

関西電力グループエコ・アクション 【事業活動関連】

○低炭素社会の実現に向けた挑戦

項目	2019年度		2020年度
	目標	実績	目標
CO ₂ 排出抑制取組の推進	<ul style="list-style-type: none"> CO₂フリー発電量国内No.1 2030年度に当社グループの国内発電事業に伴うCO₂排出量半減(2013年度比) 電気事業全体で2030年度に0.37kg-CO₂/kWh程度^{#1} 	<ul style="list-style-type: none"> CO₂フリー発電量国内No.1(電力調査統計に基づく調査、比較による) 2013年度比で4割程度削減(2019年度実績:約2,850万t-CO₂) [電気事業低炭素社会協議会:2018年度]0.463-kg-CO₂/kWh^{#1}([当社:2019年度]0.318-kg-CO₂/kWh^{#1-2}) 	<ul style="list-style-type: none"> CO₂フリー発電量国内No.1 2030年度に当社グループの国内発電事業に伴うCO₂排出量半減(2013年度比)
原子力プラントの安全・安定運転の継続 ^{#3}	<ul style="list-style-type: none"> 安全を最優先とした原子力発電所の運転に向けた取組みの推進 	<ul style="list-style-type: none"> 運転中プラントの安全・安定運転を継続 新規制基準に適合した安全性向上対策、各種安全対策の自主的な取組みの実施 	安全を最優先とした原子力発電所の運転
再生可能エネルギーのさらなる開発・活用	<ul style="list-style-type: none"> 2030年代に設備容量:600万kW(国内外での新規開発200万kW以上) 	<ul style="list-style-type: none"> 累計設備容量 合計約443万kW(運転開始(竣工済)案件 約389万kW 現在取組中の案件 約54万kW) 	継続
火力発電所の熱効率の維持・向上 ^{#4}	<ul style="list-style-type: none"> ベンチマーク指標^{#4}達成(A:1.00、B:44.3%) 	<ul style="list-style-type: none"> A指標:1.03、B指標:47.9% 	継続
送配電ロスの低減 ^{#5}	<ul style="list-style-type: none"> 現状より低減 	<ul style="list-style-type: none"> 4.8% 	維持・低減に努める
お客さま・社会のエネルギー利用高度化への貢献	<ul style="list-style-type: none"> お客さま・社会のエネルギー利用高度化への貢献 	<ul style="list-style-type: none"> お客さま・社会のエネルギー利用高度化に資する機器、サービスの普及拡大に取り組んだ スマートメーター導入:約94万台(累計約1,153万台)進捗率:約88% 	継続
SF ₆ ガスの排出抑制 ^{#6} (機器点検時・撤去時のガス回収率)	<ul style="list-style-type: none"> [点検時]97% [撤去時]99% 	<ul style="list-style-type: none"> [点検時]99.0% [撤去時]99.4% 	継続

※1 使用(販売)電力量あたりのCO₂排出量 ※2 暫定値であり、正式には「地球温暖化対策の推進に関する法律」などに基づき、国がCO₂排出係数の実績を公表 ※3 当社のみ目標および実績
 ※4 省エネ法のベンチマーク制度に基づく指標 ※5 関西電力送配電(株)のみの目標 ※6 SF₆ガスについては暦年値

○循環型社会の実現に向けた活動の展開 (単体)

項目	2019年度		2020年度
	目標	実績	目標
産廃リサイクル率の維持	<ul style="list-style-type: none"> 99.5% 	<ul style="list-style-type: none"> 99.8% 	継続
PCB廃棄物の適正処理	<ul style="list-style-type: none"> 法定期限内処理に向けた確実な対応 	<ul style="list-style-type: none"> 高濃度PCB処理量(累計)5,365台[#] 	継続

※ 中間貯蔵・環境安全事業株式会社(UESCO)に処理を委託した高圧トランス、コンデンサ等の電気機器の処理実績台数。

○地域環境保全対策の推進 (単体)

項目	2019年度		2020年度
	目標	実績	目標
発電電力量あたりの硫黄酸化物(SO _x)窒素酸化物(NO _x)排出量の維持	<ul style="list-style-type: none"> SO_x 排出係数:世界で最も少ない水準の維持 NO_x 排出量:各発電所の協定値の遵守 	<ul style="list-style-type: none"> SO_x: 全社:0.021g/kWh 火力:0.036g/kWh 協定値超過の事象なし NO_x: 全社:0.043g/kWh 火力:0.074g/kWh 協定値超過の事象なし 	継続
生物多様性の保全	<ul style="list-style-type: none"> 事業活動における生物多様性への配慮 	<ul style="list-style-type: none"> 文献・現地調査により、黒部ダム周辺の植生状況の把握を実施した。 今後その結果を踏まえて、さらなる生物多様性の保全活動について検討を進める。 	継続

関西電力グループエコ・アクション【グループ共通項目】

○オフィスの省エネ・省資源活動

項目	事務所電気使用量の削減	生活用水使用量の削減	車両燃費の向上	コピー用紙使用量の削減																																
目標	前年度比1%以上削減	極力低減	極力向上	極力低減																																
実績の推移	単体 <table border="1"> <tr><th>年度</th><td>2017</td><td>2018</td><td>2019(年度)</td></tr> <tr><th>百万kWh</th><td>77</td><td>74</td><td>75</td></tr> </table>	年度	2017	2018	2019(年度)	百万kWh	77	74	75	<table border="1"> <tr><th>年度</th><td>2017</td><td>2018</td><td>2019(年度)</td></tr> <tr><th>千m³</th><td>452</td><td>426</td><td>413</td></tr> </table>	年度	2017	2018	2019(年度)	千m³	452	426	413	<table border="1"> <tr><th>年度</th><td>2017</td><td>2018</td><td>2019(年度)</td></tr> <tr><th>km/ℓ</th><td>11.31</td><td>11.40</td><td>10.95</td></tr> </table>	年度	2017	2018	2019(年度)	km/ℓ	11.31	11.40	10.95	<table border="1"> <tr><th>年度</th><td>2017</td><td>2018</td><td>2019(年度)</td></tr> <tr><th>トン</th><td>809</td><td>773</td><td>747</td></tr> </table>	年度	2017	2018	2019(年度)	トン	809	773	747
	年度	2017	2018	2019(年度)																																
百万kWh	77	74	75																																	
年度	2017	2018	2019(年度)																																	
千m³	452	426	413																																	
年度	2017	2018	2019(年度)																																	
km/ℓ	11.31	11.40	10.95																																	
年度	2017	2018	2019(年度)																																	
トン	809	773	747																																	
グループ会社* <table border="1"> <tr><th>年度</th><td>2017</td><td>2018</td><td>2019(年度)</td></tr> <tr><th>百万kWh</th><td>25.2</td><td>26.5</td><td>27.0</td></tr> </table>	年度	2017	2018	2019(年度)	百万kWh	25.2	26.5	27.0	<table border="1"> <tr><th>年度</th><td>2017</td><td>2018</td><td>2019(年度)</td></tr> <tr><th>千m³</th><td>76.89</td><td>71.87</td><td>68.52</td></tr> </table>	年度	2017	2018	2019(年度)	千m³	76.89	71.87	68.52	<table border="1"> <tr><th>年度</th><td>2017</td><td>2018</td><td>2019(年度)</td></tr> <tr><th>km/ℓ</th><td>9.35</td><td>9.60</td><td>9.82</td></tr> </table>	年度	2017	2018	2019(年度)	km/ℓ	9.35	9.60	9.82	<table border="1"> <tr><th>年度</th><td>2017</td><td>2018</td><td>2019(年度)</td></tr> <tr><th>トン</th><td>541.6</td><td>520.2</td><td>514.0</td></tr> </table>	年度	2017	2018	2019(年度)	トン	541.6	520.2	514.0	
年度	2017	2018	2019(年度)																																	
百万kWh	25.2	26.5	27.0																																	
年度	2017	2018	2019(年度)																																	
千m³	76.89	71.87	68.52																																	
年度	2017	2018	2019(年度)																																	
km/ℓ	9.35	9.60	9.82																																	
年度	2017	2018	2019(年度)																																	
トン	541.6	520.2	514.0																																	

※2017~2019年度の3ヶ年を通じてデータがある連結子会社38社を対象に算出。(関西電力送配電(株)は含まない。)

エコ・アクション実績(2015~2019年)

項目		2015	2016	2017	2018	2019
CO2排出抑制取組みの推進	CO2排出量 ^{※1}	4,290万t-CO2	4,040万t-CO2	3,420万t-CO2	3,040万t-CO2	2,850万t-CO2
	CO2排出係数(使用端)(調整後)(販売電力量あたり) ^{※2,※3}	0.496kg CO2/kWh	0.493kg CO2/kWh	0.418kg CO2/kWh	0.33kg CO2/kWh	0.318kg CO2/kWh
再生可能エネルギーのさらなる開発・活用	累計設備容量 ^{※4}					約443万kW
	再生可能エネルギーの開発 ^{※5}	2ヵ所 30,220kW	2ヵ所 7,580kW	1ヵ所 500kW	3ヵ所 3,890kW	
	再生可能エネルギー発電からの電気購入量 ^{※5}	40.0億kWh	48.3億kWh	58.5億kWh	57.2億kWh	
海外発電事業を通じた低炭素電源の拡大	水力案件の建設推進 ^{※5}	-	-	2件	2件	
	再生エネ投資案件への事業参画 ^{※5}	-	-	1件	2件	
	GSEP枠組み下での途上国支援 ^{※5}	-	-	2件	1件	
火力発電所の熱効率の維持・向上	ベンチマーク指標 ^{※6}					A:1.03, B:47.9%
	熱効率 ^{※6,※7}	46.6%	47.6%	48.3%	49.0%	
送配電ロスの低減	送配電損失率 ^{※8}	5.2%	5.5%	4.4%	5.1%	4.8%
お客さま・社会のエネルギー利用高度化への貢献	スマートメーター導入台数	約160万台(累計555万台)	約195万台(累計750万台)	約182万台(累計932万台) 進捗率:約72%	約126万台(累計1,058万台) 進捗率:約81%	約94万台(累計1,153万台) 進捗率:約88%
SF ₆ ガスの排出抑制	点検時	99.1%	99.3%	99.6%	98.5%	99.0%
機器点検時・撤去時のガス回収率(暦年値)	撤去時	99.1%	99.6%	99.3%	99.3%	99.4%
産廃リサイクル率の維持	産廃リサイクル率 ^{※9}	99.9%	99.7%	99.9%	99.8%	99.8%
PCB廃棄物の適正処理(法定期限内)	高濃度PCB処理量(累計) ^{※10}	4,763台	4,834台	5,073台	5,241台	5,365台
発電電力量あたりの硫黄酸化物排出量の維持(SOx)	全社 ^{※11}	0.046g/kWh	0.037g/kWh	0.028g/kWh	0.022g/kWh	0.021g/kWh
	火力 ^{※12}	0.055g/kWh	0.043g/kWh	0.039g/kWh	0.037g/kWh	0.036g/kWh
発電電力量あたりの窒素酸化物排出量の維持(NOx)	全社 ^{※13}	0.072g/kWh	0.067g/kWh	0.055g/kWh	0.043g/kWh	0.043g/kWh
	火力 ^{※14}	0.085g/kWh	0.077g/kWh	0.077g/kWh	0.074g/kWh	0.074g/kWh

※1 CO2排出量は、国内当社グループの火力発電所で発電のために使用した、燃料の消費によるCO2排出量である。
 ※2 CO2排出係数(使用端)は、関西電力(株)の電気1kWhで使用あたりのCO2排出量。(CO2排出係数(使用端)(調整後) = CO2排出量(調整後) ÷ 販売電力量)
 ※3 2019年度実績については暫定値であり、正式には温対法などに基づき、国からCO2排出係数の実績値が公表される。
 ※4 2019年に策定した「関西電力グループ中期経営計画(2019-2021)」に合わせて、エコアクションの目標が「2030年代に設備容量600万kW(国内外での新規開発200万kW以上)」に変わったため、2019年度の実績のみ開示。
 ※5 エコアクションの2019年度目標から削除となっているため、2019年度実績は無しとなっている。
 ※6 エコアクションの2019年度目標から省エネ法のベンチマーク制度に基づく指標(ベンチマーク指標)を目標としているため、2019年度実績についてはベンチマーク指標のみ開示。
 ※7 火力総合送電端熱効率 = (送電電力量 × kWhあたり熱量) ÷ 投入総熱量(低位発熱量基準) × 100
 ※8 送配電損失率 = (エリア送電端電力量 - エリア使用端電力量 - 変電所内電力量) ÷ エリア送電端電力量 × 100 [%] なお、ここでいうエリアは、関西電力送配電線の供給エリアである。
 ※9 産業廃棄物リサイクル率 = [(産業廃棄物などの排出量 - 埋処分分量) ÷ (産業廃棄物などの排出量)] × 100
 ※10 JESCOで無害化処理した高濃度PCB変圧器・コンデンサー類の台数
 ※11 SOx排出原単位(発電端) = SOx排出量 ÷ 発電電力量(発電端)
 ※12 SOx排出原単位(火力発電電力量あたり(発電端)) = SOx排出量 ÷ 火力発電電力量(発電端)
 ※13 NOx排出原単位(発電端) = NOx排出量 ÷ 発電電力量(発電端)
 ※14 NOx排出原単位(火力発電電力量あたり(発電端)) = NOx排出量 ÷ 火力発電電力量(発電端)