫に保存しましょう。

1%



温水洗浄便座  
(瞬間式)



- ⑦・便座保温・温水の設定温度を下げましょう。  
・不使用時はふたを閉めましょう。

1%未満



待機電力



- ⑧・リモコンではなく、本体の主電源を切りましょう。  
・使わない機器はプラグを抜いておきましょう。

1%



 外出時も⑤(冷蔵庫)、⑦(温水洗浄便座)、⑧(待機電力)のご協力をお願い致します。

## 家庭の節電メニュー

### ＜通常、ガス・石油ストーブ等を使用される家庭の場合＞

「節電メニュー」の中から、それぞれのご家庭で無理なく実施できるものをチェックして頂き、以下を目安にご協力をお願い致します。

#### 節電メニュー

節電効果  
(削減率)

チェック

##### 照明



- ①・不要な照明ができるだけ消しましょう。

6%



##### テレビ



- ②・画面の輝度を下げましょう。  
・必要な時以外は消しましょう。

3%



※標準→省エネモードに設定し、  
使用時間を2/3に減らした場合

##### 冷蔵庫



- ③・冷蔵庫の設定を「弱」に変えましょう。  
・扉を開ける時間をできるだけ減らしましょう。  
・食品をつめこまないようにしましょう。

2%



##### ジャー炊飯器



- ④・早朝にタイマー機能で1日分をまとめて炊きましょう。  
・保温機能は使用せずに、よく冷ましてから冷蔵庫に保存しましょう。

2%



##### 温水洗浄便座 (瞬間式)

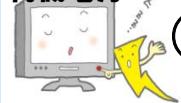


- ⑤・便座保温・温水の設定温度を下げましょう。  
・不使用時はふたを閉めましょう。

1%



##### 待機電力



- ⑥・リモコンではなく、本体の主電源を切りましょう。  
・使わない機器はプラグを抜いておきましょう。

2%



💡 外出時も③(冷蔵庫)、⑤(温水洗浄便座)、⑥(待機電力)のご協力をお願い致します。

# 家庭の節電メニュー

## その他の節電メニュー

チェック

### ライフスタイル

**夕方に電気製品の使用が重ならないよう家の段取りを組みましょう。**  
家庭の電力需要が増える夕方以降に、一斉に負荷の高い電気製品を使用する事がないよう、一日の家の段取りをお願い致します。



**温湿度計をつけて、室温の管理(20°C)を行いましょう。**



**電気の暖房機器(ガス・石油以外)を使う場合には、エアコンと電気ストーブ・ヒーターを上手に使い分けましょう。**

(例) ・家族4人そろった広い部屋でみんなが暖まる場合には、電気ストーブよりエアコンが効率的。  
・広い部屋で1人足元を暖める場合にはエアコンより電気ストーブが効率的。



### 暖房機器

**電気カーペットは人のいる部分だけを温めるようにしましょう。**  
設定温度を「中」または「弱」にするよう心がけましょう。



**エアコンのフィルターを定期的(2週間に1回程度)に掃除しましょう。**



**扇風機やサーキュレーターで部屋の上部の暖気を循環させましょう。**



**こたつは、上掛けなどを活用し、暖気を逃がさないようにしましょう。**



### 電気ポット

**お湯はコンロで沸かし、ポットの電源は切りましょう。**



### 洗濯機

**容量の80%程度を目安にまとめ洗いをしましょう。**



### パソコン

**省電力設定を活用しましょう。**



### 掃除機

**夕方のピーク時はモップやホウキを使ってみましょう。**



## 節電時に注意してほしいこと

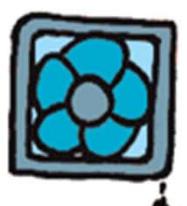
ガス・石油ストーブ等を使用される場合には、特に以下のことを注意しましょう。

**ガスや石油を使うときは、窓を開けるなどして**



## 必ず換気

自動的に排気する機器は、ファンの作動音を確認。



物が燃えるには、新鮮な空気が必要です。  
空気が不足すると、一酸化炭素が発生します。



## 洗濯物や布団などは、ストーブの近くに置かない

洗濯ばさみ等で留めたつもりでも、  
落下の危険性があります。  
寝返りをうった時に接触して火災になった事例も。



## 家庭の節電メニュー<取組の例>

### ○通常、エアコンを使用される家庭の取組例<関西>

<エアコン> 重ね着をして、室温20°C

…▲7%

= 合計▲7%!

(参考:関西電力管内における今冬の定着節電見込み ▲5.6%)

### ○通常、ガス・石油ストーブ等を使用される家庭の取組例<関西>

<冷蔵庫>設定を「弱」に、扉の開閉時間を減らし、食品を詰め込みすぎないように …▲2%

<ジャー炊飯器>早朝にタイマー機能で1日分まとめて炊き、さましてから冷蔵庫で保存 …▲2%

<待機電力>リモコンではなく、本体の主電源を切る。使わない機器はプラグを抜く …▲2%

= 合計▲6%!

(参考:関西電力管内における今冬の定着節電見込み ▲5.6%)

### ○通常、エアコンを使用される家庭の取組例<九州>

<照明> 不要な照明ができるだけ消す …▲4%

<テレビ> 画面の輝度を下げ、必要な時以外は消す …▲2%

= 合計▲6%!

(参考:九州電力管内における今冬の定着節電見込み ▲4.5%)

### ○通常、ガス・石油ストーブ等を使用される家庭の取組例<九州>

<テレビ>画面の輝度を下げ、必要な時以外は消す …▲3%

<冷蔵庫>設定を「弱」に、扉の開閉時間を減らし、食品を詰め込みすぎないように …▲2%

= 合計▲5%!

(参考:九州電力管内における今冬の定着節電見込み ▲4.5%)

## 節電・省エネの実施は、電気代の節約にもつながります。

例:冷蔵庫への詰め込みすぎをやめる…………年間約 960円の節約(冷蔵庫1台あたり)

テレビ画面の輝度を下げる…………年間約 600円の節約(32V型液晶テレビ1台あたり)

照明の点灯時間を1日1時間短縮…………年間約 430円の節約(54W白熱電球1灯あたり)

照明を電球型蛍光灯に取り替える…………年間約1,850円の節約(54W白熱電球を12W電球型蛍光灯に取り替えた場合)

※上記の数値は、いずれも年間を通じて取り組んだ場合の目安です。

※詳細は、「家庭の省エネ大事典 2012年版」(<http://www.eccj.or.jp/dict/index.html>)をご覧ください。

統一省エネラベル



省エネ家電への買い替えや、LED照明への交換も節電・省エネに有効です。省エネ家電への買い替えに際しては、統一省エネラベルを参考にしてください。

(お使いの電気製品をより大型のものに替えると、消費電力が増えることもありますのでご注意ください。)

# 家庭の節電<節電・電力需給に関する情報等>

## 節電・電力需給に関する情報等

### ■節電・電力需給に関する情報をwebでご紹介しています

政府の節電ポータルサイト「節電.go.jp」

<http://www.setsuden.go.jp>

経済産業省ホームページ

<http://www.meti.go.jp/setsuden/index.html>

### ■節電診断、省エネ診断、出張説明会等のご案内

工場やオフィスビル等における無料の節電・省エネ診断を行う「無料節電診断」「無料省エネ診断」を実施しています。

また、地方自治体や公的な組織、民間の業界団体などが参加費無料で開催する節電・省エネに関する説明会に、節電・省エネの専門家を無料で派遣する「無料講師派遣」も実施しています。

対象事業者・申込方法等については、節電・省エネ診断等に関するポータルサイト <http://www.eccj.or.jp/shindan/index.html> をご確認下さい。

この他にも、全国の小学校に節電・省エネの専門家である「省エネ家電コンシェルジュ」を派遣する「省エネ出前授業」を実施しています。申込方法等については、省エネ家電普及促進フォーラムのホームページ

<http://www.shouenekaden.com> をご確認ください。

### ■節電・電力需給に関するお問い合わせはこちら

経済産業省 03-3501-1511(代表)



# 冬季の節電メニュー (事業者の皆様)

東北・東京・中部・北陸  
関西・中国・四国・九州

①今冬の節電へのご協力のお願い	P.1
②冬季の電力需要の特徴	P.3
③業種別の節電メニューの例	
・ オフィスビル	P.4
・ 卸・小売店(百貨店、ドラッグストア等)	P.7
・ 食品スーパー	P.9
・ 医療機関(病院、診療所)	P.11
・ ホテル・旅館	P.13
・ 飲食店(ファミレス、居酒屋等)	P.15
・ 学校(小中高校)	P.17
・ 製造業	P.19
・ 記載例	P.21
④取組の例	P.22

平成24年11月  
経済産業省

## 今冬の節電へのご協力のお願い

### 事業者の皆様への節電のご協力のお願い

今冬、いずれの電力管内でも瞬間的な需要変動に対応するために必要とされる予備率3%以上を確保できる見通しです。他方、大規模な発電所のトラブルが発生した場合、安定供給が出来ない可能性が懸念されます。

政府、電力会社においては、引き続き供給力の確保に最大限の努力をして参ります。大変なご迷惑をおかけしますが、以下のとおり節電のご協力をお願い申し上げます。

#### ■節電をお願いしたい期間・時間・節電目標

12月3日から3月29日までの平日、9時から21時（九州電力管内については8時から21時）までの間、数値目標を伴わない一般的な節電にご協力をお願いします。

※経済活動に支障を生じない範囲（照明・空調等の節電等）での節電をお願いいたします。

※数値目標なしの節電については、一つの目安として定着節電として見込まれている定着節電値を参考してください。

#### ○今冬の節電要請期間等

12/3	平日（年末年始は12/29～1/4を除く） 9:00-21:00(九州は8:00-21:00)	3/29
------	---	------

#### 数値目標なしの節電※

※節電をお願いする期間・時間帯において、無理のない範囲での節電をお願いします。

#### （参考）今冬の定着節電見込み（平成22年度比）

	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州
今冬の定着節電見込み（22年度比）	▲2.2%	▲5.0%	▲2.8%	▲5.6%	▲3.4%	▲1.5%	▲5.2%	▲4.5%

#### ■被災された地域の需要家の皆様へ

特に無理のない範囲でのご協力をお願い致します。

（例えば、昼休みの消灯、使用していないエリアのこまめな消灯等）

#### ■寒冷地の需要家の皆様へ

暖房機器の節電に当たっては、特に無理のない範囲でのご協力をお願い致します。

## 今冬の節電へのご協力のお願い

### 使用最大電力（kW）の抑制について

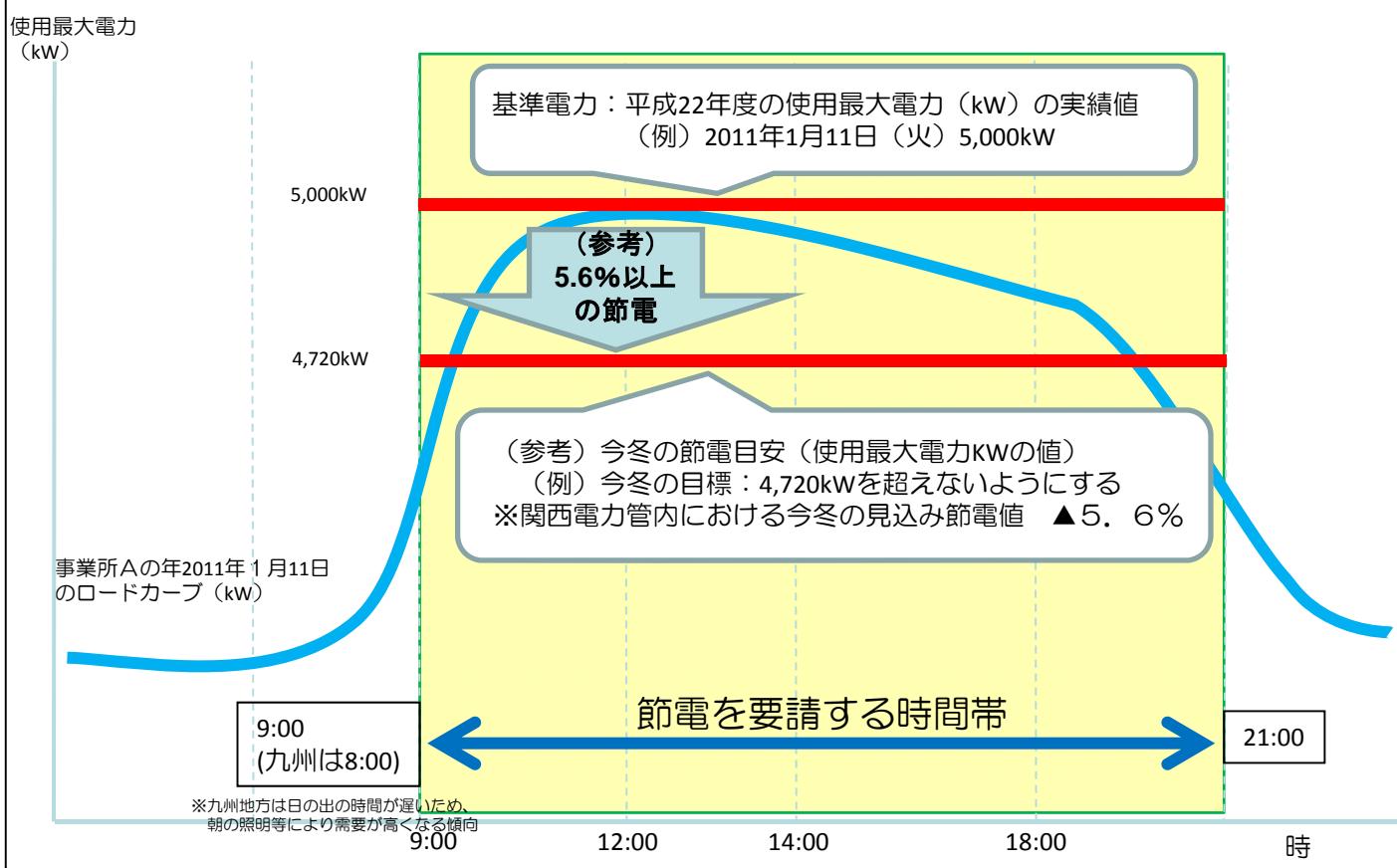
- ①節電をお願いする期間・時間帯において、それぞれの需要家の平成22年度の使用最大電力（kW）の値等を基準とした基準からの節電をお願いします。
- ②数値目標なしの節電については、一つの目安として定着節電として見込まれている定着節電値を参考としてください。

（参考）今冬の定着節電見込み（平成22年度比）

	東北	東京	中部	関西	北陸	中国	四国	九州
今冬の定着節電見込み（22年度比）	▲2.2%	▲5.0%	▲2.8%	▲5.6%	▲3.4%	▲1.5%	▲5.2%	▲4.5%

#### 関西電力管内の事業所Aの場合く例>

以下の、関西電力管内における事業所Aの例の場合、平成22年度の節電要請期間内における使用最大電力5,000kWを基準とした基準からの節電をお願いいたします。

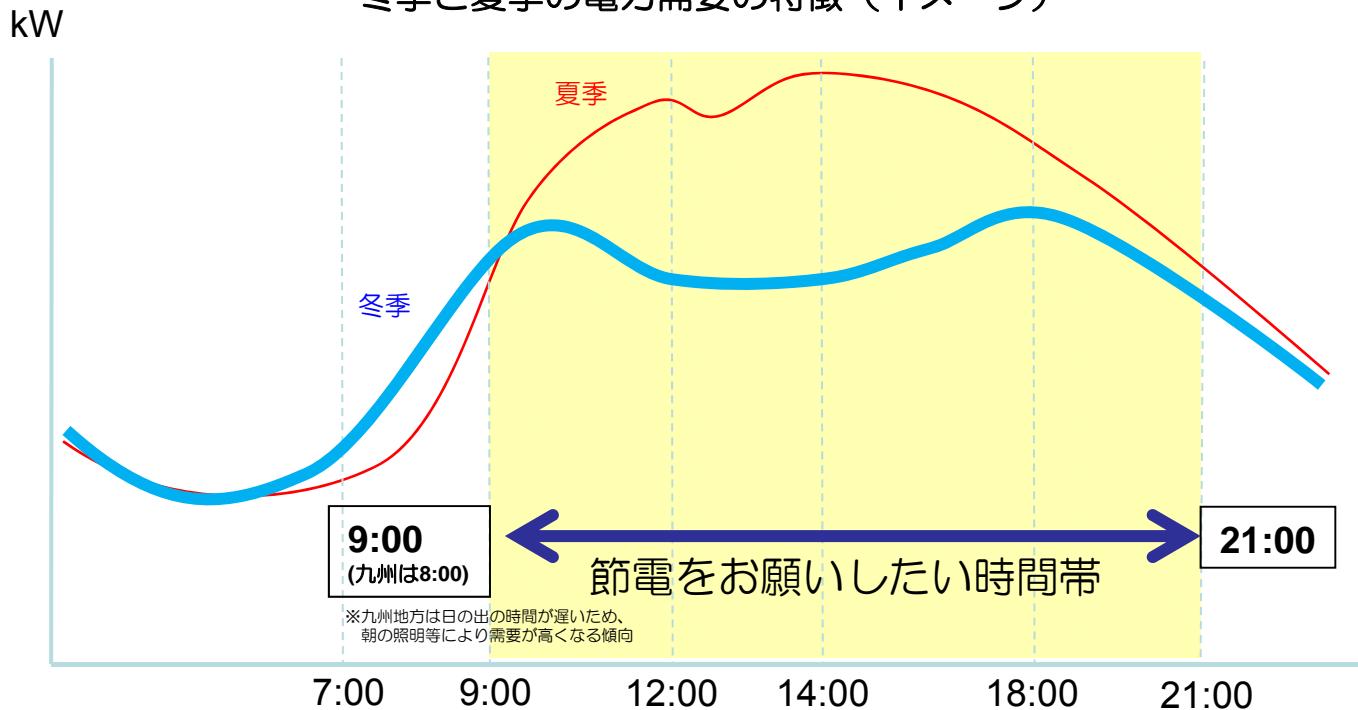


## 冬季の電力需要の特徴

### (1) 冬季の電力需要の特徴（夏季との比較）

- ①冬季のピークは、夏季（14時頃）と異なり、朝・夕を中心に長時間となる傾向。
- ②夏季に比べ、夜の需要が下がりにくく、昼夜の差が小さい。

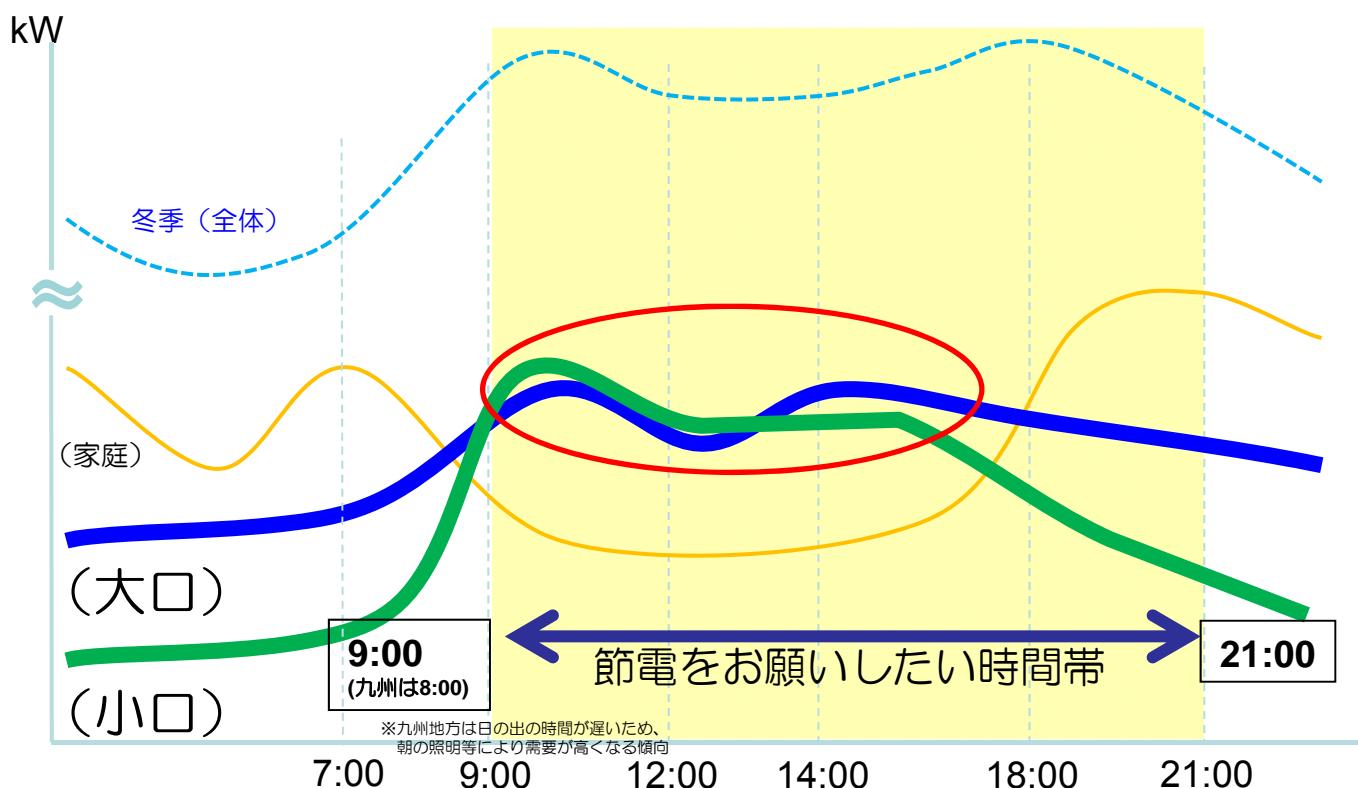
### 冬季と夏季の電力需要の特徴（イメージ）



### (2) 冬季の電力需要の特徴（大口需要家・小口需要家・家庭別の需要構造）

- ①大口・小口需要家の電力需要は、特に朝10時頃から最大ピークとなる傾向。
- ②家庭の電力需要は夕方から夜にかけて最大ピークとなる傾向。

### 冬季平日の電力の使われ方（イメージ）



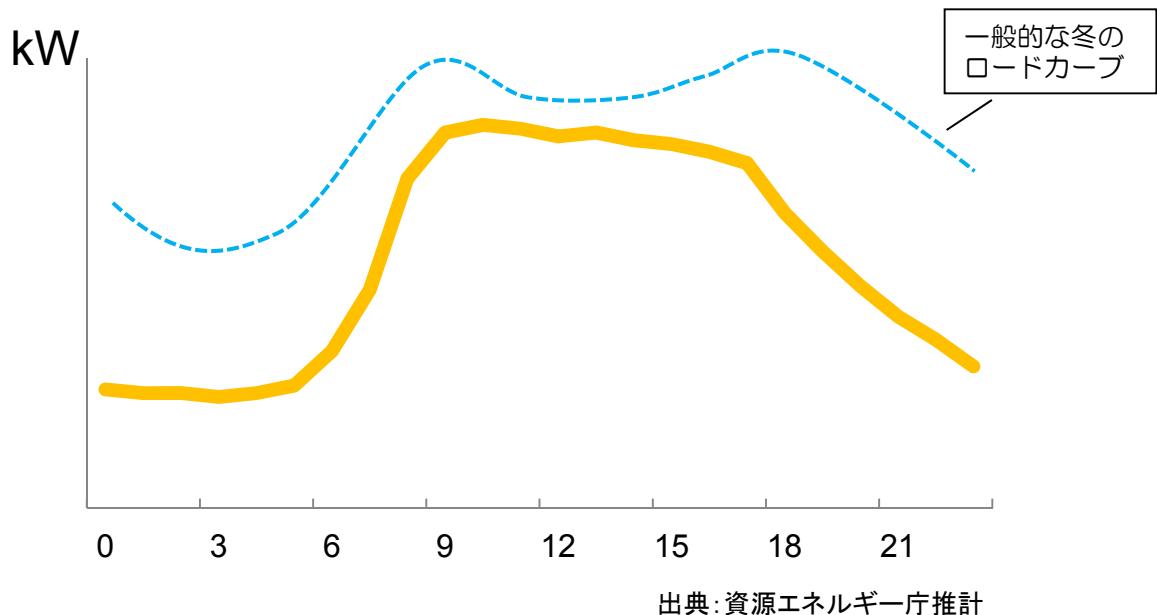
# オフィスビル

## ■ オフィスビルの電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- 電気による暖房を使用するオフィスビルにおいては、館内を暖めるため、午前中にピークとなります。

図1：オフィスビル（事例）における電力需要カーブのイメージ



### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- 電力消費のうち、空調用電力が約28%、照明が約33%、OA機器（パソコン、コピー機等）が約21%を占めます。
- これらで電力消費の約82%を占めるため、これらの分野における節電対策が効果的です。

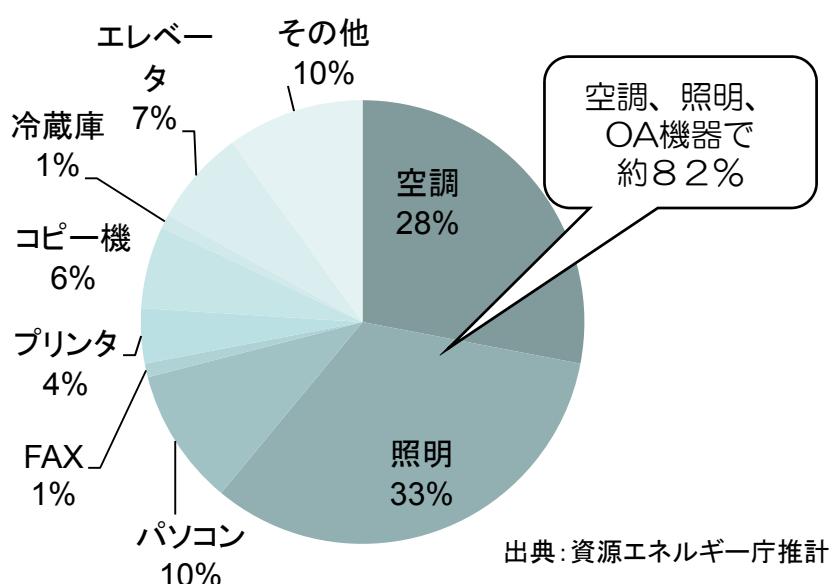


図2：エアコン等の電気による暖房を中心とするオフィスビルにおける用途別電力消費比率

# オフィスビル

5つの基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>執務エリアの照明を半分程度間引きする。</li> <li>使用していないエリア（会議室、廊下等）は消灯を徹底する。</li> </ul>	8%	
空調	<ul style="list-style-type: none"> <li>テナントは空調のスイッチを切り、オーナーはビル全体が適切な温度になるように調整を行う等、適切な温度管理を行う（次項参照）</li> <li>使用していないエリアは空調を停止する。</li> </ul>	3%	
OA機器	<ul style="list-style-type: none"> <li>長時間席を離れるときは、OA機器の電源を切るか、スタンバイモードにする。</li> </ul>	4% (3°C下げた場合)	
さらに節電効果が大きい以下のアクションも検討してください		1%未満	
空調	<ul style="list-style-type: none"> <li>室内のCO<sub>2</sub>濃度の基準範囲内で、換気ファンの一定時間の停止、または間欠運転によって外気取入れ量を調整する（外気導入による負荷を減らすため）。</li> <li>夕方以降はブラインド、カーテンを閉め、暖気を逃がさないようにする。</li> <li>熱源機（ガス熱源は除く）の温水出口の温度を低めに設定し、熱源機ヒートポンプ等の動力を削減する。</li> <li>空調機器の一斉の起動を避ける。（運転時間前倒し、フロア毎の時間調整等）</li> </ul>	2%	
メンテナンスや日々の節電努力もお願いします		4%	
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>昼休みなどは完全消灯を心掛ける。</li> <li>従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)</li> </ul>	1%	
空調	<ul style="list-style-type: none"> <li>フィルターを定期的に清掃する（2週間に一度程度が目安）。</li> <li>電気室、サーバー室などで冷房を使っている場合には、可能な限り冷房を使わずに外気を取り入れる。または、空調設定温度が低すぎないかを確認し、見直す。</li> <li>電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそれらを優先運転する。</li> <li>暖房と冷房の同時使用による室内混合損失を避ける（次項参照）</li> </ul>	1%	
コンセント動力	<ul style="list-style-type: none"> <li>ハロゲンヒーター等の暖房機器を個人で使用しない。</li> <li>温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。</li> <li>エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。</li> <li>自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。</li> </ul>	4% (1時間程度の効果)	
その他	<ul style="list-style-type: none"> <li>デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。</li> <li>コージェネレーション設備を所有している場合は、発電優先で運転する。</li> </ul>		
従業員やテナントへの節電の啓発も大事です			
節電啓発	<ul style="list-style-type: none"> <li>ビル全体の節電目標と具体的なアクションについて、関係全部門・テナントへ理解と協力を求める。（次項参照）</li> <li>節電担当者を決め、責任者（ビルオーナー・部門長）と関係全部門・テナントが出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li> <li>従業員やテナントに対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li> </ul>		

## ※ご注意

- 記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
- 空調については電気式空調を想定しています。
- 一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
- 方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
- 節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

# ビルオーナー・テナントの皆様へのお願い

## ■テナントの皆様へのお願い

### ＜照明＞

オーナーとご相談頂き、ビル全体として適度な明るさになるよう照明の間引きや照度の低下等の節電をお願い致します。

### ＜空調＞

個別の空調のスイッチをオフにして下さい（オーナー側で空調を集中管理する場合）。

「19°C設定」にすると、オーナーが管理するビル全体の暖房と相まって、自動的に冷房が起動する可能性があります。（下図参照）

## ■ビルオーナーの皆様へのお願い

### ＜照明＞

①労働安全衛生法上の照度基準の下限値（300ルクス）を基本にビル全体で調整していくようお願い致します。（例：750ルクス→400ルクス）

②ビル全体として適度な照度となるよう照明の間引きや照度の低下等、テナントの皆様へのお声掛けをお願い致します。

### ＜空調＞

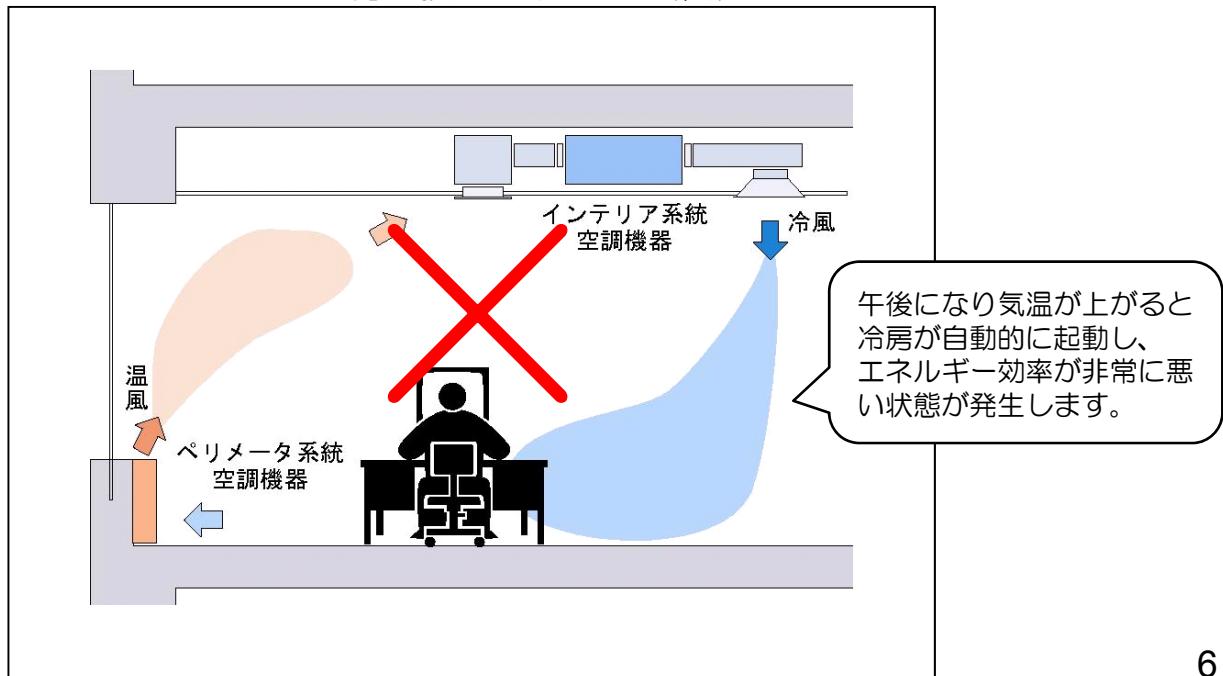
①可能な限り電気以外（ガス・石油等）を使用いただくとともに、特に窓際に設置されている空調機器（ペリメーター系）を使用される場合には、冷暖房同時運転による室内混合損失を回避するため（下図参照）、建物全体が適切な温度（19°C）になるようペリメーター系温度設定を室内中心部（インテリア系）の空調温度設定より低くする、午後に温度が上昇したらペリメーター系のスイッチを切る等の対策をお願い致します。注）空調方式によって対策が異なりますので設備管理者とご相談下さい

②テナントの皆様には、不要な個別空調のスイッチをオフにしていただく等のお声掛けをお願い致します。（可能な場合はオーナー様で空調の集中管理をお願い致します。）

### ＜換気＞

CO<sub>2</sub>濃度を管理して頂き、建築物衛生法及び労働安全衛生法上の室内CO<sub>2</sub>濃度基準（1,000ppm以下）をベースとし、過度な換気による暖房効率の低下とならないようお願い致します。

図 室内混合損失のケース（例）



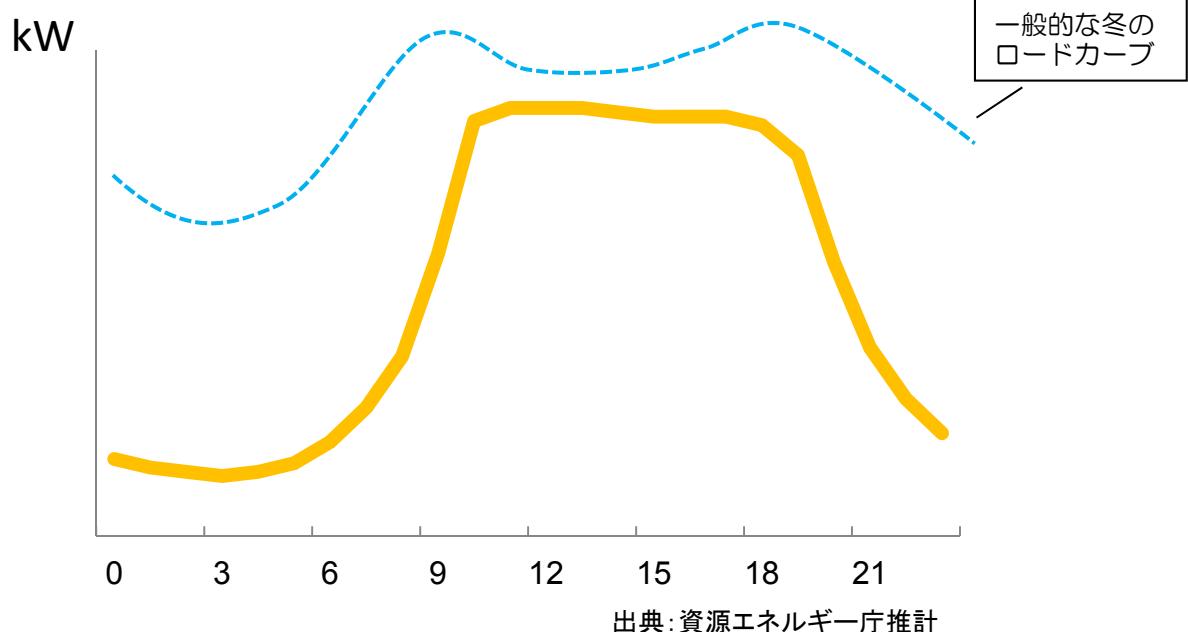
# 卸・小売店（百貨店、ドラッグストア など）

## ■卸・小売店の電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- ・平均的な卸・小売店においては、昼間（8時～21時）に高い電力消費が続きます。

図1：卸・小売店（事例）における電力需要カーブのイメージ



### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- ・電力消費のうち、空調が約31%、照明が約36%、冷凍冷蔵（冷蔵庫、ショーケース等）が約12%を占めます。
- ・これらを合わせると電力消費の約79%を占めるため、これらの分野における節電対策は特に効果的です。

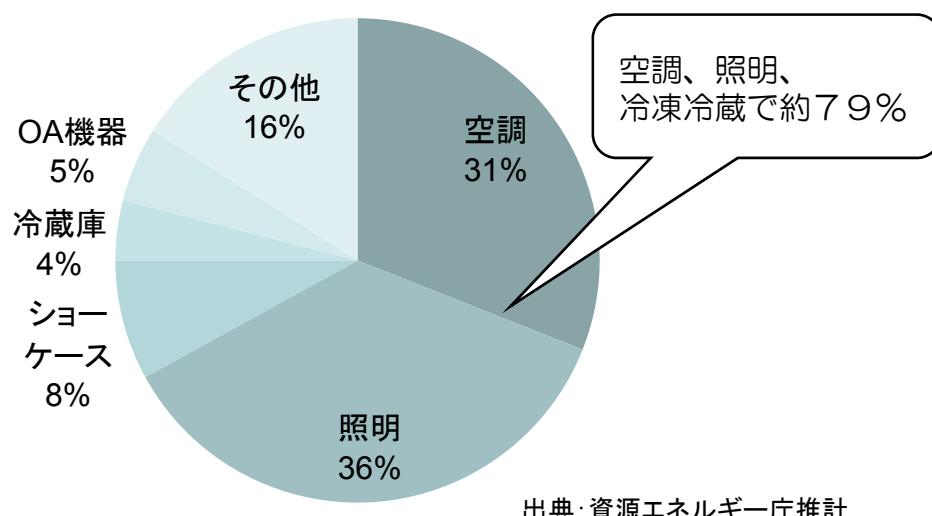


図2：一般的な卸・小売店における用途別電力消費比率

# 卸・小売店

4つの基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>店舗の照明を半分程度間引きする。</li> <li>使用していないエリア（事務室、休憩室等）や不要な場所（看板、外部照明、駐車場）の消灯を徹底する。</li> </ul>	10%	
空調	<ul style="list-style-type: none"> <li>暖房を使用する必要がある場合、店舗の室内温度を19°Cとする。</li> </ul>	3%	
冷凍 冷蔵	<ul style="list-style-type: none"> <li>業務用冷蔵庫の台数を限定、冷凍・冷蔵ショーケースの消灯、凝縮器の洗浄を行う。</li> </ul>	8% (3°C下げた場合)	
さらに節電効果が大きい以下のアクションも検討してください			
空調	<ul style="list-style-type: none"> <li>室内のCO<sub>2</sub>濃度の基準範囲内で、換気ファンの一定時間の停止、または間欠運転によって外気取り入れ量を調整する(外気導入による負荷を減らすため)。</li> </ul>	12%	
メンテナンスや日々の節電努力もお願いします			
照明	<ul style="list-style-type: none"> <li>従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)</li> </ul>		
空調	<ul style="list-style-type: none"> <li>使用していないエリア（事務室、休憩室等）は空調を停止する。</li> <li>室内温度が高い場合は、冷房を使わず、可能な限り外気の導入で対応する。</li> <li>フィルターを定期的に清掃する（2週間に一度程度が目安）。</li> <li>暖気を逃がさないよう、断熱フィルム、夕方以降は厚手のカーテン等を活用する。</li> <li>搬入口やバックヤードの扉を必ず閉め、売場への冷気流入を防止する。</li> <li>電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそれらを優先運転する。</li> </ul>		
冷凍 冷蔵	<ul style="list-style-type: none"> <li>調理機器、冷蔵庫の設定温度の見直しを行う。</li> <li>冷凍・冷蔵ショーケースの吸込み口と吹出し口には商品を置かないようにすると共に、定期的に清掃する。</li> <li>オープン型の冷凍・冷蔵ショーケースについては、冷気が漏れないようビニールカーテンなどを設置する。</li> </ul>		
コンセント 動力	<ul style="list-style-type: none"> <li>デモンストレーション用の家電製品などはできる限り電源をオフにする。</li> <li>温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。</li> <li>エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。</li> <li>自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。</li> <li>デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。</li> </ul>		
その他	<ul style="list-style-type: none"> <li>コージェネレーション設備を設置している場合は、発電優先で運転する。</li> </ul>		
従業員への節電の啓発も大事です			
節電 啓発	<ul style="list-style-type: none"> <li>店舗全体の節電目標と具体的なアクションについて、従業員へ理解と協力を求める。</li> <li>節電担当者を任命し、責任者(店長、部門長など)と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li> <li>従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li> </ul>		

## ※ご注意

- 記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
- 空調については電気式空調を想定しています。
- 一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
- 方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
- 節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

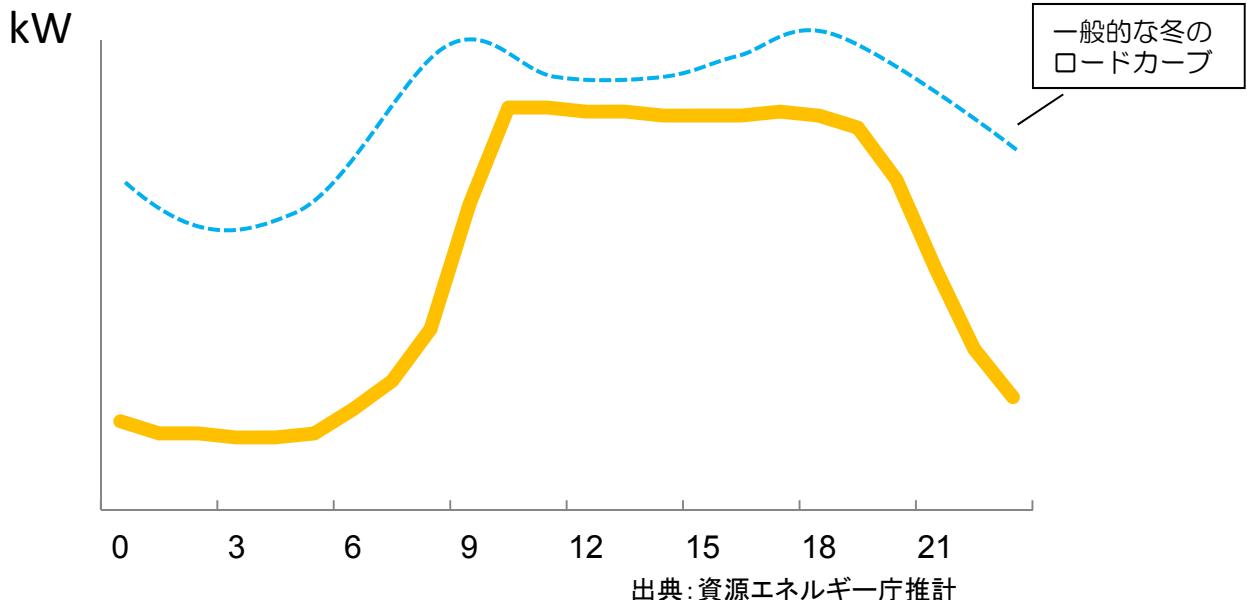
# 食品スーパー

## ■食品スーパーの電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- 平均的な食品スーパーにおいては、営業時間帯（10時～21時）に高い電力消費が続きます。

図1：食品スーパー（事例）における電力需要カーブのイメージ



### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- 電力消費のうち、冷凍冷蔵（冷蔵庫、ショーケース等）で約45%、照明（一般照明、ショーケース用照明）が約31%を占めます。
- これらを合わせると電力消費の約76%を占めるため、これらの分野における節電対策は特に効果的です。

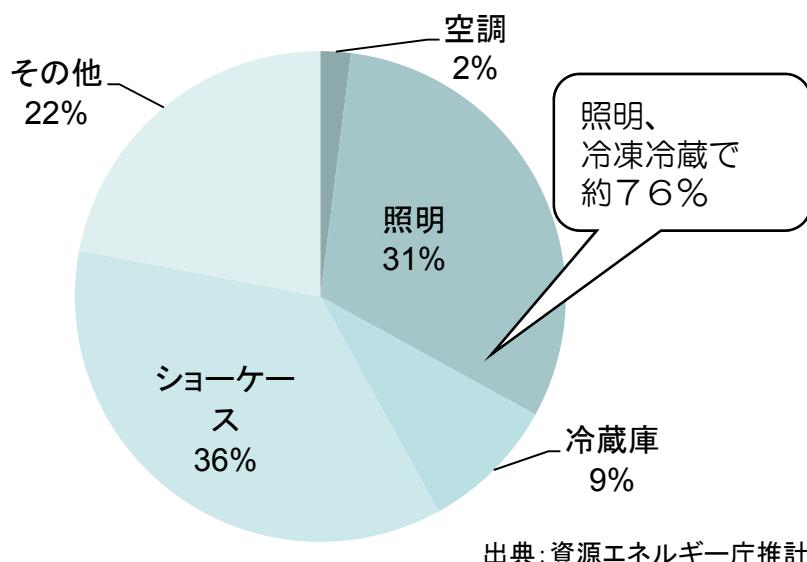


図2：一般的な食品スーパーにおける用途別電力消費比率

# 食品スーパー

5つの基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照 明	<ul style="list-style-type: none"><li>店舗の照明を半分程度間引きする。</li><li>使用していないエリア（事務室、休憩室等）や不要な場所（看板、外部照明、駐車場）の消灯を徹底する。</li></ul>	10%	<input type="checkbox"/>
空 調	<ul style="list-style-type: none"><li>暖房を使用する必要がある場合、店舗の室内温度を19°Cとする。</li><li>使用していないエリア（事務室、休憩室等）は空調を停止する。</li></ul>	2%	<input type="checkbox"/>
冷凍 冷蔵	<ul style="list-style-type: none"><li>業務用冷凍・冷蔵庫の台数を限定、冷凍・冷蔵ショーケースの消灯、凝縮器の洗浄を行う。</li></ul>	1%未満 (3°C下げた場合)	<input type="checkbox"/>
		1%未満	<input type="checkbox"/>
		6%	<input type="checkbox"/>

## メンテナンスや日々の節電努力もお願いします

照 明	<ul style="list-style-type: none"><li>従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)</li></ul>	<input type="checkbox"/>
空 調	<ul style="list-style-type: none"><li>室内のCO<sub>2</sub>濃度の基準範囲内で、換気ファンの一定時間の停止、または間欠運転によって外気取り入れ量を調整する(外気導入による負荷を減らすため)。</li><li>暖気を逃がさないよう、断熱フィルム、厚手のカーテンなどを活用する。</li><li>フィルターを定期的に清掃する(2週間に一度程度が目安)。</li><li>室外機周辺の障害物を取り除く。</li><li>搬入口やバックヤードの扉を必ず閉め、売場への冷気流入を防止する。</li><li>電気以外の方式(ガス方式等)の空調熱源を保有している場合はそれらを優先運転する。</li></ul>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
冷凍 冷蔵	<ul style="list-style-type: none"><li>冷凍・冷蔵ショーケースの吸込み口と吹出し口には商品を置かないようにすると共に、定期的に清掃する。</li><li>オープン型の冷凍・冷蔵ショーケースに冷気流出防止用ビニールカーテンを設置する。</li><li>調理機器、業務用冷凍・冷蔵庫の設定温度の見直しを行う。</li></ul>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
コンセント 動力	<ul style="list-style-type: none"><li>温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。</li><li>エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。</li><li>自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。</li></ul>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
その他	<ul style="list-style-type: none"><li>デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。</li><li>コーチェネレーション設備を設置している場合は、発電優先で運転する。</li></ul>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>

## 従業員への節電の啓発も大事です

節電 啓発	<ul style="list-style-type: none"><li>店舗全体の節電目標と具体的なアクションについて、従業員へ理解と協力を求める。</li><li>節電担当者を決め、責任者(店長・部門長)と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li><li>従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li></ul>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
----------	---	--

### ※ご注意

- 記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
- 空調については電気式空調を想定しています。
- 一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
- 方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
- 節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

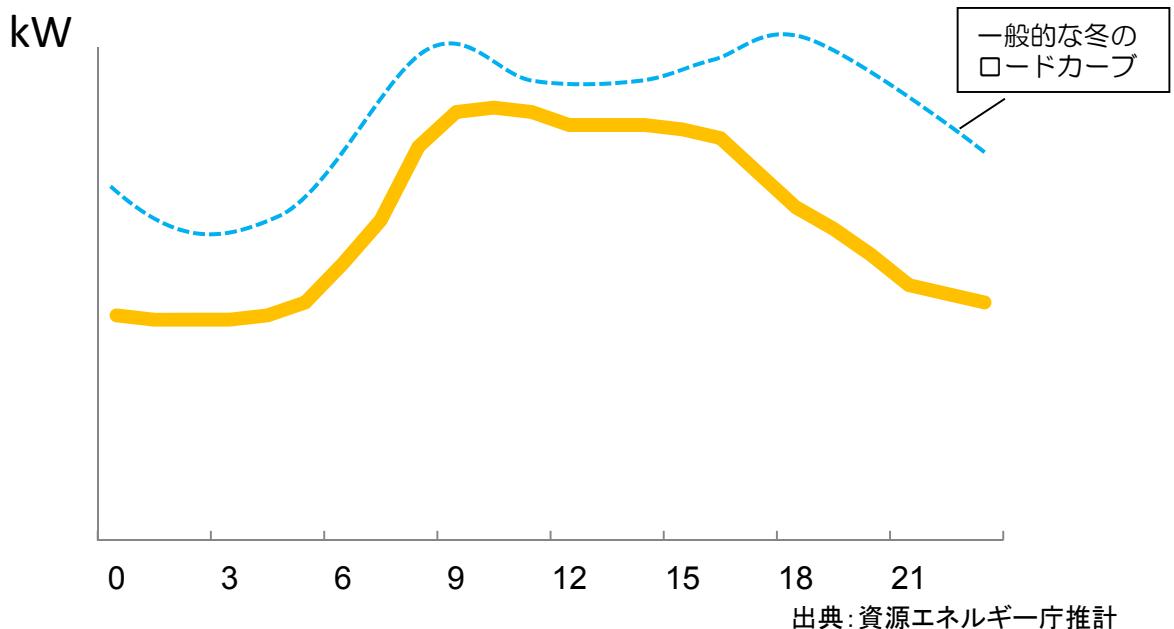
# 医療機関（病院、診療所 など）

## ■■ 医療機関（病院・診療所等）の電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- ・平均的な医療機関（病院・診療所等）においては、昼間（9時～18時）に高い電力消費が続きます。

図1：医療機関（事例）における電力需要カーブのイメージ



### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- ・電力消費のうち、空調が約13%、照明が約52%を占めます。
- ・これらを合わせると電力消費の約65%を占めるため、これらの分野における節電対策は特に効果的です。

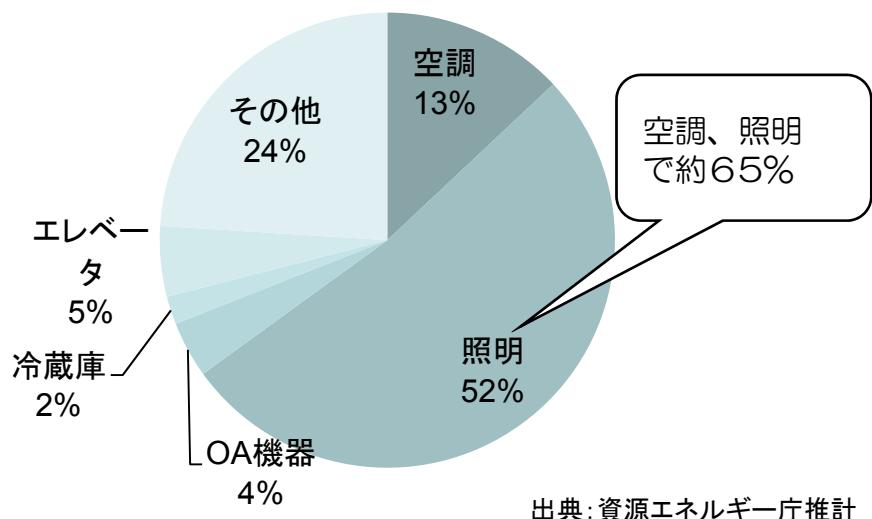


図2：一般的な医療機関における用途別電力消費比率

# 医療機関

5つの基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果	実行チェック
照 明	・事務室の照明を半分程度間引きする。	3%	
	・使用していないエリア（外来部門、診療部門の診療時間外）は消灯を徹底する。	3%	
空 調	・病棟、外来、診療部門（検査、手術室等）、厨房、管理部門毎に適切な温度設定を行う。	1%	
	・使用していないエリア（外来、診療部門等の診療時間外）は空調を停止する。	1%未満	
	・夕方以降はブラインド、カーテンを閉め、暖気を逃がさないようにする。	1%未満	

メンテナンスや日々の節電努力もお願いします	
照 明	・従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)
	・病棟では可能な限り天井照明を消灯し、スポット照明を利用する。
空 調	・フィルターを定期的に清掃する（2週間に一度程度が目安）。
	・搬入口の扉やバックヤードの扉を必ず閉め冷気流入を防止する。
コンセント動力	・電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそれらを優先運転する。
	・調理機器、冷蔵庫の設定温度の見直しを行う。
その他	・電気式オートクレープの詰め込み過ぎの防止、定期的な清掃点検を実施する。
	・温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。
	・エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。
	・自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。
	・デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。
	・コーチェネレーション設備を設置している場合は、発電優先で運転する。

医療機関関係者への節電の啓発も大事です	
節電啓発	・節電目標と具体策について、職員全体に周知徹底し実施する。

- ※ご注意
- ・記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
  - ・空調については電気式空調を想定しています。
  - ・一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
  - ・方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
  - ・節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

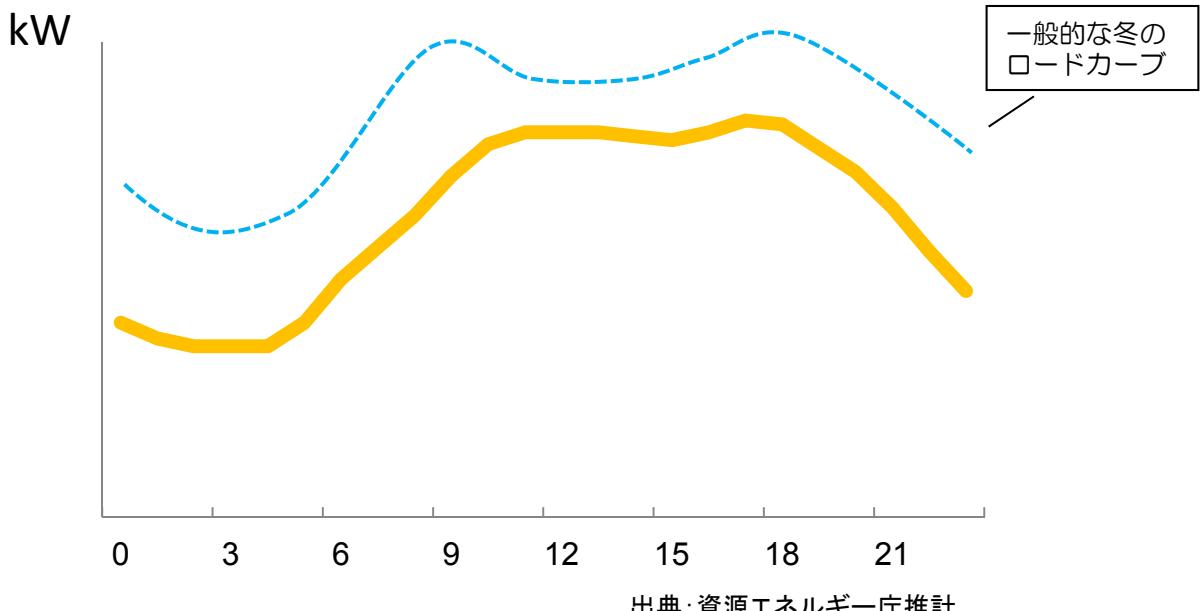
# ホテル・旅館

## ■ホテル・旅館の電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- ・ホテル・旅館においては、23時以降の深夜～朝9時頃の夜間以外は高い電力消費が続きます。

図1：シティホテル（事例）における電力需要カーブのイメージ



### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- ・電力消費のうち、空調が約26%、照明が約32%を占めます。
- ・これらを合わせると電力消費の約58%を占めるため、これらの分野における節電対策は特に効果的です。

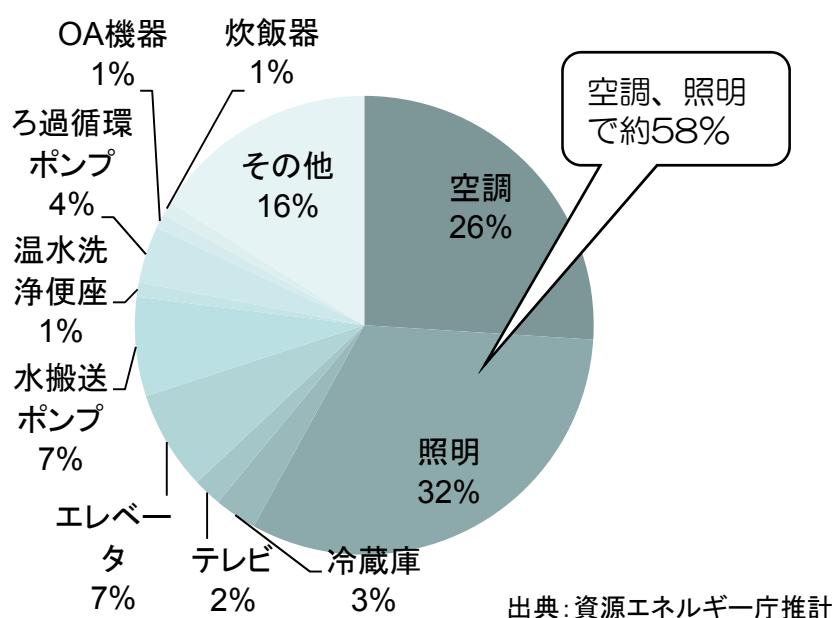


図2：電気による暖房を中心とするホテル・旅館における用途別電力消費比率

# ホテル・旅館

3つの基本アクションをお願いします		実行 チェック
照明	・客室以外のエリアの照明を半分程度間引きする。	
空調	・使用していないエリア（会議室、宴会場等）は空調を停止する。 ・ロビー、廊下、事務室等の室内温度を19°Cとする。	
さらに節電効果が大きい以下のアクションも検討してください		
空調	・客室外気給気／浴室排気システムの場合は、10時～17時の送風量を50%風量、または停止する。	3%
メンテナンスや日々の節電努力もお願いします		
照明	・従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)	
空調	・宴会場の準備、片付けの際には一般照明のみ点灯し、演出照明（シャンデリア等）は消灯する。 ・宿泊客への協力要請を通じて客室の照明を抑制する（使用していない照明の消灯等）。 ・厨房排気を確認し適正な風量に調節する（過大な場合は外気を誘引してしまうため）。 ・車の動きが少ない時間帯の駐車場給排気ファンの間欠運転をする。 ・電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそれらを優先運転する。 ・暖気を逃がさないよう、遮熱フィルム、夕方以降は厚手のカーテン等を活用する。 ・宿泊客への協力要請を通じて、客室の空調を抑制する（温度設定を下げる等）。	
コンセント 動力	・客室冷蔵庫のスイッチは「切」で待機する。 ・給湯循環ポンプの10時～17時(空室時)の流量削減または停止する（中央給湯方式）。 ・温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。 ・エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。 ・自動販売機の管理者の協力の下、適切な温度設定等を行う。	
その他	・デマンド監視装置を導入し警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。 ・コージェネレーション設備を設置している場合は、発電優先で運転する。	
従業員や宿泊客への節電の啓発も大事です		
節電 啓発	・施設全体の節電目標と具体策について、従業員全体に周知徹底し実施する。 ・節電担当者を任命し、責任者(支配人・部門長など)と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電バトロールを定期的に実施する。 ・館内での貼り紙などを通じて宿泊客へ節電を呼びかける。 ・従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。	

## ※ご注意

- 記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
- 空調については電気式空調を想定しています。
- 一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
- 方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
- 節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

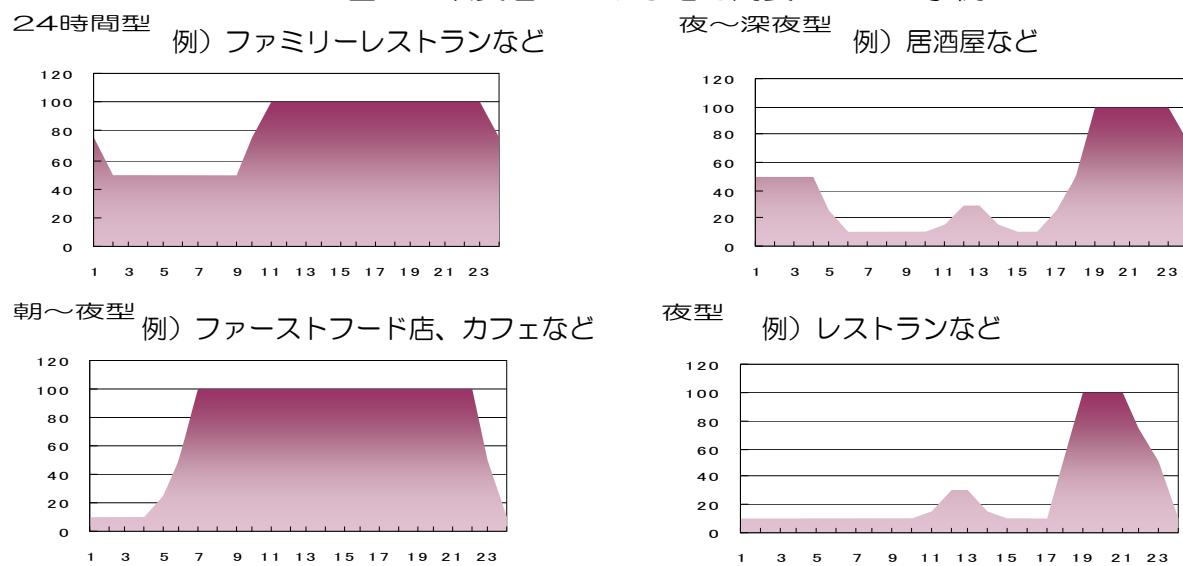
# 飲食店（ファミリーレストラン、居酒屋、ファーストフード店 など）

## ■飲食店の電力消費事例

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- ・24時間型・昼型・夜型など営業種別により営業時間帯が異なり、外気温や入客状況に応じて電力消費の状況が大きく異なります。

図1：飲食店における電力需要カーブの事例



出典：資源エネルギー庁推計

### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- ・電力消費のうち、空調が約14%、照明が約25%、厨房機器等（給湯・冷蔵庫・ショーケース等）で約47%を占めます。
- ・これらを合わせると電力消費の約86%を占めるため、これらの分野における節電対策は特に効果的です。

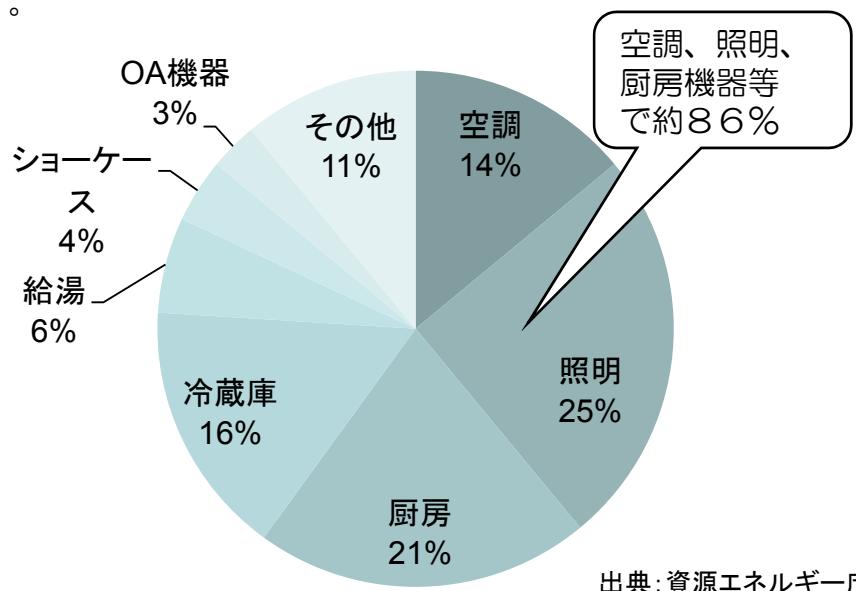


図2：飲食店における用途別電力消費比率の事例

# 飲食店

3つの基本アクションをお願いします		建物全体に対する節電効果 実行チェック
照 明	・使用していないエリア（事務室等）や不要な場所（看板、外部照明等）の消灯を徹底し、客席の照明を半分程度間引きする。	
空 調	・店舗の室内温度を19°Cとする。	
厨 房	・冷凍冷蔵庫の庫内は詰め込みすぎず、庫内の整理を行うとともに、温度調節等を実施する。	10% 2% 1%未満
メンテナンスや日々の節電努力もお願いします		
照 明	・従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)	
空 調	・使用していないエリアは空調を停止する。	
	・フィルターを定期的に清掃する（2週間に一度程度が目安）。	
	・暖気を逃がさないよう、断熱フィルム、夕方以降は厚手のカーテン等を活用する。	
	・ハロゲンヒーターなど、電熱線系の暖房機器の利用を避ける。	
厨 房	・使用していない機器(調理機器など)のプラグを抜く。	
	・調理機器の設定温度の見直しを行う。	
	・業務用冷蔵庫のドアの開閉回数や時間を低減し、冷気流出防止ビニールカーテンを設置する。	
コンセント 動力	・温水洗浄便座は保温・温水の温度設定を下げ、不使用時はふたを閉める。	
	・エアタオル等のプラグをコンセントから抜く。	
その他	・デマンド監視装置を導入し、警報発生時に予め決めておいた節電対策を実施する。	
従業員への節電の啓発も大事です		
節電 啓発	・店舗全体の節電目標と具体的なアクションについて、従業員へ理解と協力を求める。	
	・節電担当者を決め、責任者（店長）と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。	
	・従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。	

## ※ご注意

- ・空調については電気式空調を想定しています。
- ・一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
- ・節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

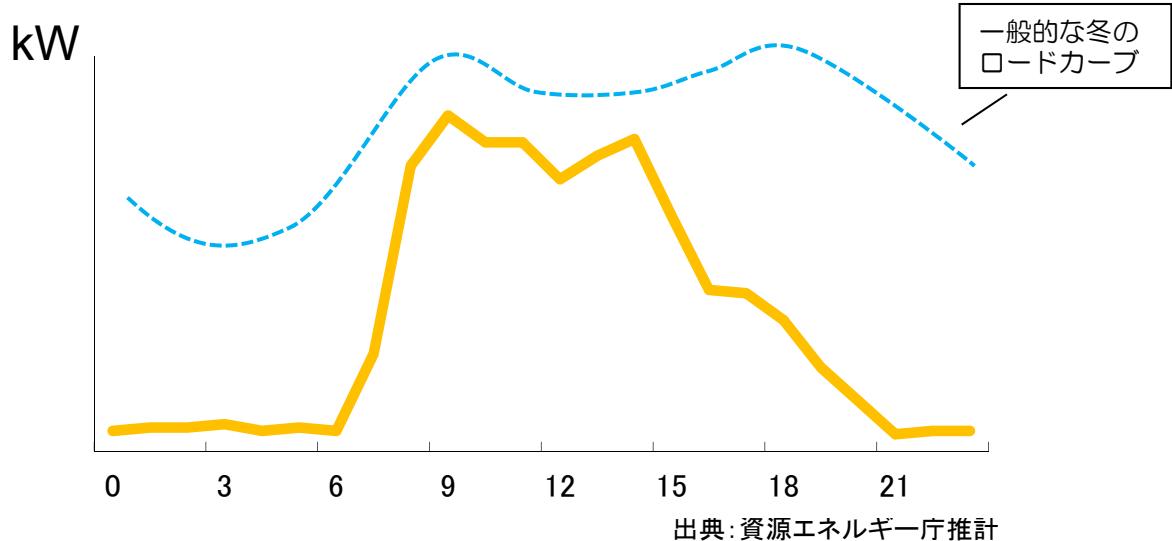
# 学校（小中高）

## ■学校（小中高）の電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）

- ・平均的な学校においては、日中（9時～17時）に高い電力消費が続きます。

図1：公立小学校（事例）における電力需要カーブのイメージ



### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- ・冬季においては、照明が約74%を占めています。
- ・教室部分に電気を使う暖房機器を設置していない場合が多いため、照明の比率が高くなっていますが、電気を使う空調（エアコン等）を設置している学校については空調の比率が高くなることに留意が必要です。

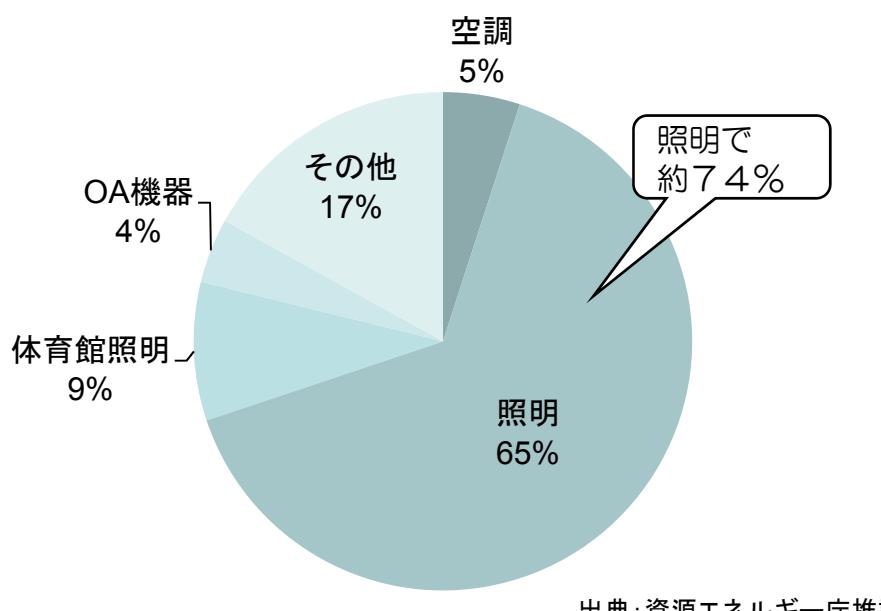


図2：一般的な学校における用途別電力消費比率

# 学校（小中高）

## 照明での基本アクションをお願いします

照明	建物全体に対する節電効果 実行チェック	15% (約4割減の場合)
		2%

## メンテナンスや日々の節電努力もお願いします

照明	・従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)	
	・体育館等で使われる水銀ランプを、セラミックメタルハライドランプに交換する。 (水銀ランプをセラミックメタルハライドランプに交換した場合、約50%消費電力削減。)	
空調	・使用していないエリア（教室、音楽室等）は空調を停止する。	
	・暖気を逃がさないよう、断熱フィルム、タ方以降は厚手のカーテン等を活用する。	
	・フィルターを定期的に清掃する（2週間に一度程度が目安）。	
	・特別教室（音楽室、コンピュータ室等）は連続利用する。	
	・電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそちらを優先運転する。	
コンセント動力	・待機電力を削減する。（特に冬休み中はパソコン、テレビ等のプラグをコンセントから抜く。）	
	・献立や調理の工夫により食器等を減らして食器洗浄機を使用したり、熱風保管庫の使用時間帯をシフトするなど、ピーク電力を抑制する工夫をする。	
その他	・手洗い等、水の流し放し、水の出しすぎに注意する。	
	・節水こま、泡沫水洗を使用する。	

## 学校関係者への節電の啓発も大事です

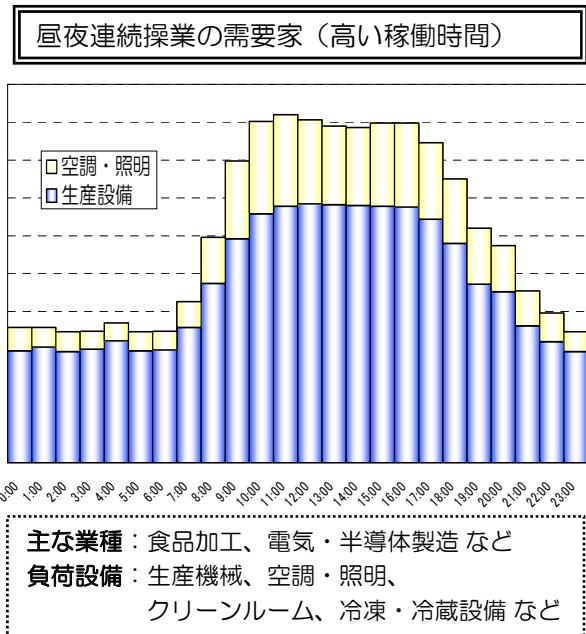
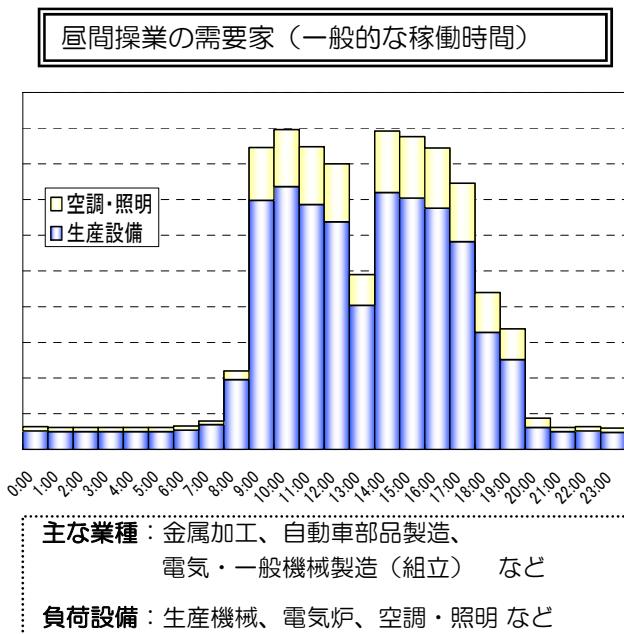
節電啓発	・児童・生徒等に対する節電教育を行い、児童・生徒等の自発的な活動を推進する。	
	・節電担当者を決め、責任者（校長先生等）と関係者が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。	
	・学校関係者に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。	

### ※ご注意

- ・記載している節電効果は、建物全体の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です。
- ・空調については電気式空調を想定しています。
- ・一定の条件の元での試算結果ですので、各々の建物の利用状況により削減値は異なります。
- ・方策により効果が重複するものがあるため、単純に合計はできません。
- ・節電を意識しすぎるあまり、指導上、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

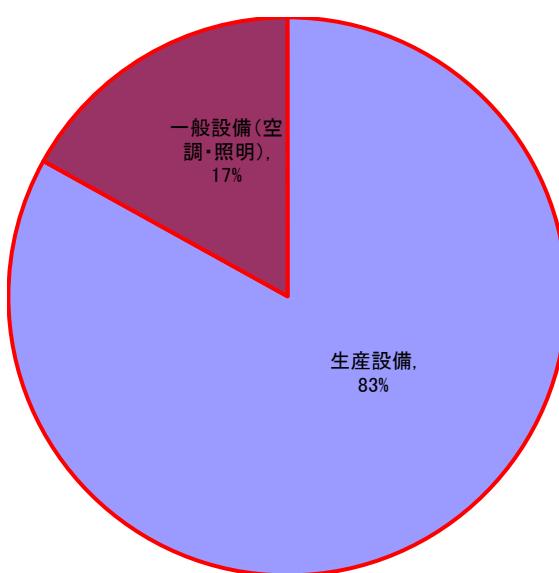
## ■ 製造業の電力消費の特徴

### 1日の電気の使われ方（冬季のピーク日）



### 電力消費の内訳（冬季のピーク時断面（例））

- 電力消費のうち、生産設備が占める割合が高くなっていますが、生産活動に影響を与えないよう、一般設備を中心に節電に取り組んでください。
- 生産工程や納期、必要な生産環境（空調）に応じて電力消費形態が異なります。



図：製造業の用途別電力消費比率事例

# 製造業

※製造業は種別ごとに電力使用の形態が大きく異なるため、各設備ごとの節電率を記載しています。

生産設備の節電メニュー	機械・設備毎の節電効果	実行チェック
<ul style="list-style-type: none"><li>不要又は待機状態にある電気設備の電源オフ及びモーター等の回転機の空転防止を徹底する。</li><li>電気炉、電気加熱装置の断熱を強化する。 (節電効果：保温施工の実施例)</li></ul>	- 7%	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>

ユーティリティ設備の節電メニュー	実行チェック
<ul style="list-style-type: none"><li>使用側の圧力を見直すことによりコンプレッサの供給圧力を低減する。 (節電効果：単機における0.1MPa低減時)</li><li>コンプレッサの吸気温度を低減する[設置場所の室温と外気温を見合いする]。 (節電効果：単機における吸気温度10°C低減時)</li><li>負荷に応じてコンプレッサ・ポンプ・ファンの台数制御を行う。 (節電効果：コンプレッサ5台システムでピーク負荷60~80%の場合)</li><li>インバータ機能を持つポンプ・ファンの運転方法を見直す。 (節電効果：弁の開閉状態の確認・調整によりインバータ機能を活用し全圧が80%となった場合)</li><li>冷凍機の冷水出口温度を高めに設定し、ターボ冷凍機・ヒートポンプ等の動力を削減する。 (節電効果：利用側の状況を確認しながら7°C→9°Cへ変更した場合)</li></ul>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
8%	<input type="checkbox"/>
2%	<input type="checkbox"/>
9%	<input type="checkbox"/>
15%	<input type="checkbox"/>
8%	<input type="checkbox"/>

(※) 生産活動への実質的な影響が少ない一般設備を中心とした節電をお願いいたします。

一般設備（照明・空調）の節電メニュー（※）	実行チェック				
<table><tr><td>照明</td><td><ul style="list-style-type: none"><li>使用していないエリアは消灯を徹底する。</li><li>白熱灯を電球形蛍光ランプやLED照明に交換する。 (節電効果：白熱灯60W → ①電球形蛍光ランプ、②LED照明、に交換した場合)</li></ul></td></tr><tr><td>空調</td><td><ul style="list-style-type: none"><li>工場内の温度を19°Cとする。 (節電効果：室内温度設定を3°C下げた場合)</li><li>外気取入量を調整することで換気用動力や熱負荷を低減する。 (節電効果：換気ファンの間欠運転または停止により30%導入量を低減した場合)</li></ul></td></tr></table>	照明	<ul style="list-style-type: none"><li>使用していないエリアは消灯を徹底する。</li><li>白熱灯を電球形蛍光ランプやLED照明に交換する。 (節電効果：白熱灯60W → ①電球形蛍光ランプ、②LED照明、に交換した場合)</li></ul>	空調	<ul style="list-style-type: none"><li>工場内の温度を19°Cとする。 (節電効果：室内温度設定を3°C下げた場合)</li><li>外気取入量を調整することで換気用動力や熱負荷を低減する。 (節電効果：換気ファンの間欠運転または停止により30%導入量を低減した場合)</li></ul>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
照明	<ul style="list-style-type: none"><li>使用していないエリアは消灯を徹底する。</li><li>白熱灯を電球形蛍光ランプやLED照明に交換する。 (節電効果：白熱灯60W → ①電球形蛍光ランプ、②LED照明、に交換した場合)</li></ul>				
空調	<ul style="list-style-type: none"><li>工場内の温度を19°Cとする。 (節電効果：室内温度設定を3°C下げた場合)</li><li>外気取入量を調整することで換気用動力や熱負荷を低減する。 (節電効果：換気ファンの間欠運転または停止により30%導入量を低減した場合)</li></ul>				
①76% ②85%	<input type="checkbox"/>				
27%	<input type="checkbox"/>				
34%	<input type="checkbox"/>				

その他の節電メニュー	実行チェック				
<table><tr><td>その他</td><td><ul style="list-style-type: none"><li>デマンド監視装置を導入し、警報発生時には予め決めておいた節電対策を実施する。</li><li>設備・機器のメンテナンスを適切かつ定期的に実施することでロスを低減する。</li></ul></td></tr><tr><td>節電啓発</td><td><ul style="list-style-type: none"><li>節電担当者を決め、責任者（社長・工場長）と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li><li>従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li></ul></td></tr></table>	その他	<ul style="list-style-type: none"><li>デマンド監視装置を導入し、警報発生時には予め決めておいた節電対策を実施する。</li><li>設備・機器のメンテナンスを適切かつ定期的に実施することでロスを低減する。</li></ul>	節電啓発	<ul style="list-style-type: none"><li>節電担当者を決め、責任者（社長・工場長）と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li><li>従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li></ul>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
その他	<ul style="list-style-type: none"><li>デマンド監視装置を導入し、警報発生時には予め決めておいた節電対策を実施する。</li><li>設備・機器のメンテナンスを適切かつ定期的に実施することでロスを低減する。</li></ul>				
節電啓発	<ul style="list-style-type: none"><li>節電担当者を決め、責任者（社長・工場長）と関係全部門が出席したフォローアップ会議や節電パトロールを実施する。</li><li>従業員に対して、家庭での節電の必要性・方法について情報提供を行う。</li></ul>				
27%	<input type="checkbox"/>				
34%	<input type="checkbox"/>				

生産用動力の稼働シフトによる電力ピーク抑制	実行チェック		
<table><tr><td>稼働シフト</td><td><ul style="list-style-type: none"><li>生産用動力の起動を節電時間帯の前にシフトする。</li><li>事務作業等の時間を調整し、電力ピークをシフトする。</li><li>需給調整契約（料金インセンティブ）に基づく操業シフト。</li></ul></td></tr></table>	稼働シフト	<ul style="list-style-type: none"><li>生産用動力の起動を節電時間帯の前にシフトする。</li><li>事務作業等の時間を調整し、電力ピークをシフトする。</li><li>需給調整契約（料金インセンティブ）に基づく操業シフト。</li></ul>	<input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
稼働シフト	<ul style="list-style-type: none"><li>生産用動力の起動を節電時間帯の前にシフトする。</li><li>事務作業等の時間を調整し、電力ピークをシフトする。</li><li>需給調整契約（料金インセンティブ）に基づく操業シフト。</li></ul>		
27%	<input type="checkbox"/>		
34%	<input type="checkbox"/>		

※ご注意 記載している節電効果は、機械・設備毎の消費電力に対する節電効果の想定割合の目安です  
そのため、設備内容や利用状況等によって効果は異なる場合があります。

空調については電気式空調を想定しています。  
節電を意識しすぎるあまり、保健衛生上、安全上及び管理上不適切なものとならないようご注意下さい。

# 記載例

《オフィスビルの場合》

(参考)

自社の実状に応じてアレンジして下さい。

## まずは、5つの基本アクションをお願いします

	建物全体に対する節電効果	実行チェック
照明	48% 4分の1	✓
空調	3% （設定温度-3℃の場合は）	✓
コンセント動力	4% 1%未満 2%	✓

## さらに、節電効果が大きい以下のアクションも選択して下さい

空調	4% 1% 1 4%	
		✓

## メンテナンスや日々の節電のお願い

照明	・昼休みなどは完全消灯を心掛ける。 ・4分の1の照明を従来型蛍光灯からHf蛍光灯に交換する。 従来型蛍光灯を、高効率蛍光灯やLED照明に交換する。 (従来型蛍光灯からHf蛍光灯又は直管形LED照明に交換した場合、約40%消費電力削減。)	33%×(1/4)×40% =約3%
空調	・フィルターを定期的に清掃する（2週間に一度程度が目安） ・電気室、サーバー室の換気扇の運転を、自社の実状に応じてフォーマットの対策・数値をアレンジしていただいて結構です。 ・室外機周辺の障害物の撤去 ・電気以外の方式（ガス方式等）の空調熱源を保有している場合はそれらを優先運転する	✓ ✓

本計画に盛り込む節電メニューを選びましょう(✓)。  
※基本アクションはできるだけ盛り込みましょう。  
※実施できないメニューを盛り込む必要はありません。

## 今冬の節電見込み値（▲1.5%～▲5.6%）以上を目指した 節電の取組例

### オフィスビルの場合

- ・執務エリアの照明を半分程度間引き … ▲ 8%
  - ・設定温度を19°Cにするなど、適切な空調利用を徹底 … ▲ 4%
- = 合計 **▲12%**

### ドラッグストア(卸・小売店)の場合

- ・店舗の照明を1／4程度間引き … ▲ 5% (=▲10%×1／2)
  - ・空調の設定温度を19°Cに … ▲ 8%
- = 合計 **▲13%**

### 食品スーパーの場合

- ・店舗の照明を1／4程度間引き … ▲ 5%
  - ・業務用冷凍・冷蔵庫の台数を限定、  
冷凍・冷蔵ショーケースの消灯、  
凝縮器の洗浄 … ▲ 6%
- = 合計 **▲11%**

### シティホテル(ホテル・旅館)の場合

- ・客室以外の照明を半分程度間引き … **▲14%**

### 学校(小中高)の場合

- ・教室、職員室、廊下等の照明を3割程度間引きする … **▲11%**  
(=▲15%×3／4)

## ■節電・電力需給に関する情報をwebでご紹介しています

政府の節電ポータルサイト「節電.go.jp」

<http://www.setsuden.go.jp>

経済産業省ホームページ

<http://www.meti.go.jp/setsuden/index.html>

## ■節電診断、省エネ診断、出張説明会等のご案内

工場やオフィスビル等における無料の節電・省エネ診断を行う「無料節電診断」「無料省エネ診断」を実施しています。

また、地方自治体や公的な組織、民間の業界団体などが参加費無料で開催する節電・省エネに関する説明会に、節電・省エネの専門家を無料で派遣する「無料講師派遣」も実施しています。

対象事業者・申込方法等については、節電・省エネ診断等に関するポータルサイト <http://www.eccj.or.jp/shindan/index.html> をご確認下さい。

この他にも、全国の小学校に節電・省エネの専門家である「省エネ家電コンシェルジュ」を派遣する「省エネ出前授業」を実施しています。申込方法等については、省エネ家電普及促進フォーラムのホームページ

<http://www.shouenekaden.com> をご確認ください。

## ■節電・電力需給に関するお問い合わせはこちら

経済産業省 03-3501-1511(代表)