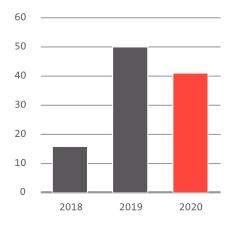
FATTI E CIFRE

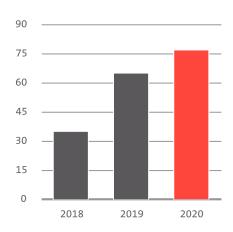
41

milioni di franchi Risultato netto dell'esercizio



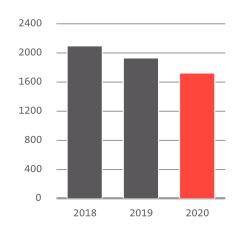
77

milioni di franchi Risultato operativo (EBIT)



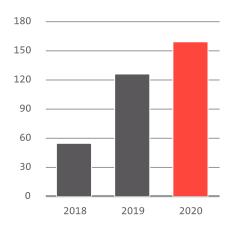
1.723

milioni di franchi Totale ricavi



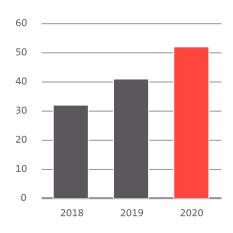
159

milioni di franchi Cash flow da attività operativa



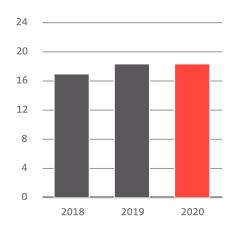
52

milioni di franchi Investimenti in attività materiali e immateriali



18,3

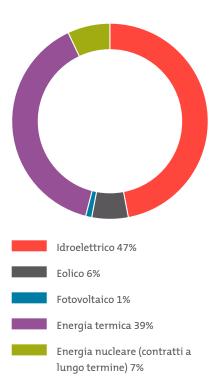
milioni di franchi Canoni per i diritti d'acqua e altri costi di concessione



2.951

gigawattora (GWh)

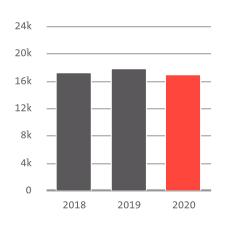
Produzione propria (incl. partecipazioni)



17.027

gigawattora (GWh)

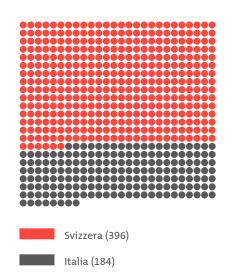
Vendita di elettricità (trading, distribuzione e vendita, pompaggio, consumi propri e perdite)



580

dipendenti

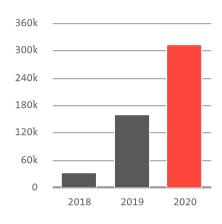
in Svizzera e Italia



313.103

chilowattora (kWh)

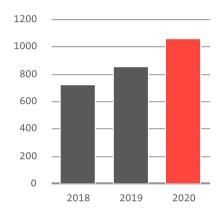
Prelievo di energia da stazioni di ricarica di PLUG'N ROLL (mobilità elettrica)



1.060

impianti fotovoltaici

Numero di impianti fotovoltaici installati nell'area di distribuzione di Repower



99,997%

disponibilità della rete elettrica di Repower In media, l'anno scorso un cliente Repower su quattro è rimasto senza elettricità per circa dodici minuti.

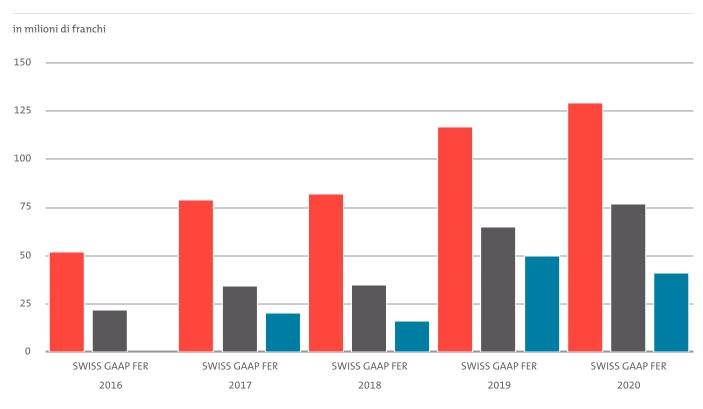


DATI FINANZIARI

in milioni di franchi	2020	2019	2018	2017	2016
	Swiss GAAP	Swiss GAAP	Swiss GAAP	Swiss GAAP	
	FER	FER	FER	FER	Swiss GAAP FER
Fatturato e risultato					
Totale ricavi operativi	1.723	1.937	2.090	1.847	1.724
Risultato prima di proventi (oneri) finanziari, imposte					
e ammortamenti (EBITDA)	129	117	82	79	52
Ammortamenti e rettifiche di valore	-52	-52	-47	-45	-30
Risultato operativo (EBIT)	77	65	35	34	22
Risultato netto dell'esercizio	41	50	16	20	-1
Stato patrimoniale					
Totale Stato patrimoniale al 31.12.	1.982	1.876	1.873	1.822	1.701
Patrimonio netto al 31.12.	869	844	807	769	737
Quota patrimonio netto	44%	45%	43%	42%	43%
Altri dati finanziari					
Margine lordo energia	273	264	223	208	194
Economic Value Added	5	-1	-20	-18	-29
Funds from Operations (FFO)	161	103	60	72	55
Cash flow da attività operativa	159	126	55	43	78
Indebitamento netto / Liquidità netta ')	-89	-31	42	-33	-11
Fattore di indebitamento	-0,7	-0.3	0.5	-0,4	-0,2
FFO / Indebitamento netto	<0%	<0%	143%	<0%	<0%
Investimenti in attività materiali e immateriali	52	41	32	27	29
Dipendenti	580	555	610	599	583

^{*} La liquidità netta è indicata con segno negativo e, come l'indebitamento netto, viene ora calcolata in base alle disponibilità liquide, ai titoli, ai depositi vincolati, alle passività finanziarie correnti e non correnti, compresi gli interessi di competenza del periodo.

Dati finanziari



EBITDA

EBIT

Risultato netto dell'esercizio

BILANCIO ENERGETICO

	2020	2019	Variazioni
Commercio di elettricità in GWh			
Trading	12.450	12.979	-4%
Distribuzione e vendita	4.281	4.577	-6%
Pompaggio, consumi propri, perdite	296	326	-9%
Vendita di elettricità	17.027	17.882	-5%
Trading	14.076	14.437	-3%
Produzione propria	1.871	2.226	-16%
Energia da partecipazioni	1.080	1.219	-11%
Acquisto di elettricità	17.027	17.882	-5%
Commercio di gas in 1.000 mc			
Vendita a clienti finali	284.241	324.073	-12%
Trading	1.409.287	3.201.280	-56%
Vendita di gas	1.693.528	3.525.353	-52%
Consumi centrale Teverola (Italia)	231.870	250.681	-8%

STATISTICA PRODUZIONE

	2020	2019	Variazione in %
Acquisto di energia in GWh			
Produzione propria energia idroelettrica Svizzera ')	471	719	-34%
Produzione propria energia idroelettrica Italia	6	5	15%
Produzione propria energia termica Italia	1.162	1.282	-9%
Produzione propria energia eolica Germania	56	49	13%
Produzione propria energia eolica Italia	145	154	-6%
Produzione propria energia fotovoltaica Svizzera	0,3	0,2	0%
Produzione propria energia fotovoltaica Italia	31	17	80%
Totale produzione propria	1.871	2.226	-16%
Partecipazione nucleare	216	333	-35%
Partecipazione idroelettrica	864	886	-2%
Totale partecipazioni e diritti d'acquisto	1.080	1.219	-11%
Totale	2.951	3.445	-14%

^{*} La produzione delle centrali in Prettigovia viene registrata per la prima volta dal 2020 come energia di partecipazione (Repartner Produktions AG).

STATISTICA RETE

	2020	2019	2018	2017
Numero di partner contrattuali	47.873	48.180	47.800	47.406
Clienti finali riforniti direttamente	63.140	62.860	62.520	62.075
Vendite di rete (GWh)	742	738	736	763
Totale linea aerea (km)	519	474	493	504
Totale linea in cavo (km)	2.460	2.440	2.419	2.370
Totale lunghezza rete (km)	2.979	2.914	2.912	2.874
Punti luce forniti per l'illuminazione pubblica	8.750	8.800		
Numero impianti fotovoltaici installati	1.060	859	726	622
Potenza installata impianti fotovoltaici (MW)	27	24	20,2	18,2
Disponibilità della rete Repower (%)	99,997	99,997		
Investimenti in infrastrutture di rete (CHF)	27 Mio.	20.9 Mio.	19.5 Mio.	15.8 Mio.

STATISTICA DEI TITOLI

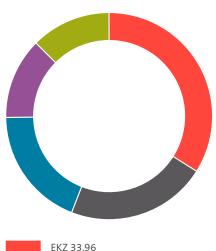
Capitale sociale	7.390.968	azioni nominative	da CHF	1,00	CHF 7,4 mln
				2020	2019
Quotazioni all'OTC-X, Banca canto- nale bernese (CHF)					
Azioni nominative			massimo	104	104
			minimo	82	72

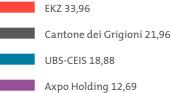
Dividendi (CHF)	2020 1)	2019	2018	2017
Azioni nominative	3.00	2.50	0.50	0.00

¹⁾ Dividendo 2020 con riserva di approvazione da parte dell'Assemblea generale. Non sussistono né vincoli né limitazioni al diritto di voto.

Struttura dell'azionariato di Repower al 31.12.2020





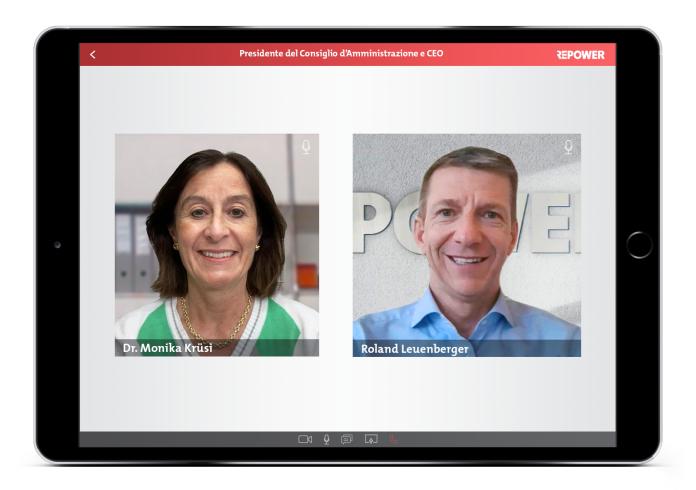


Free float 12,51

ORGANICO

al 31 dicembre	2020	2019
Totale	580	555
Svizzera	396	388
Italia	184	167
Apprendisti	30	30
Consulenti dell'energia in Italia	532	510

LETTERA AGLI AZIONISTI



Gentili azionisti, Gentili signore, egregi signori,

nel tentativo di rafforzare Repower come azienda energetica vicina al mercato e innovativa, nel 2020 abbiamo compiuto ulteriori progressi. Repower può quindi mettere in archivio un anno di successi in termini operativi anche nell'anno della pandemia. Il Gruppo Repower ha realizzato un EBIT di 76,9 milioni di franchi. Va evidenziato il buon risultato in Italia. La centrale a ciclo combinato gas-vapore di Teverola è stata molto richiesta sul mercato dell'energia di bilanciamento ed è stata molto redditizia nonostante un'interruzione di quasi tre mesi. Anche il risultato del trading ha avuto un andamento positivo e i proventi dell'approvvigionamento energetico sono stati stabili. Lo scorso anno, la strategia fondata su un business model diversificato ha dato ancora una volta i suoi frutti.

La centrale di Teverola è stata molto richiesta sul mercato dell'energia di bilanciamento

2.951 milioni di kilowattora prodotti

L'anno scorso la produzione propria complessiva di Repower (compresa l'energia da partecipazioni) si è attestata a 2.951 milioni di chilowattora. Complessivamente, la produzione totale è quindi diminuita del 14 per cento rispetto all'anno precedente. Il calo è dovuto principalmente all'interruzione della produzione a Teverola, resasi necessaria a causa di lavori di riparazione non programmati. Anche la produzione di energia elettrica degli impianti eolici in Italia è stata inferiore alla media a causa di condizioni di vento sfavorevoli. Per contro, la produzione di energia idroelettrica da impianti propri è stata superiore del dieci per cento rispetto alla media a lungo termine. Precipitazioni superiori alla media nei mesi di giugno, agosto e ottobre, così come il regolare scioglimento delle nevi, hanno favorito la produzione idroelettrica nel 2020 (vai ai dati dettagliati sulla produzione).

Lo scorso anno Repower ha proseguito attivamente la sua strategia per quanto riguarda le energie rinnovabili, ampliando nuovamente il suo portafoglio in questo settore. In Germania l'energia eolica è stata rafforzata con l'acquisto di un nuovo parco eolico, in Svizzera abbiamo messo in funzione il più grande impianto solare dell'Engadina e in Italia sono stati effettuati ulteriori importanti investimenti e acquisizioni nei settori eolico e solare.

Importanti acquisizioni e investimenti nei settori eolico e solare

I prezzi dell'energia elettrica hanno raggiunto il punto più critico in primavera a causa della pandemia di Covid-19, ma hanno recuperato decisamente alla fine dell'anno. Il calo dei prezzi di fornitura ha influenzato il nostro risultato commerciale solo in misura limitata ed è stato arginato grazie alla nostra strategia di copertura. Il trading ha beneficiato dell'alta volatilità dei prezzi sui mercati a termine. Il contributo al risultato di questo settore è nettamente superiore alle attese.

Investimenti elevati nella rete elettrica

In qualità di principale gestore di rete nei Grigioni, Repower ha investito ancora una volta circa 27 milioni di franchi nella sua rete elettrica. Un mondo energetico decentralizzato pone grandi sfide alla disponibilità e alla stabilità della rete che richiedono necessari adeguamenti. Affinché il processo di ammodernamento possa essere il più efficiente possibile sul piano economico, Repower porta avanti sistematicamente anche la digitalizzazione dell'infrastruttura di rete. In questo contesto, siamo particolarmente soddisfatti dei progressi compiuti nello sviluppo di SMARTPOWER, lo smart meter intelligente che dopo aver concluso con successo la fase di test di laboratorio sarà a breve introdotto sul mercato in modo capillare.

SMARTPOWER è un prodotto di EVUlution AG, la nuova società fondata nel 2020 come risultato della strategia di partnership di Repower. Le aziende partner coinvolte sono attive nel settore dell'approvvigionamento energetico e dei servizi energetici e perseguono un obiettivo comune: sviluppare e commercializzare prodotti e servizi innovativi per i fornitori di energia. Unendo le competenze e le forze di Repower e di altre sei aziende, EVUlution AG è in grado di rispondere in modo efficace alle nuove e sempre più complesse esigenze del mercato.

Un segnale importante per il settore idroelettrico grigionese

Grande investimento nell'energia idroelettrica

La pandemia di Covid-19 ha colpito ovviamente anche noi e alcuni rami aziendali ne hanno sofferto. L'attività di vendita in Italia, dove molte PMI sono rimaste chiuse a causa della pandemia, è stata sensibilmente rallentata durante la prima ondata. In questa situazione, i nostri investimenti nei

controlli di solidità finanziaria e nella nostra rete di agenti si sono rivelati corretti. Queste misure hanno contribuito a far sì che le attuali cifre dell'attività di vendita in Italia indichino uno sviluppo positivo a lungo termine permettendoci di andare avanti con rinnovata fiducia.

Repower ha raggiunto i suoi obiettivi anche come fornitore di servizi per terzi. Nonostante la crisi pandemica, la prima delle due sottostazioni di Mendrisio è stata consegnata al cliente AIM (Aziende Industriali Mendrisio) nei tempi previsti. Nell'estate 2020 è stato dato il via al più grande investimento di ammodernamento nella storia di Repower. L'investimento di 125 milioni di franchi per il rinnovo totale della Centrale di Robbia rappresenta un segnale forte e un impegno a favore del settore idroelettrico grigionese. Nei prossimi anni questo importante progetto assorbirà una buona parte delle nostre capacità nel settore tecnico.

Grazie all'elevata liquidità, Repower mantiene la propria capacità di azione anche in tempi di crisi

Nel complesso, finora Repower ha affrontato bene la crisi causata dall'epidemia di Covid-19. La diversificazione delle attività conferisce stabilità all'azienda e, grazie a una gestione finanziaria prudente volta a mantenere un alto livello di liquidità, Repower rimane agile e operativa anche in tempo di crisi.

Dividendi

Grazie al buon risultato operativo, alla forte struttura societaria e alla buona liquidità, il Consiglio d'Amministrazione propone all'Assemblea generale del 19 maggio 2021 la distribuzione di un dividendo pari a 3,00 franchi svizzeri per azione.

Prospettive

Per il 2021 ci aspettiamo una ripresa della situazione economica in Svizzera e in Italia. In particolare, l'attività di vendita in Italia dovrebbe beneficiare di questa crescita. Lo scorso anno Repower ha dato nuovamente un importante contributo alla stabilità della rete nelle regioni centro-meridionali dell'Italia con la centrale a ciclo combinato gas-vapore di Teverola. Nei prossimi anni non si può tuttavia dare del tutto per scontato il contributo di Teverola al risultato finanziario a causa dell'introduzione in Italia di un mercato della capacità per l'energia di bilanciamento.

Nell'anno in corso ci aspettiamo volumi di produzione inferiori a causa del rinnovo generale della Centrale di Robbia. Per contro, grazie agli investimenti previsti di circa 80 milioni di franchi nel 2021 rafforzeremo la divisione Gestione e servizi sul lungo termine, e le attività in Italia legate alle energie rinnovabili continueranno a crescere grazie a nuovi investimenti.

La divisione Mercato Svizzera si è posta obiettivi ambiziosi per il 2021. Con PLUG'N ROLL, Repower si muove in un mercato competitivo con un grande potenziale di crescita. Le recenti commesse acquisite ci rendono fiduciosi che PLUG'N ROLL abbia imboccato la strada giusta per continuare il suo percorso di crescita.

A causa delle attuali incertezze legate al Covid-19 e all'andamento dei prezzi, l'esercizio 2021 resterà impegnativo per Repower. Desideriamo ringraziare i nostri partner per la collaborazione basata sulla fiducia e i nostri dipendenti per il loro instancabile impegno. Grazie alla loro flessibilità, responsabilità personale e disciplina abbiamo raggiunto ottimi risultati anche in questo anno segnato dalla pandemia. A voi, i nostri azionisti, va il nostro sentito ringraziamento per la fiducia che riponete in noi e per la vostra fedeltà alla nostra azienda.

Dr.ssa Monika Krüsi

W. UÜS

Presidente del Consiglio d'Amministrazione

Roland Leuenberger

Blilly

CEO

RINNOVO COMPLETO DELLA CENTRALE DI ROBBIA

La centrale idroelettrica di Robbia in Valposchiavo sarà completamente rinnovata entro il 2023, dalle opere di presa d'acqua fino ai canali di deflusso. L'investimento complessivo ammonta a circa 125 milioni di franchi ed è un segnale importante per il settore idroelettrico grigionese.



Centrale idroelettrica di Robbia, sala turbine

A metà giugno 2020 è stato dato il segnale di partenza per il più grande investimento di ammodernamento di Repower dalla sua fondazione. La centrale idroelettrica di Robbia, costruita oltre cento anni fa, diede il via all'utilizzo della forza idrica del salto superiore della Valposchiavo. Dopo gli ampliamenti del 1921 e degli anni tra il 1940 e il 1945, l'impianto è stato regolarmente revisionato e modernizzato. Per garantire il funzionamento continuato a lungo termine della centrale elettrica, Repower ha deciso di rinnovarla completamente. In base all'attuale pianificazione, l'impianto completamente rinnovato dovrebbe entrare in esercizio alla fine del 2023. Per il rinnovo di Robbia saranno investiti circa 125 milioni di franchi.

Il rinnovo della centrale idroelettrica di Robbia rappresenta un prezioso contributo alla strategia energetica 2050, il cui obiettivo, oltre al potenziamento dell'idroelettrico, è il mantenimento delle

centrali idroelettriche esistenti. Grazie ai lavori di rinnovo, l'impianto di Robbia produrrà annualmente circa 120 GWh e dunque approssimativamente il 10 per cento in più rispetto ad oggi. «Siamo lieti di poter fornire un contributo al futuro delle rinnovabili grazie al rinnovo totale di Robbia», ha affermato il CEO Roland Leuenberger.

Il mantenimento della forza idrica è un prezioso contributo alla svolta energetica

Lavoro per i professionisti locali

Oltre a preservare l'energia idroelettrica dei Grigioni, gli investimenti assicurano anche posti di lavoro qualificati in Valposchiavo e sono economicamente importanti per tutto il Cantone dei Grigioni. Repower è soggetta alla legge sugli appalti pubblici e i lavori di esecuzione sono aggiudicati nell'ambito di gare d'appalto pubbliche. «Ciò non ha impedito che le aziende regionali o cantonali sono state finora in grado di acquisire circa due terzi delle commesse mediante l'aggiudicazione di gare d'appalto», afferma il capoprogetto Tiziano Crameri, 31 anni, cresciuto nella Valposchiavo e con un diploma quale ingegnere civile MSc FHO con specializzazione in geotecnica.





L'edificio della centrale verrà quasi completamente svuotato e gli attuali due tubi in pressione di Balbalera verranno sostituiti da un'unica condotta forzata più grande

Il 2020 è servito principalmente per i lavori preparatori; il 2021 vedrà l'inizio, tra le altre cose, della sostituzione delle condotte di collegamento su un terreno impegnativo. «Il rinnovo generale è stato pianificato in modo tale da contenere al massimo il fermo produttivo durante l'intero periodo dei lavori», spiega Tiziano Crameri.

Il 90% dell'impianto sarà nuovo

Alla fine del progetto, sarà stato rinnovato circa il 90% dell'intero impianto. È prevista anche l'ottimizzazione del sistema di adduzione, che comprende la minimizzazione delle perdite idrauliche e l'ottimizzazione dell'utilizzo delle acque. Sarà così ampliato il volume del bacino di Puntalta, mentre i due tubi della condotta forzata Balbalera saranno sostituiti da un'unica condotta forzata più grande. Nella centrale di Robbia saranno sostituiti tutti i gruppi macchine esistenti.

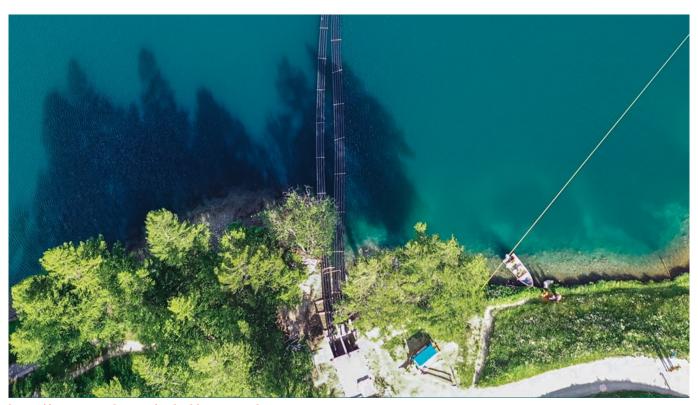
Maggiori informazioni sul progetto



Tiziano Crameri Responsabile di progetto

LINEE ELETTRICHE ADAGIATE SUL FONDO DEL LAGO

La nuova linea in cavo tra Champfèr e Silvaplana corre in parte sott'acqua attraverso il Lej da Champfèr. Per la posa inusuale del cavo, adagiato sul fondo del lago, Repower si è servita di sommozzatori professionisti.



https://www.youtube.com/embed/2yVqDBtUd7o

Nel 2020 Repower ha così iniziato a potenziare il tratto di linea tra Champfèr e Silvaplana, sostituendo la linea aerea da 150 kV, la linea in cavo da 60 kV e parti della linea aerea da 16 kV. I due elettrodotti saranno uniti per gran parte del tracciato. La nuova linea in cavo è interrata. Nel 2020 è stata sostituita la linea in cavo da 60 kV, che attraversa tra l'altro il Lej da Champfèr e la galleria della nuova circonvallazione di Silvaplana. Da Silvaplana la linea da 150 kV proseguirà separatamente fino alla sottostazione Albanatscha sotto forma di linea in cavo.

Grazie alla sostituzione di queste linee è possibile migliorare la disponibilità, la sicurezza di approvvigionamento e la capacità della rete elettrica nell'area di St. Moritz Champfèr–Silvaplana. Con questa operazione è stata garantita a lungo termine anche l'operatività a lungo termine della rete. A luglio gli specialisti della rete hanno dovuto affrontare un compito non facile: la posa della nuova linea in cavo attraverso il Lej da Champfèr. Il condotto del cavo è stato prima posato a pelo d'acqua e successivamente adagiato sul fondo del lago con l'ausilio di sommozzatori professionisti. Per la definizione del tracciato e dei metodi di costruzione Repower ha lavorato a stretto contatto con

autorità e specialisti. La nuova linea in cavo tiene conto in ugual misura del paesaggio, dell'ambiente e delle infrastrutture per il turismo e il tempo libero.

La nuova linea in cavo tiene conto del paesaggio, dell'ambiente e del turismo

Il responsabile del progetto è Simon Nay. Anche per lo specialista 35enne occuparsi della posa dei cavi in fondo a un lago non è una cosa di tutti i giorni. «Il principio della posa subacquea è in realtà semplice: quando i tubi sono nella posizione giusta, vengono allagati e affondano fino a poggiare sul fondo del lago. La sfida è stata far affondare il condotto di protezione del cavo nella posizione giusta a causa del forte vento che spirava dal Maloja». I condotti dovrebbe durare per almeno due generazioni, cioè per circa 80 anni.





Il condotto del cavo viene prima posato a pelo d'acqua e successivamente adagiato sul fondo del lago con l'ausilio di sommozzatori professionisti.

Una volta entrata in servizio la nuova linea in cavo, nel 2021 si procederà alla dismissione delle linee aeree da 150 kV e 16 kV. Al fine di migliorare l'aspetto paesaggistico in Alta Engadina saranno rimossi in totale 13 tralicci e 71 piloni in legno. Gli investimenti per le nuove linee in cavo tra Champfèr e Silvaplana ammontano a circa 7,2 milioni di franchi.

Investire nella sicurezza dell'approvvigionamento

Repower possiede, gestisce e costruisce linee elettriche nelle regioni Prettigovia, Valle del Reno, Surselva, Valposchiavo ed Engadina. Repower investe ogni anno circa 30 milioni di franchi nel potenziamento e nella manutenzione della propria rete di distribuzione. La sostituzione delle linee tra Champfèr e Silvaplana migliorerà la disponibilità, la sicurezza dell'approvvigionamento e le prestazioni della rete elettrica nella regione dell'Alta Engadina. Inoltre, è garantito un funzionamento efficiente a lungo termine.

RUMORS D'AMBIENTE — ALLA RICERCA DELLA SOSTENIBILITÀ

Repower lancia il suo primo podcast



Repower in Italia dà la parola a persone che con il loro lavoro hanno contribuito a rendere il mondo più sostenibile.

Un podcast dedicato alla sostenibilità a tutto tondo, così come interpretata da sempre da Repower. Il programma racconta i protagonisti del passato e i nomi più importanti di oggi, persone che con la propria vita e il proprio lavoro rendono il mondo più sostenibile.

Repower Italia prosegue il rafforzamento della propria dimensione di media company, un trend molto attuale che vede aziende strutturate produrre sempre più contenuti, autorevoli e indipendenti, in cui il mercato si possa ritrovare, incontrando stimoli e occasioni di arricchimento.

Coerentemente con questa impostazione non si poteva ignorare il «fenomeno» podcast, un nuovo linguaggio di comunicazione in forte e costante crescita, in particolare in Italia. Repower ha deciso di sperimentare questo nuovo canale per veicolare un concetto che le sta molto a cuore: la sostenibilità. Il messaggio che si coglie in tutti gli episodi del progetto, è che la sostenibilità non riguarda un settore specifico. La sostenibilità prima di essere un pacchetto di misure tecniche per decarbonizzare un'industria è un modo di pensare e ripensare il rapporto tra l'uomo, la natura e lo sviluppo, senza penalizzare nessuna di queste tre componenti. Nasce dalla volontà di veicolare questo concetto Rumors d'ambiente — Alla ricerca della sostenibilità.

La sostenibilità ha molti volti e non si limita a un unico settore

Con la presenza di Maurizio Melis, giornalista e conduttore radiofonico

Grazie al contributo di un team di professionisti, tra cui spicca Maurizio Melis (giornalista, conduttore radiofonico e coautore), il programma è riuscito fin dall'inizio ad incuriosire un pubblico eterogeno, che può avere confidenza con un settore o una storia specifica ma che trova sempre spunti nuovi nelle varie puntate prodotte. Questo il punto di forza di una trattazione universale della sostenibilità, una dimostrazione implicita dell'orizzontalità dell'argomento affrontato. Anche il format disegnato ha contribuito al successo del progetto, format che vede l'alternarsi di puntate brevi dedicate a personaggi storici a interviste più approfondite fatte a un nome contemporaneo che rappresenta un punto di vista innovativo. Grazie a questa scelta, il podcast racconta non tanto e non solo cosa voglia dire oggi la parola sostenibilità ma soprattutto la cultura sottostante, andando a indagare i grandi esempi del passato, mettendoli poi in relazione con i trend contemporanei.

Rumors d'ambiente è stato pubblicato nell'ottobre 2020 ed è presente sulle principali piattaforme di podcasting e sulla sezione dedicata del sito Repower.

Podcast sul sito web di Repower

0

REPOWER RENEWABLE AMPLIA IL PORTAFOGLIO

Prosegue l'attività di integrazione del business e di sviluppo strategico della società che sviluppa e gestisce il parco rinnovabile in Italia. Sono state concluse importanti acquisizioni nel fotovoltaico che si affiancano ad un ricco portafoglio di progetti in fase di sviluppo e diffusi su tutto il territorio nazionale.



Impianto fotovoltaico a Castelguglielmo (IT).

Dopo l'operazione di asset merger conclusasi nel dicembre 2018 tra Repower Italia ed il fondo di investimento francese OMNES CAPITAL, che ha dato luogo alla costituzione di un portafoglio asset di 90 MW (rispettivamente 65% Repower Italia Spa e 35% Capenergie 3), Repower Renewable ha proceduto sia nelle attività di integrazione dei processi di business che nelle attività di implementazione della strategia di sviluppo. Si stanno, inoltre, valutando attività di revamping e di rifinanziamento di alcuni asset.

In particolare, tra marzo e giugno 2020, durante il lockdown causato dal COVID, RER ha finalizzato importanti acquisizioni nel settore del fotovoltaico, rilevando 12 impianti per un totale di 14,3 megawatt. Gli impianti sono già in produzione con tariffa incentivata e sono situati in Friuli-

Venezia-Giulia e in Puglia. Tali acquisizioni hanno portato gli asset rinnovabili consolidati di Repower Italia a 104 megawatt (a cui si devono aggiungere 6 megawatt eolici attualmente in costruzione in Sardegna) e a 195 gigawattora di energia da fonte rinnovabile. Sempre nel 2020, Repower Renewable ha attivato un ricco portafoglio di progetti in fase di sviluppo e diffusi su tutto il territorio nazionale sia nel settore eolico che fotovoltaico.

12 nuovi impianti per un totale di 14,3 megawatt

Riattivato un progetto per una centrale ad accumulazione con sistema di pompaggio

Nel 2020 si è dato inizio alle attività funzionali al re-blading degli aerogeneratori del parco eolico di Lucera (FG) e alla sostituzione di alcuni moduli fotovoltaici con moduli di nuova generazione. Sempre nel 2020 si è dato seguito alle attività di analisi e sviluppo di sistemi di storage. A tal proposito RER ha inserito la tecnologia delle batterie nella sua pipeline di sviluppo e ha riattivato lo sviluppo del progetto di pompaggio idroelettrico da 600 megawatt di Campolattaro (BN) in Campania.

Tutte le attività sopra descritte sono parte integrante dalla strategia di gruppo e sono in linea con la strategia energetica italiana ed europea rispetto al raggiungimento dei target rinnovabili stabiliti.

RILEVATI 25 KM DI LINEE ELETTRICHE

Efficientamento della rete in Surselva



Linee ad alta tensione in doppia terna nella Surselva

Nel gennaio 2020, Repower e Axpo Hydro Surselva AG hanno siglato un accordo per la vendita a Repower di circa 25 chilometri di linee ad alta tensione in doppia terna. Le due società energetiche avevano gestito fino a quel momento diverse parti di impianto proprie da 60 kV presenti in Surselva. Con il raggruppamento delle strutture di rete parallele, l'esercizio e la manutenzione degli impianti di rete diventeranno più efficienti ed economicamente vantaggiosi. L'operazione ha anche spianato la strada per lo smantellamento anticipato di una linea aerea nel Comune di Laax a favore di una linea in cavo interrata.

FONDAZIONE DI EVULUTION AG

Soluzioni comuni per aziende elettriche orientate al futuro



EASYASSET è una soluzione software di EVUlution AG per la gestione di impianti.

EVUlution AG è stata fondata il 30 gennaio 2020. La nuova società sviluppa e commercializza prodotti e servizi innovativi per i fornitori di energia. EVUlution AG è nata con un interessante portafoglio di prodotti e offerte comprendente SMARTPOWER, EASYASSET, ENERGYBOARD e SUN@HOME. Oltre a Repower, le società energetiche fondatrici sono EWN, SN Energie, LKW, Arbon Energie, EWJR e St. Galler Stadtwerke.

DOPO 46 ANNI È TEMPO DI SALUTI

Gion Cahannes va in pensione



Gion Cahannes e Fidel Lutz (entrambi in ginocchio, da destra) si godono finalmente la meritata pensione.

«È stato un periodo, duro ma bello», dice Gion Cahannes guardando indietro. Nel 1973, il futuro capogruppo iniziava la sua carriera professionale come apprendista elettricista alla EWBO, società successivamente confluita nel gruppo retico. Più di quarant'anni dopo, il dipendente più longevo di Repower è andato in pensione alla fine di gennaio 2020, dopo un aperitivo a llanz. Nello stesso giorno e dopo 38 anni di servizio ha preso congedo anche Fidel Lutz. Porgiamo ai nostri due dipendenti di vecchia data i migliori auguri di serenità e salute!

UN NUOVO CEO

Roland Leuenberger viene eletto come nuovo CEO di Repower



Roland Leuenberger, CEO di Repower

Il Consiglio d'Amministrazione di Repower AG ha eletto Roland Leuenberger come nuovo CEO nell'aprile 2020. Roland Leuenberger aveva assunto la direzione ad interim dell'azienda nel settembre 2019 subentrando a Kurt Bobst, dimissionario. Il 53enne Roland Leuenberger era stato in precedenza membro del Consiglio d'Amministrazione di Repower AG e aveva lavorato negli ultimi dieci anni come imprenditore nel comparto energetico.

AZIENDA DI APPRENDISTATO CERTIFICATA

Repower è un «Great Place to Work»



Repower organizza ogni due anni un camp per i suoi circa 30 apprendisti.

Repower AG ha ottenuto nell'aprile 2020 la certificazione «Great Start!» dall'istituto «Great Place to Work». Nove apprendisti su dieci ritengono che Repower sia un «ottimo luogo dove assolvere il proprio apprendistato». In qualità di azienda energetica grigionese, ben radicata sul territorio, Repower forma circa 30 apprendisti in otto professioni diverse.

GRAZIE FELIX!

Felix Vontobel diventa membro della ElCom



Felix Vontobel: da Repower alla ElCom

Dopo 33 anni, Felix Vontobel lascia l'azienda Repower per trasferirsi nella capitale federale, dove, in qualità di membro della ElCom, conoscerà l'economia energetica da una nuova prospettiva. In veste di vicedirettore e membro della Direzione, Felix Vontobel ha avviato innumerevoli progetti, tra cui la costruzione dell'elettrodotto del Bernina da 400 kV, la realizzazione della centrale a ciclo combinato gas-vapore di Teverola e la grande fusione da cui è nata Rätia Energie AG.

IL NUOVO RESPONSABILE FINANZE

Lorenzo Trezzini diventa CFO



Lorenzo Trezzini, CFO di Repower

Il Consiglio d'Amministrazione di Repower AG ha nominato Lorenzo Trezzini come nuovo CFO dell'azienda. Trezzini, italo-svizzero, ha ricoperto per molti anni diverse posizioni dirigenziali a livello internazionale nel settore finanziario. A settembre è subentrato a Brigitte Krapf, che ha guidato il team Finanze di Repower AG per tre anni con grande impegno e successo.

IL GRANDE PROGETTO DI MENDRISIO

Consegna della prima sottostazione alle AIM



Nuova sottostazione a Mendrisio (Ticino)

La prima sottostazione di Mendrisio è stata consegnata al committente AIM (Aziende Industriali Mendrisio) all'inizio di settembre 2020. Repower, in quanto impresa generale, ha ricevuto dalle FFS e dalle AIM l'incarico di progettare e costruire due nuove sottostazioni pronte per la consegna. La commessa ammonta a circa 20 milioni di franchi ed è una parte integrante della Nuova ferrovia transalpina (NFTA/Alptransit). La seconda sottostazione (FFS) sarà ultimata entro la fine del 2021.

ENERGIA SOLARE DALL'ENGADINA

Repower collega alla rete 3.447 moduli solari



Un impianto fotovoltaico sul tetto del nuovo impianto di depurazione delle acque per l'Alta Engadina

Il più grande impianto fotovoltaico dell'Engadina si trova a S-chanf ed è entrato in funzione nel novembre 2020. Gli oltre 3.447 moduli solari di proprietà di Repower sono stati installati sul tetto del nuovo impianto di depurazione delle acque per l'Alta Engadina (ARO). L'impianto ha una potenza totale di circa 1,1 MW e dovrebbe produrre 1,45 GWh di energia elettrica all'anno. A S-chanf Repower e ARO costituiscono una partnership ideale, completandosi a vicenda: ARO gestisce l'impianto di depurazione e una centrale di cogenerazione, Repower produce energia solare sul tetto dell'impianto di depurazione, assicurando al contempo un sistema di gestione dell'energia dinamico ed efficiente.

E-LOUNGE VINCE IL COMPASSO D'ORO

La stazione di ricarica per e-bike premiata con l'oscar del design



Il designer Antonio Lanzillo (a sinistra) e Fabio Bocchiola, Responsabile Repower Italia, alla premiazione del Compasso d'ORO ADI.

«Una nuova tipologia di prodotto in grado di unire diversi aspetti progettuali: digitale, sharing economy, cultura del vicinato, arredo urbano, connessione. Impresa che si fa interprete dello spirito dei tempi attraverso il design». Con questa motivazione E-LOUNGE, la stazione di ricarica smart disegnata dallo studio Antonio Lanzillo&Partners, è stata premiata con il Compasso d'Oro ADI, il più autorevole riconoscimento di design a livello internazionale.

PREMIO SPECIALE REPOWER ALL'INNOVAZIONE

Terza edizione del progetto dedicato alle start up



https://www.youtube.com/embed/rhl1qSqg5l4

A ottobre 2020, al Teatro Repower, senza pubblico in presenza, si è svolta la terza finale del Premio Speciale Repower all'Innovazione, in collaborazione con il Premio Marzotto, il più importante riconoscimento europeo per le start up. Remodule è l'idea che ha vinto questa edizione, grazie ad un progetto che vuole potenziare il riuso delle batterie delle auto elettriche in altre applicazioni.

WHITE PAPER SULLA MOBILITÀ SOSTENIBILE

La smart city protagonista della quarta edizione



In aprile, in pieno primo lockdown, è stata pubblicata la quarta edizione del White Paper sulla mobilità sostenibile e i veicoli elettrici, dedicata alla smart city. Un documento che nel corso degli anni ha saputo affermarsi come fonte di riferimento indipendente e attendibile in grado di scattare una fotografia aggiornata (ma sempre mossa) di uno dei settori più vivaci e resilienti di oggi.

PAGAMENTI CON CARTE DI CREDITO

Introdotto con successo il nuovo metodo di pagamento



Coerentemente con il trend di digitalizzazione del mercato, nel 2020 Repower ha introdotto ed esteso in Italia l'uso della carta di credito in due ambiti: nella app Recharge Around, come metodo di pagamento per il servizio di ricarica e nelle applicazioni a disposizione del cliente, per pagare le fatture delle commodity e dei servizi di connessione.

UN NUOVO CANALE DIGITALE A TEMPO DI RECORD

Successo per il nuovo strumento di acquisizione commerciale



Sviluppata in tempi record mutuando l'esperienza di energiaflat, la piattaforma pmi è la risposta di Repower Italia alle restrizioni dovute al Covid che consente la sottoscrizione in digitale dei contratti. Il codice handshake del consulente che ha condotto la trattativa a distanza permette inoltre di mantenere il legame con la rete di vendita.

PUNICA E PUNICA NOBILE

Due versioni della formula elettrica che ha contraddistinto il 2020



PUNica è la formula elettrica più venduta nel 2020. Introdotta a gennaio e dedicata a clienti che esprimono consumi annui fino a 2 GWh, garantisce completa aderenza alle condizioni di mercato. Edizione speciale di PUNica, PUNica pobile viene creata a marzo nel contesto dell'emergenza sanitaria. A fronte di un costo del servizio più alto rispetto alla formula base, Repower Italia effettua una donazione alla Protezione Civile per conto del cliente, raddoppiandone l'importo.