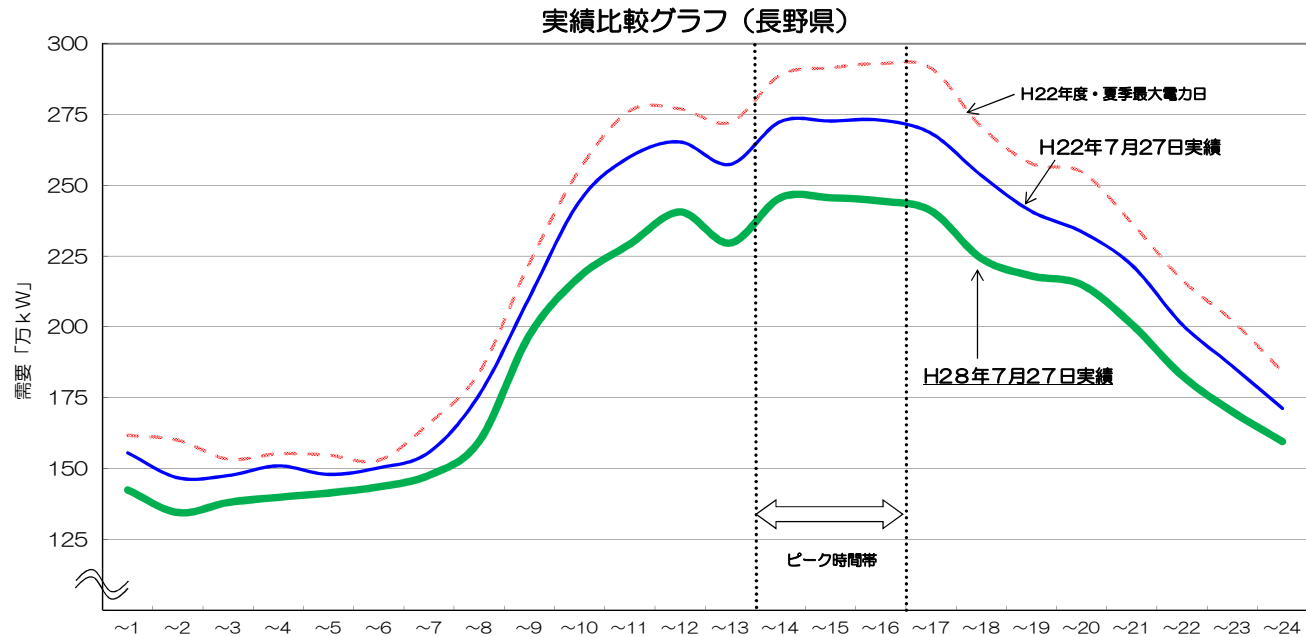


ピークカットチャレンジ実施結果（県全域）

○13時～16時の平均最大電力は、平成22年度相当日（平成22年7月27日）との比較で17.1%減であった。

日時	実施日当日 H28年7月27日 (水)	気温(°C) (長野市)	H22年度相当日 H22年7月27日 (火)	気温(°C) (長野市)	削減率 (%)	H22年度相当週平均 H22年7月26日 (月)～30日(金)	気温(°C) (長野市)	削減率 (%)	H22年夏季最大電力 H22年8月5日(木)	気温(°C) (長野市)	削減率 (%)	実施日前日 H27年7月28日 (火)	気温(°C) (長野市)	削減率 (%)
13時～14時	222.5万kW	29.3	272.5万kW	33.7	▲ 18.3	262.4万kW	31.8	▲ 15.2	288.9万kW	33.8	▲ 23.0	201.0万kW	21.8	10.7
14時～15時	227.8万kW	30.4	272.7万kW	32.9	▲ 16.5	261.2万kW	31.5	▲ 12.8	291.5万kW	34.4	▲ 21.9	204.1万kW	22	11.6
15時～16時	227.7万kW	31.2	273.0万kW	30.0	▲ 16.6	261.4万kW	30.5	▲ 12.9	293.0万kW	35.5	▲ 22.3	197.9万kW	22.5	15.1
3時間平均	226.0万kW	30.3	272.7万kW	32.2	▲ 17.1	261.7万kW	31.3	▲ 13.6	291.1万kW	34.6	▲ 22.4	201.0万kW	22.1	12.4

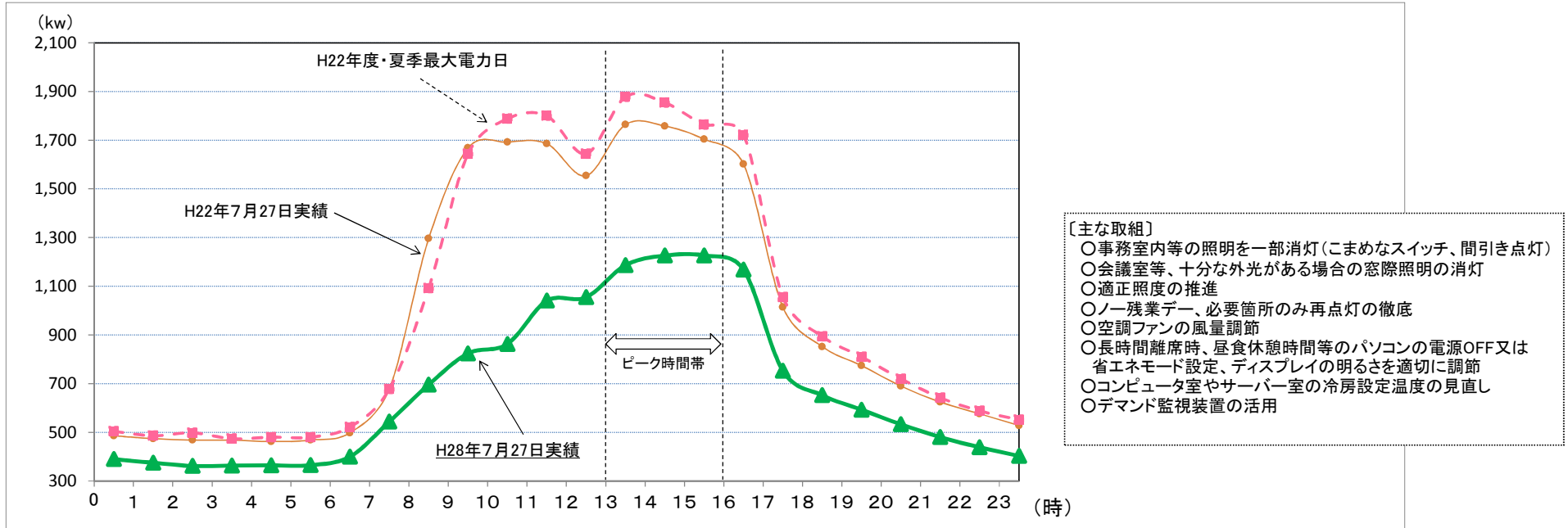


ピークカットチャレンジ実施結果（県庁舎）

○13時～16時の平均最大電力は、平成22年度相当日（平成22年7月27日）との比較で18.4%減であった。

時間帯	実施日当日 H28年7月27日 (水) (長野市)	気温(°C) (長野市)	H22年度相当日 H22年7月27日 (火) (長野市)	気温(°C) (長野市)	削減率 (%)	H22年度相当週平均 H22年7月26日 (月)～30日(金) (長野市)	気温(°C) (長野市)	削減率 (%)	H22年夏季最大電力 H22年9月2日 (木) (長野市)	気温(°C) (長野市)	削減率 (%)	実施日前日 H28年7月26日 (火) (長野市)	気温(°C) (長野市)	削減率 (%)
13時～14時	1,187kW	32.0	1,764kW	33.7	▲ 32.7	1,706kW	31.8	▲ 30.4	1,878kW	33.3	▲ 36.8	886kW	28.5	34.0
14時～15時	1,226kW	31.2	1,758kW	32.9	▲ 30.3	1,697kW	31.5	▲ 27.8	1,854kW	33.8	▲ 33.9	857kW	29.4	43.1
15時～16時	1,226kW	30.7	1,704kW	30.0	▲ 28.1	1,684kW	30.5	▲ 27.2	1,764kW	34.1	▲ 30.5	847kW	29.3	44.7
3時間平均	1,213kW	31.3	1,742kW	32.2	▲ 30.4	1,696kW	31.3	▲ 28.5	1,832kW	33.7	▲ 33.8	863kW	29.1	40.5

県庁舎の電力需要の推移

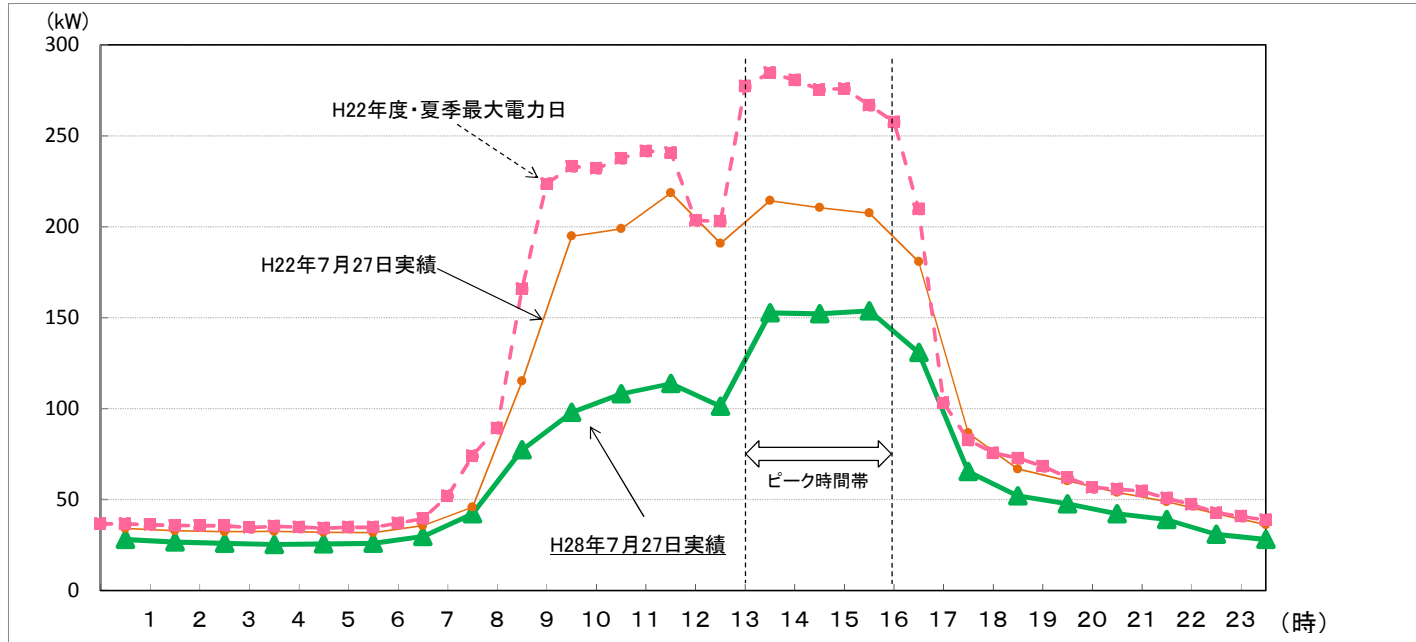


ピークカットチャレンジ実施結果（県合同庁舎）

○平成22年度相当日（平成22年7月27日）との比較では、13時～16時の平均最大電力は、27.5%減であった。

時間帯	実施日当日 H28年7月27日 (水)	気温(°C) (10地点 平均)	H22年度相当日 H22年7月27日 (火)	気温(°C) (10地点 平均)	削減率 (%)	H22年度相当週平均 H22年7月26日 (月)～30日(金)	気温(°C) (10地点 平均)	削減率 (%)	H22年夏季最大電力 H22年7月～8月	気温(°C) (10地点 平均)	削減率 (%)	実施日前日 H28年7月26日(火)	気温(°C) (10地点 平均)	削減率 (%)
13時～14時	153kW	31.3	214kW	32.6	▲ 28.5	192kW	29.8	▲ 20.3	227kW	32.1	▲ 32.6	90kW	30.0	70.0
14時～15時	152kW	31.4	211kW	32.8	▲ 28.0	190kW	29.7	▲ 20.0	225kW	31.5	▲ 32.4	84kW	30.6	81.0
15時～16時	154kW	31.4	208kW	32.3	▲ 26.0	187kW	29.3	▲ 17.6	220kW	31.0	▲ 30.0	84kW	30.0	83.3
3時間平均	153kW	31.4	211kW	32.6	▲ 27.5	189kW	29.6	▲ 19.0	224kW	31.5	▲ 31.7	86kW	30.2	77.9

10合同庁舎の電力需要の推移



「ピークカットチャレンジ 7月27日一斉行動の日」
に関するアンケートの主な結果について（事業者）

どのような節電の取組を行いましたか（複数回答）

取組内容	取組事業者数	取組総数に占める割合(%)
事務室・会議室の窓際の照明設備の消灯	12	7.6
廊下・EVホール等の間引き点灯	7	4.4
不使用時のトイレの消灯	14	8.9
コピー室の消灯	9	5.7
時間外は必要な箇所のみ点灯	11	7.0
自動販売機内の蛍光灯の消灯	8	5.1
照明照度の適正化	7	4.4
冷房28℃の徹底	15	9.5
エアコンの使用時間の徹底・運用	11	7.0
サーバールームの空調温度の調整	0	0.0
デマンドコントロールの活用（空調機の自動運転制御等）	7	4.4
デマンド値の設定と設定値を超えた場合の対応方法の手順化	4	2.5
エレベーターの運転台数制限	2	1.3
自動ドアの停止	3	1.9
OA機器の節電モード設定、不使用時のプラグ抜きの徹底	9	5.7
電気ポットの使用を控える	3	1.9
緑のカーテン・よしず・ブラインドなどの活用	6	3.8
ノー残業デーの徹底	9	5.7
エアー漏れの見直し	2	1.3
熱源等の適正な管理	5	3.2
節電アクションメニュー取組を職員に周知	7	4.4
契約電力の見直しに向けた検討	2	1.3
<p>その他（自由に記載してください。）</p> <ul style="list-style-type: none"> ・一部生産設備の停止。 ・空調機の間欠運転(13時～16時)。 ・ピークカットチャレンジ日期間の工場巡回・廃水处理曝気ブローア停止（40kw減）。 ・空気調和機への外気導入量の適正管理。 ・売場ベース照明・通路ダウンライトをLED器具へ更新。 ・ロッカー室・荷捌き室照明に人感センサー設置。 ・バックヤード照明の一部をLED器具へ更新。 ・非常口、誘導灯の一部を省エネタイプへ更新。 <p>などが取り組まれました。</p>		

デマンド監視装置等により把握ができる場合における、ピークカットチャレンジの直接の取組効果について（自由記載）

- 前日の最大電力需要より 2.7%削減することができた。
 - デマンド設定（通常）3500kw チャレンジデイ取組 3350kw に変更した。しかし冷夏の為、通常より空調電力が低く効果は少なかった。
 - 27%（削減できた）
 - 外気温の近似日と比較し、約 2.57%の削減効果があった。
 - 蓄熱槽の利用によりピーク電力の削減を図ったが、当日は前日より最高気温が9度高かった影響により削減が難しかった。
 - 予想最大電力 300kW に対し、実績最大電力が 276kW で、約8%の削減効果があった。
- などのご回答があり、事業者の取り組みによりさまざまな節電あるいは省エネにつながりました。