

ロシア風力産業協会(RAWI)について

風力発電市場における会員向け支援および事業振興 www.rawi.ru







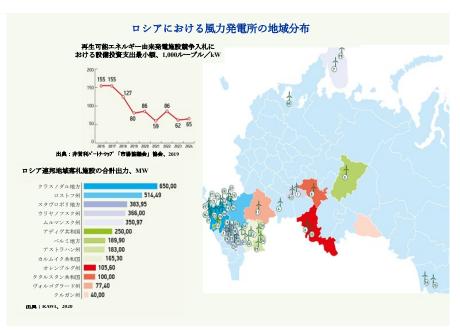




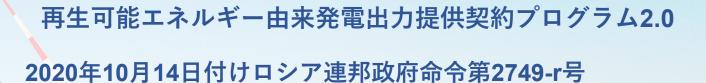
2021年9月現在のロシアの風力発電



	Результаты КОМ ВИЭ 2013-07.2019гг. Победители КОМ						
稼働開始、年	2013年付属書 Na.1パージョン 新規出力、 MW	2019年付属書 Na1パージョン 新規出力、 MW	/	/ウ゚ ァ・ウィント゚ – ウ゚ ェト¤OGK-2、 MW	PAO「エネル・ ロシア」、 MW	「コンプレクス・ イント゚ゥストリヤ」、 MW	OOO 「ガルテン」、 MW
2014	-	-					
2015	51	51					51,00
2016	50	50	35,00			15,00	
2017	200	200				15,00 75,00	
2018	400	400	50,00	150,00			
2019	500	500	298,80	210,00			
2020	500	500	250,00	300,00	90,09		
2021	500	500	476,80	60,00	200,97		
2022	500	500	250,00	280,00			
2023	500	500	497,70	35,00			
2024	75,8	182,6		157,5	71,25		
合計	3276,8	3383,6	1858,3	1192,5	362,31	105,00	51,00
					3569,11		







900MW/年まで 2025~2035年

2021年9月の入札結果

102点

2031~2035年の現地生産に 対する要求

87点

2025~2030年の現地生産に 対する要求 5 %

2025~2019年の輸出数値目標

10 %

2030~2032年の輸出数値目標

15 %

2033~2035年の輸出数値目標



小売市場 グリーンエネルギーに対する自発的な需要 – ロシアエネルギー産業における新トレンド

再生可能エネルギー由来電力に対する自発的な需要を生み出すのは、経済、自然保護、社会、その他に関する自らの目標達成のために、目的意識をもって自発的意思にのみに基づき購買行動を選択する市場参加者である。



世界75カ国で自発的選択に基づいて買い付けられる電力の総量は年間約5,000億kWh。これは、フランスの電力消費量を上回り、ドイツのそれとほぼ同等である。

- 自発的選択に基づくグリーン電力の消費量は世界全体で1日当たり≥33億kWh。これはロシアが2021年を通じて生産した再生可能エネルギー由来電力総量の2倍以上である。
- 成長の強力な原動力: 1日当たり73MW分の出力を有する発電施設の建設に対する随意契約
- 過去10年間はGoogle、Amazonといった大口買手企業が発電市場において「グレートゲーム」を繰り広げた時代であった。 このような買手を惹きつけるのは、長期契約が保証する安定的な価格と環境に責任を負う需要家というステータスである。
- 現代の需要家企業は高度な力量を持ち、「スマート」である。再生可能エネルギー由来発電業の特色をよく理解しており、テクノロジーと経済の両面にわたる機微に通じている。
- 大企業はもはや「メーターどおりに支払う」だけではない。明確な目標を設定してこれを追求し、発電企業および送配 電企業と対等に交渉する。需要家である企業自身が、再生可能エネルギー由来発電施設新規建設事業へ投資するなど、 市場の全体像形成に積極的に関与しようとする。

再生可能エネルギー由来発電への転換が実現すれば、冶金、化学工業などの輸出志向産業は、2023年に予定されるEU諸国のCBAM(炭素国境調整メカニズム)施行がもたらす経済的な影響を軽減することができるであろう。



CBAM - carbon border adjustment mechanism 炭素国境調整メカニズム

EU域内に輸入される商品に対する炭素税賦課メカニズム。EUが立案中で、2023年施行予定。

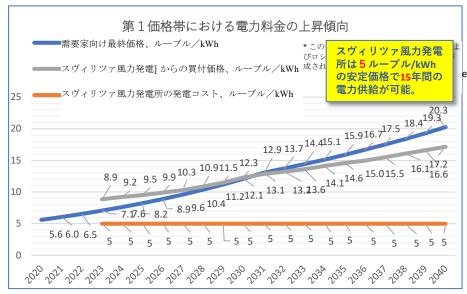
CBAMの適用を受ける商品(第一段階では冶金製品、セメント、化学工業製品となる公算が大きい)のEU域内への輸入にあたっては、監査済み「カーボンフットプリント」レポートを提出し、そのフットプリントを排出権で「カバーする」ことが必要となる。排出権はEUが提供するもので、その価格は当該時点で有効なETS価格(排出権取引価格)に連動する。

現在、排出権(CO2換算 1 トンの排出を相殺することができる)価格は50ユーロまで上昇している。想定されているところによれば、2025年までに、CO2換算 1 トン当たりのカーボンフットプリントの価格は80~100ユーロまで上昇する。したがって、アンモニア 1 トン当たりの現在価格ベースで100ユーロ、将来予測価格で150~200ユーロのコスト増となる。すなわち、現在の価格から25~50%上昇する。冶金製品についても同様の影響が予想される。



「スヴィリツァ風力発電所」グリーンエネルギーPDDプロジェクトNo.1 – 「炭素税」の賦課を免れるためのツール

電力の市場価格はインフレ率を上回る速度で上昇し続けているが、風力エネルギー由来電力の価格は単価水素価格に 左右されることがなく、安定的に推移している。





設計計算完了 土地所有権あり 建設許可 - 2022年第1四半期 出力 - 68.4MW 設備利用率34% 平均年間発電量-19万MWh 操業開始予定-2023年

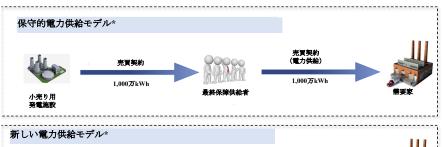


ВЕТРОПАРК

IRR = 17.2%, Payback = 8.5 年 ポートフォリオ > 700 MW

www.windpark.ru

「スヴィリツァ風力発電所」からの電力購入契約モデル



しい電力供給	モデル*				111
\langle	売買契約		20000	売買契約 (電力供給)	
A	500万kWh		DUMAN	500万kWh	需要家
ト売り用 谷電施設			最終保障供給者	500万kWh	
い売り用 格電施設 スヴィリツァ 風力発電所			30033 KWII		

企業資産:計画中の風力パークラインアップ

一般情報					風力発電能力			
地域	地区	名称	確定出力、 .MW.	GWA3.0 (100m), m/s	GWA3.0 (50m), m/s	GWA3.0 (10m), m/s	P50 設備 稼働率、%	
レニングラード州	ヴォルホフ地区	スヴィリツァ風力発電所	f 68,00	6,94	5,79	3,94	33,40%	
カルーガ州	スヒニチ地区	スヒニチ風力発電所	105,00	7,39	6,15	4,21	37,50%	
タンボフ州	モルシャンスク地区	ダヴィドヴォ風力発電所	f 210,00	7,5	6,19	4,31	38,50%	
タンボフ州	ズナメンカ地区	ズナメンカ風力発電所	210,00	7,54	6,32	4,38	38,90%	
ウラジーミル州	コリチュギノ・ユーリエ フポリスキー地区	コルチュギノ風力発電	· 105,00	7,86	6,64	4,72	41,60%	
		A mi						

技術的接続			経済					
技術的接続 (変電所/送電線)	変電設備 確定出力	地域電力不足率 (100万kWh)	プロジェクト CAPEX 100万rb	NPV, 100万rb	IRR, %	回収期間、 年	プロジェクトの現状	
ПС 330/220/110/35/10/6 кВ シャシ	780 MVA	-18866	5814	1 719	15,72	5,3	工学的調査終了。設計中。2021年に建 設許可取得予定	
ПС 220/110/10 кВエレクロトン	125 MVA	6534,96	6811	2 500	16,97	5	土地提供に関する地方行政府からの 事前合意	
ПС 220/10 кВ ダヴィドヴォ	504 MVA	2773,9	13 622	5 641	16,08	5,3	土地提供に関する地方行政府からの 事前合意	
ПС 220/110/10 кВ コトフスク	250 MVA	2773,9	13 622	5 670	16,11	5,3	土地提供に関する地方行政府からの 事前合意	
ПС 220/110/10 кВ ツヴェトメト	125 MVA	4707,6	6 811	2 639	17,32	5	地方行政府側からの関心の表明	

ПС - 変電所、 кВ - kW

ご清聴ありがとうございました!

連絡先:

- 17 405 124

+7 495 134 68

88

E-m

E-mail:

admin@rawi.ru



Address:

197706ロシア、サン クトペテルブルグ市ト カレフ通り8/12



Facebook:

rawi9956789



Instagram.com:

Rawi.ru



Telegram:

@rawi69



Twitter:

@rawi.rus



