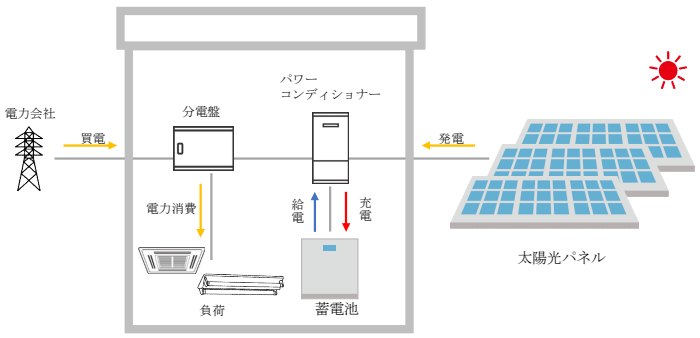


モデル		太陽光発電システムおよび蓄電池導入による自家消費モデル		
概要	太陽光発電システム及び蓄電池の導入により電気料金及びCO <sub>2</sub> 排出量の削減を図る			
対象業種	卸売業・小売業			
<div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-right: 20px;">           モデル建物（小売）            延床面積：4,000m<sup>2</sup>            年間使用電力量：840MWh/年         </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-right: 20px; text-align: center;">           太陽光発電+蓄電池導入         </div> <div style="border: 1px solid black; padding: 5px; margin-right: 20px; text-align: center;">           42MWh/年の発電            (900千円/年の削減)         </div>  </div>				
導入によるメリット				
メリット	<ul style="list-style-type: none"> <li>・ 停電時でも各種機器を利用可能</li> <li>・ 太陽光発電システムの活用により電気料金の削減及びCO<sub>2</sub>排出量の削減が可能</li> <li>・ 蓄電池の活用によるピークカット効果で契約電力の低減が可能</li> <li>・ 電気料金プランによっては、電力料金が安い夜間に電気を貯め、電力料金が低い昼間に使用することで光熱費削減の可能性あり</li> </ul>			
光熱費の削減効果	900 (5.7%削減)	千円/年	・ 全消費電力を北海道電力株式会社から購入した場合との比較	
CO <sub>2</sub> 削減効果	23,700 (5.0%削減)	kg-CO <sub>2</sub> /年		
投資回収年数目安	5.9~13.4	年	・ 投資回収年数は補助金の額などにより変動する	
試算条件・コストなど				
大項目	小項目	設定	単位	備考
施設諸元	延床面積	4,000	m <sup>2</sup>	事業者アンケートよりモデル設定値
	(参考)消費電力	840,000	kWh/年	事業者アンケートよりモデル設定値
	太陽光発電システム出力	28	kW	完全自家消費を想定した容量を仮定(逆潮流なし)
	(参考)必要な土地面積目安	420	m <sup>2</sup>	15m <sup>2</sup> /kWとして想定
	蓄電池規模	10	kWh	設定
	太陽光発電設備利用率	17%		経済産業省 調達価格等算定委員会 令和3年度以降の調達価格等に関する意見
試算条件	CO <sub>2</sub> 排出係数	0.565	kg/kWh	北海道電力 令和2年度 基礎排出係数
	電力料金単価	18.45	円/kWh	北海道電力 業務用電力(一般料金)
その他	電力基本料金	1,870.00	円/kW・月	北海道電力 業務用電力(一般料金)
	ピークカット効果	5.0	kW	
イニシャルコスト	太陽光発電システム①	300	千円/kW	環境省 地域経済波及効果分析ツールVer3.1
	太陽光発電システム②	255	千円/kW	経済産業省 調達価格等算定委員会 第73回
	蓄電池	155	千円/kWh	経済産業省 定置用蓄電システム普及拡大検討会 第4回
	補助金①	1/3		
ランニングコスト	補助金②	1/2		
	補助金③	0		補助金の活用なし
	太陽光発電システム	4.8	千円/kW・年	経済産業省 発電コスト検証ワーキンググループ 第7回
検討に当たっての留意点				
<ul style="list-style-type: none"> <li>・ 一般的に太陽光発電システムより、蓄電池の耐用年数が短い</li> <li>・ 太陽光パネルと蓄電池の設置スペースを確保する必要がある</li> <li>・ 太陽光パネルの設置面(反射光トラブル)に留意する(北面以外に設置)</li> <li>・ 屋根設置の場合、荷重的な構造検討が必要</li> </ul>				