

Indice

1	Dati formali.....	3
1.1	Adeguamenti nel rapporto rispetto alla descrizione del progetto/programma o ai rapporti di monitoraggio precedenti.....	3
1.2	FAR valide per il presente rapporto di monitoraggio.....	4
2	Dati del progetto/programma.....	5
2.1	Descrizione del progetto/programma.....	5
2.2	Realizzazione del progetto/programma.....	5
2.2.1	Aspetti temporali.....	5
2.3	Ubicazione e limite di sistema.....	6
2.4	Tecnologia impiegata.....	6
3	Delimitazione da strumenti di politica climatica o energetica e prevenzione di doppi conteggi.....	7
3.1	Aiuti finanziari.....	7
3.2	Delimitazione rispetto alle imprese esentate dalla tassa sul CO ₂	8
3.3	Doppi conteggi a seguito di altri indennizzi del valore aggiunto ecologico.....	8
4	Attuazione del monitoraggio.....	9
4.1	Metodo di rilevamento e rilevamento dei dati.....	9
4.2	Formule per il calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite ex post.....	9
4.3	Parametri e rilevamento dei dati.....	9
4.3.1	Parametri fissi.....	9
4.3.2	Parametri dinamici e valori misurati.....	10
4.3.3	Plausibilità di parametri dinamici o valori misurati.....	11
4.3.4	Verifica dei fattori d'influenza.....	11
4.4	Specificità del monitoraggio.....	11
4.5	Struttura di processo e di gestione, responsabilità.....	12
5	Calcolo ex post delle riduzioni di emissioni computabili.....	13
5.1	Calcolo delle riduzioni di emissioni conseguite.....	13
5.2	Ripartizione degli effetti.....	13
5.3	Tavola sinottica.....	13
6	Riduzioni delle emissioni e modifiche sostanziali.....	14
6.1	Confronto delle riduzioni delle emissioni conseguite ex post e attese ex ante.....	14
6.2	Confronto costi e ricavi.....	15
6.3	Confronto tra le tecnologie previste e quelle impiegate.....	15
7	Varie.....	15
8	Comunicazione in merito alla domanda e firme.....	16
8.1	Dichiarazione di consenso alla pubblicazione dei documenti.....	16
8.2	Firme.....	17
	Allegati.....	18

1 Dati formali

1.1 Adeguamenti nel rapporto rispetto alla descrizione del progetto/programma o ai rapporti di monitoraggio precedenti

Vi sono state modifiche rispetto alla descrizione del progetto/programma?

- Sì
 No

Vi sono state modifiche rispetto all'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Sì
 No

Rapporto di monitoraggio in cui è stato effettuato l'adeguamento	Capitolo in cui è stato effettuato l'adeguamento	Descrizione dell'adeguamento
0032 Holzwärmeverbund Caslano, AIL del 28.04.2021 2° periodo monitoraggio (dal 01.01.2019 al 31.12.2019)	Capitolo 4.1	Utilizzo del sistema di calcolo presentato con il progetto, ma in una forma semplificata, unendo in particolare le formule del tool di addizionalità con la lista degli utenti del calore, completata anche con la tipologia di cliente.
0032 Holzwärmeverbund Caslano, AIL del 28.04.2021 2° periodo monitoraggio (dal 01.01.2019 al 31.12.2019)	Capitolo Allegati	Aumento del numero di utenti allacciati alla rete e della lunghezza del tracciato. Cfr. A5-6-1_ModuloDatiMonitoraggio_2019
0032 Holzwärmeverbund Caslano, AIL del 28.04.2021 2° periodo monitoraggio (dal 01.01.2019 al 31.12.2019)	Capitolo 3:1	Maggiore incentivazione per la realizzazione della prima tappa della rete di teleriscaldamento da parte del Cantone a causa di un aumento dei costi dovuto a un maggior numero di utenti e una maggiore estensione della rete rispetto a quanto previsto.

Rapporto di monitoraggio sui progetti/programmi di riduzione delle emissioni in Svizzera

Rapporto di monitoraggio in cui è stato effettuato l'adeguamento	Capitolo in cui è stato effettuato l'adeguamento	Descrizione dell'adeguamento
0032 Holzwärmeverbund Caslano, AIL del 28.04.2021 2° periodo monitoraggio (dal 01.01.2019 al 31.12.2019)	Capitolo 3.1	Aiuti finanziari per la realizzazione della seconda tappa prevista dalla descrizione del progetto relativa a una seconda caldaia a cippato da 2.4 MW. Questa è entrata in funzione il 28.03.2020.
0032 Holzwärmeverbund Caslano, AIL del 28.04.2021 2° periodo monitoraggio (dal 01.01.2019 al 31.12.2019)	Capitolo 3.1	Aiuti finanziari per l'estensione della rete di teleriscaldamento.
0032 Holzwärmeverbund Caslano, AIL del 28.04.2021 3° periodo monitoraggio (dal 01.01.2020 al 31.12.2020)	Capitolo Allegati	Aumento del numero di utenti allacciati alla rete e della lunghezza del tracciato. Cfr. A5-6-2_ModuloDatiMonitoraggio_2020

1.2 FAR valide per il presente rapporto di monitoraggio

FAR 1
Nel rapporto di monitoraggio, le riduzioni delle emissioni ottenute con la fornitura di calore all'impresa ██████████ esentata dalla tassa sul CO ₂ , devono essere presentate separatamente. L'UFAM deve trattenere gli attestati per queste riduzioni fintantoché non è stato adattato l'impegno di riduzione dell'impresa ██████████ al fine di prevenire un doppio conteggio. L'OCC verifica ogni anno se tutte le riduzioni delle emissioni delle aziende esentate dalla tassa sul CO ₂ sono presentate separatamente. La Segreteria Compensazione verifica in seguito se le riduzioni delle emissioni danno diritto ad attestati.
Risposta del richiedente 17.06.2021 Nei due periodi di monitoraggio considerati (2019 e 2020), ██████████ è l'unica azienda che ha un accordo di esonero dalla tassa sul CO ₂ allacciata alla rete. I suoi consumi sono quindi presentati separatamente. Per quanto concerne il 2018, si è ancora in attesa della computazione ad AIL SA di 72 tonnellate di CO _{2eq} .

2 Dati del progetto/programma

2.1 Descrizione del progetto/programma

La rete di teleriscaldamento alimentata da una centrale a cippato di legna nel Comune di Caslano è stata realizzata come da progetto. Si tratta di una centrale termica parzialmente sotterranea con una caldaia a cippato da 1.2 MW con riserva a nafta, realizzata nel 2018, e una seconda caldaia a cippato da 2.4 MW, realizzata nel 2020. È possibile vedere l'elenco degli edifici allacciati e la rete di distribuzione "A5-1_ReteDistribuzione" negli allegati.

2.2 Realizzazione del progetto/programma

2.2.1 Aspetti temporali

Per quanto concerne l'inizio della realizzazione, degli effetti e del monitoraggio, il progetto/programma ha potuto essere realizzato come indicato nella descrizione del progetto/programma?

Sì

No

Scadenze	Data secondo la descrizione del progetto/programma	Data dell'effettiva realizzazione	Osservazioni relative agli scostamenti
Inizio della realizzazione	Primavera 2014	22.03.2017	Il ritardo nella realizzazione del progetto è principalmente imputabile alla riduzione dei costi della nafta, che ha reso molto difficile l'acquisizione clienti. Da agosto del 2014 il prezzo è sceso da oltre 1 CHF/litro a 0.30 CHF/litro ed è rimasto molto basso sino al 2017. Malgrado questo nel 2016 e con solo 7 clienti AIL ha deciso di proseguire con la realizzazione del progetto, prevedendo una centrale modulare. I prezzi della nafta hanno poi cominciato a salire nuovamente, agevolando la realizzazione del progetto. Allegati "A3-0A_InizioRealizzazione" e "A3-0B_Pianolavori" concernenti il primo rapporto di monitoraggio (2018).
Inizio degli effetti ³	2015	11.04.2018	Cfr. sopra Allegato "A2-Rilevazione contatori" concernente il primo rapporto di monitoraggio (2018).
Inizio del monitoraggio	2015	11.04.2018	Allegato "A2-Rilevazione contatori" concernente il primo rapporto di monitoraggio (2018).

³ Se opportuno e disponibile, inserire il verbale della messa in esercizio nell'allegato A3.

2.3 Ubicazione e limite di sistema

Il progetto/programma è stato realizzato nell'ubicazione secondo la descrizione corrispondente?

Non rilevante, poiché si tratta di piani di un programma e questo non è stato definito nella descrizione corrispondente

Sì

No

Il limite di sistema del progetto o programma realizzato e dei piani del programma corrisponde a quello indicato nella descrizione del progetto/programma?

Sì

No

2.4 Tecnologia impiegata

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): dal punto di vista tecnico, il progetto/programma realizzato corrisponde al progetto/programma secondo l'ultimo rapporto di monitoraggio?

Sì

No

3 Delimitazione da strumenti di politica climatica o energetica e prevenzione di doppi conteggi

3.1 Aiuti finanziari

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): gli aiuti finanziari e le prestazioni in denaro non rimborsabili ricevuti, per i quali occorre una ripartizione degli effetti, corrispondono alle indicazioni fornite nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

Non rilevante

SI

No

L'Ufficio di compensazione conferma che per gli incentivi erogati dal Cantone Ticino per la rete e la centrale termica di Caslano indicati nella tabella sottostante, nel Programma Edifici della Confederazione non è conteggiato alcun effetto.

Indicazione nel rapporto di monitoraggio per il 1° periodo di monitoraggio	Realizzazione effettiva	Motivazione/valutazione dello scostamento
Incentivo cantonale promesso per la realizzazione della rete di teleriscaldamento: fr. 784'000 (Allegato "A4-1-Decisione Cantone" rapporto di monitoraggio 2018).	Incentivo cantonale effettivo erogato per la realizzazione della rete di teleriscaldamento: fr. 1'246'011 (Allegato "A4-1_Decisione_SussidiRete_Fase1_2020")	In fase di realizzazione il numero di utenti allacciati alla e la lunghezza del tracciato della rete sono aumentati rispetto al progetto iniziale, generando di conseguenza un incremento importante dei costi di investimento.
Nessuna indicazione.	Incentivo cantonale per l'estensione della rete di teleriscaldamento: fr. 374'000 (Allegato "A4-2_Decisione_SussidiRete_Fase2_2019")	Ampliamento della rete di teleriscaldamento.
Realizzazione seconda caldaia a cippato da 2.4 MW prevista dal progetto (Allegato "A3-4-Schema di principio" rapporto di monitoraggio 2018)	Incentivo cantonale per l'ampliamento della rete di edifici allacciati alla rete di teleriscaldamento alimentata dalla centrale a legna: fr. 694'250 (Allegato "A4-3_Decisione_SussidiCentraleTermica2_2020")	Potenziamento della centrale termica con la seconda caldaia prevista nel progetto.

3.2 Delimitazione rispetto alle imprese esentate dalla tassa sul CO₂

Se si tratta di rapporti di monitoraggio successivi (non del primo): la delimitazione rispetto a imprese esentate dalla tassa sul CO₂ corrisponde a quella indicata nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Non rilevante
 Sì
 No

Nei due periodi di monitoraggio considerati (2019 e 2020), [redacted] è l'unica azienda che ha un accordo di esonero dalla tassa sul CO₂ allacciata alla rete. I suoi consumi sono quindi presentati separatamente.

Impresa	[redacted]	
[redacted]	[redacted]	
[redacted]	[redacted]	
[redacted]	[redacted]	
[redacted]	[redacted]	
[redacted]	[redacted]	
[redacted]	[redacted]	[redacted]
[redacted]	[redacted]	[redacted]
[redacted]	[redacted]	[redacted]
[redacted]	[redacted]	[redacted]
[redacted]	[redacted]	[redacted]
[redacted]	[redacted]	[redacted]
[redacted]	[redacted]	[redacted]
[redacted]	[redacted]	[redacted]

3.3 Doppi conteggi a seguito di altri indennizzi del valore aggiunto ecologico

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): i doppi conteggi di riduzioni delle emissioni corrispondono nella realtà dei fatti alla rappresentazione fornita nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Non rilevante
 Sì (Allegato A4-4_ConfermaCantoneComputazioneCO2_2021)
 No

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): le misure volte a prevenire i doppi conteggi a seguito di altri indennizzi del valore aggiunto ecologico sono attuate secondo l'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Non rilevante
 Sì
 No

4 Attuazione del monitoraggio

4.1 Metodo di rilevamento e rilevamento dei dati

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): il metodo di rilevamento utilizzato corrisponde a quello descritto nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Sì
 No

Indicazione nel rapporto di monitoraggio per il 1° periodo di monitoraggio	Realizzazione effettiva	Motivazione/valutazione dello scostamento
Utilizzo del sistema di calcolo presentato con il progetto	Come concordato con l'UFAM, utilizzo dello stesso principio di calcolo, ma di un tool semplificato	Utilizzo di un tool di calcolo semplificato, che integra i dati utenti allacciati alla rete e le formule del tool di addizionalità. Questo permette una più pratica compilazione e una valutazione più chiara dei dati e dei risultati (cfr. allegati "A5-6-1_ModuloDatiMonitoraggio_2019" e "A6-2_ModuloDatiMonitoraggio_2020").

4.2 Formule per il calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite ex post

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): le formule per il calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite corrispondono al metodo descritto nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Sì
 No

4.3 Parametri e rilevamento dei dati

4.3.1 Parametri fissi

Parametro fisso finora utilizzato	Fattore emissione gasolio
Descrizione del parametro	Emissioni di CO ₂ rapportate all'energia fornita dal gasolio
Valore	0.265
Unità	t CO ₂ /MWh
Fonte dei dati	Descrizione progetto 2014

Parametro fisso finora utilizzato	Fattore emissione gas
Descrizione del parametro	Emissioni di CO ₂ rapportate all'energia fornita dal gasolio
Valore	0.198
Unità	t CO ₂ /MWh
Fonte dei dati	Descrizione progetto 2014

Rapporto di monitoraggio sui progetti/programmi di riduzione delle emissioni in Svizzera

Parametro fisso finora utilizzato	Rendimento caldaia a gasolio
Descrizione del parametro	Rendimento medio delle caldaie a gasolio sostituite, rapporto tra calore utile e calore fornito dal gasolio
Valore	85
Unità	%
Fonte dei dati	Descrizione progetto 2014

Parametro fisso finora utilizzato	Rendimento caldaia a gas
Descrizione del parametro	Rendimento medio delle caldaie a gas sostituite, rapporto tra calore utile e calore fornito dal gas
Valore	92
Unità	%
Fonte dei dati	Descrizione progetto 2014

Parametro fisso finora utilizzato	Perdite teleriscaldamento
Descrizione del parametro	Perdite termiche legate alla distribuzione del calore nella rete di teleriscaldamento, rapporto tra calore erogato ai clienti e calore immesso nella rete
Valore	5
Unità	%
Fonte dei dati	Descrizione progetto 2014

4.3.2 Parametri⁴ dinamici e valori misurati

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): i parametri dinamici per il calcolo delle riduzioni delle emissioni corrispondono a quelli indicati nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Sì
 No

⁴ Per esempio: prezzi dell'energia adeguati annualmente, a condizione che l'adeguamento annuale sia previsto nella descrizione del progetto/programma.

Valore misurato / parametro dinamico	Calore fornito ai clienti in sostituzione del gasolio
Descrizione del parametro	Calore fornito tramite la rete di teleriscaldamento ai clienti che hanno sostituito un impianto a gasolio
Valore e unità misurati	01.01.2019 – 31.12.219: 5'525.5 MWh 01.01.2020 – 31.12.220: 6'656.3 MWh
Fonte dei dati / giustificativo	Contatori digitali presso in clienti

Valore misurato / parametro dinamico	Percentuale copertura fornitura calore con gasolio
Descrizione del parametro	Rapporto tra calore fornito alla rete proveniente dalla caldaia a gasolio della centrale e il totale del calore fornito alla rete di teleriscaldamento. Da questo valore dipendono le emissioni del teleriscaldamento.
Valore e unità misurati	01.01.2019 – 31.12.219: 16% 01.01.2020 – 31.12.220: 9%
Fonte dei dati / giustificativo	Fatture del gasolio, contatori centrale teleriscaldamento

4.3.3 Plausibilità di parametri dinamici o valori misurati

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): la plausibilità è stata eseguita con le stesse modalità adottate nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Sì
 No

Tutti i parametri riportati nei paragrafi 4.3.1 e 4.3.2 sono plausibili?

- Sì
 No

I parametri fissi relativi ai rendimenti degli impianti e alle perdite della rete sono tuttora plausibili. I parametri dinamici sono plausibili poiché calcolati in modo preciso in funzione del calore effettivamente erogato.

4.3.4 Verifica dei fattori d'influenza

La situazione dei fattori d'influenza del progetto/programma realizzato corrisponde a quella indicata nella descrizione del progetto/programma?

- Verifica non prevista
 Sì
 No

4.4 Specificità del monitoraggio

Nessuna indicazione particolare.

4.5 Struttura di processo e di gestione, responsabilità

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): le strutture di processo e di gestione attuate corrispondono a quelle definite nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Sì
 No

Responsabilità

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo): le responsabilità per il rilevamento e l'archiviazione dei dati nonché per il controllo qualità sono assunte come stabilito nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Sì
 No

Indicazione nella descrizione del progetto/programma	Realizzazione effettiva	Motivazione/valutazione dello scostamento
Nessuna indicazione, redazione rapporto monitoraggio 2018 da parte di AIL SA	Incarico allestimento rapporto di monitoraggio 2019-2020 a Enermi Sagl, Via Cantonale 18, 6928 Manno:	AIL ha ritenuto opportuno dare un mandato esterno per l'elaborazione e l'allestimento dei rapporti di monitoraggio relativo al progetto di rete di teleriscaldamento di Caslano.
Nessuna indicazione, redazione rapporto di verifica 2018 da parte di Enerti SA	Incarico allestimento rapporti di verifica per gli anni di monitoraggio 2019, 2020 e 2021 a EBP Schweiz AG, Mühlebachstrasse 11, 8032 Zürich.	Dal 2020, Enerti SA non svolge più prestazioni di verifica di rapporti di monitoraggio relativi a progetti di compensazione delle emissioni di CO ₂ .

5 Calcolo ex post delle riduzioni di emissioni computabili

5.1 Calcolo delle riduzioni di emissioni conseguite

Sono state utilizzate le stesse formule indicate nella descrizione del progetto e i rispettivi parametri fissi e dinamici come da capitolo 4.3.1 e 4.3.2 al posto. I calcoli sono riportati negli allegati "A5-6-1_ModuloDatiMonitoraggio_2019" e "A5-6-2_ModuloDatiMonitoraggio_2020".

5.2 Ripartizione degli effetti

Non è necessario procedere ad alcuna ripartizione degli effetti.

5.3 Tavola sinottica

Il richiedente chiede il rilascio dei seguenti attestati nelle quantità indicate:

Anno civile ⁵	Riduzioni delle emissioni <i>conseguite senza ripartizione</i> degli effetti (in t di CO ₂ eq)	Riduzioni delle emissioni <i>computabili con ripartizione degli</i> effetti (in t di CO ₂ eq)
Anno civile: 2019	1'409	1'409
Anno civile: 2020	1'804	1'804

⁵ Indicare il totale delle riduzioni delle emissioni attese nell'arco di un anno civile (1° gennaio - 31 dicembre). Se l'inizio della realizzazione del progetto non coincide con il 1° gennaio di un anno civile, occorre includere un ottavo anno civile. Il primo e l'ottavo anno civile sono entrambi di durata inferiore a un anno e sommati danno esattamente 12 mesi.

6 Riduzioni delle emissioni e modifiche sostanziali

Nel periodo di monitoraggio sono intervenute modifiche sostanziali che hanno influenzato l'analisi della redditività, le riduzioni delle emissioni conseguite o la tecnologia impiegata?

- Sì
 No

6.1 Confronto delle riduzioni delle emissioni conseguite ex post e attese ex ante

Anno civile ⁶	Riduzioni delle emissioni conseguite ex post senza ripartizione degli effetti in tonnellate di CO ₂ eq	Riduzioni delle emissioni attese ex ante ⁷ senza ripartizione degli effetti in tonnellate di CO ₂ eq	Scostamento e motivazione/valutazione (in dettaglio se lo scostamento è >20%)
1° anno civile: 2015	0	1'968	Entrata in funzione della centrale termica e della rete in aprile 2018 (cfr. cap. 2.2.1).
2° anno civile: 2016	0	2'224	
3° anno civile: 2017	0	2'212	
4° anno civile: 2018	368 ████████████████████ ████████████████████ ████████████████████	2'200	
5° anno civile: 2019	1'409 ████████████████████ ████████████████████	2'188	Previsi più allacciamenti da subito, ma il cantiere è durato più a lungo.
6° anno civile: 2020	1'804 ████████████████████ ████████████████████	2'176	Stime consumi di alcuni clienti eccessive. Caldaia a cippato da 2.4 MW in servizio solo dal 2020 inoltrato, con conseguente minor produzione di calore rispetto a quanto previsto.
7° anno civile: 2021		1'200	
8° anno civile: 2022		1'200	

⁶ Indicare il totale delle riduzioni delle emissioni attese nell'arco di un anno civile (1° gennaio - 31 dicembre). Se l'inizio della realizzazione del progetto non coincide con il 1° gennaio di un anno civile, occorre includere un ottavo anno civile. Il primo e l'ottavo anno civile sono entrambi di durata inferiore a un anno e sommati danno esattamente 12 mesi.

⁷ In linea di principio occorre riprendere la riduzione delle emissioni attesa ex ante dalla descrizione del progetto/programma. Tuttavia, se tale stima ex ante è stata rielaborata (p. es. a causa di ritardi nella costruzione / messa in servizio differita dell'impianto), è possibile inserire una colonna supplementare con una previsione aggiornata, in modo che nella motivazione dello scostamento si possa distinguere chiaramente tra semplice ritardo e altri motivi. La previsione aggiornata deve essere debitamente evidenziata. Le previsioni aggiornate devono in ogni caso essere motivate e valutate dall'organismo di convalida e di controllo.

La riduzione delle emissioni attese ex ante indicata fa riferimento:

- per il periodo 2015-2020 al contratto di progetto riportato nell'allegato "A7-1_ContrattoKlik_ALL_Caslano"
- per il periodo 2021-2030 al contratto di progetto riportato nell'allegato "A7-2_ContrattoKlik_ALL_Caslano"; in quest'ultimo contratto non erano indicate le emissioni attese per anno, in accordo con Klik la riduzione totale prevista è stata suddivisa in parti uguali sui 10 anni di durata del contratto, cfr. allegato "A7-3_ScambioE-Mail_Klik".

6.2 Confronto costi e ricavi

	Centrale termica (totale con 2 caldaie)	Rete di distribuzione fase 1	Rete di distribuzione fase 2
Previsione costi d'investimento [CHF]	4'500'000 ¹⁾	3'920'000 ³⁾	1'870'000 ⁴⁾
Costi effettivi d'investimento [CHF]	6'289'184 ²⁾	6'230'056 ³⁾	In corso
Differenza sull'investimento [%]	40%	59%	-
Incentivi cantonali previsti [CHF]	2'289'750 ¹⁾⁵⁾	784'000 ³⁾	374'000 ⁴⁾
Incentivi cantonali già ottenuti [CHF]	1'595'500 ¹⁾	1'246'011 ³⁾	-
Differenza incentivi cantonali [%]	-30%	59%	-

¹⁾ Allegato A4-2-Decisione Cantone, rapporto di monitoraggio 2018

²⁾ Allegato A4-5_RicapitolazioneCosti_22-04-2021, presente rapporto

³⁾ Allegato A4-1-Decisione_SussidiRete_Fase1_2020, presente rapporto

⁴⁾ Allegato A4-2-Decisione_SussidiRete_Fase2_2019, presente rapporto

⁵⁾ Allegato A4-3-Decisione_SussidiCentraleTermica2_2020, presente rapporto

6.3 Confronto tra le tecnologie previste e quelle impiegate

Nessuna modifica.

7 Varie

Nessuna modifica.

8 Comunicazione in merito alla domanda e firme

Il richiedente acconsente che la Segreteria Compensazione comunichi e scambi documenti in merito alla presente domanda con le seguenti parti:

Sviluppatore del progetto	<input checked="" type="checkbox"/> sì	<input type="checkbox"/> no
Organismo di controllo	<input checked="" type="checkbox"/> sì	<input type="checkbox"/> no
Cantone di ubicazione	<input checked="" type="checkbox"/> sì	<input type="checkbox"/> no

8.1 Dichiarazione di consenso alla pubblicazione dei documenti

Sempre che siano tutelati il segreto di fabbricazione e il segreto d'affari, l'Ufficio federale dell'ambiente (UFAM) può pubblicare documenti della domanda (art. 14 ordinanza sul CO₂).

A nome di tutte le persone coinvolte, il richiedente acconsente alla pubblicazione dei seguenti documenti relativi al progetto di riduzione delle emissioni in Svizzera («progetto di compensazione») sul sito dell'Ufficio federale dell'ambiente (UFAM):

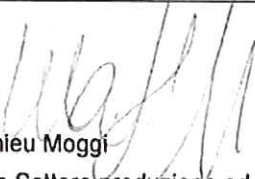

<p>Consenso alla pubblicazione</p> <p><input type="checkbox"/> Acconsento alla pubblicazione del presente documento (il presente rapporto di monitoraggio). Il documento non contiene informazioni soggette al segreto di fabbricazione o al segreto d'affari dell'impresa o di terzi. Confermo di avere contattato i terzi interessati, i quali ritengono che il presente documento non contenga segreti di fabbricazione e d'affari. Acconsento alla pubblicazione dei miei dati di contatto.</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Acconsento alla pubblicazione di una versione parzialmente annerita del presente documento, che tutela il segreto di fabbricazione o il segreto d'affari di tutte le persone coinvolte. Confermo di avere contattato i terzi interessati e di avere annerito alcune parti con il loro consenso. I terzi interessati acconsentono alla pubblicazione della versione parzialmente annerita. La versione del documento destinata alla pubblicazione figura nell'allegato A1.</p>
--

Documento	Versione	Data	Organismo di controllo e committente
Rapporto di verifica (lista di controllo compresa)			EBP Schweiz AG Mühlebachstrasse 11, 8032 Zürich (su incarico di AIL SA)
<p>Consenso alla pubblicazione</p> <p><input type="checkbox"/> Acconsento alla pubblicazione del presente documento. Il documento non contiene informazioni soggette al segreto di fabbricazione o al segreto d'affari dell'impresa o di terzi. Confermo di avere contattato i terzi interessati, i quali ritengono che il presente documento non contenga segreti di fabbricazione e d'affari.</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Acconsento alla pubblicazione di una versione parzialmente annerita del presente documento, che tutela il segreto di fabbricazione o il segreto d'affari di tutte le persone coinvolte. Confermo di avere contattato i terzi interessati e di avere annerito alcune parti con il loro consenso. I terzi interessati acconsentono alla pubblicazione della versione parzialmente annerita. La versione del documento destinata alla pubblicazione figura nell'allegato A2.</p>			

Rapporto di monitoraggio sui progetti/programmi di riduzione delle emissioni in Svizzera

8.2 Firme

Il richiedente s'impegna a fornire informazioni veritiere. Indicazioni volutamente errate saranno perseguite penalmente.

Luogo, data	Nome, funzione e firma del richiedente
Muzzano, 21.07.21	 Mathieu Moggi Capo Settore produzione ed efficienza energetica AIL SA
	 p.o. G. Pagani

Allegati

- A1. Versione annerita del rapporto di monitoraggio
- A2. Versione annerita del rapporto di verifica
- A3. Giustificativi concernenti i dati del progetto/programma, compresi i piani
(p. es. inizio della realizzazione, verbali della messa in esercizio, ubicazione e limiti del sistema, schede dei prodotti e schede di dati tecnici, basi per la verifica dei criteri di inclusione dei piani)
- Nessuno.
- A4. Giustificativi concernenti la delimitazione rispetto ad altri strumenti
(p. es. aiuti finanziari, doppi conteggi, ripartizione degli effetti)
- A4-1_Decisione_SussidiRete_Fase1_2020
 - A4-2_Decisione_SussidiRete_Fase2_2019
 - A4-3_Decisione_SussidiCentraleTermica2_2020
 - A4-4_ConfermaCantoneComputazioneCO2_2021
- A4-5_RicapitolazioneCosti_22-04-2021
- A5. Documenti concernenti il monitoraggio / Documenti concernenti il calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite
(p. es. informazioni sul metodo di rilevamento, giustificativi concernenti i parametri e il rilevamento dei dati, giustificativi concernenti i dati di misurazione e i piani)
- A5-1_ReteDistribuzione
- A6. Documenti concernenti il calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite
- A5-6-1_ModuloDatiMonitoraggio_2019
 - A5-6-2_ModuloDatiMonitoraggio_2020
- A7. Documenti concernenti le modifiche sostanziali
- A7-1_ContrattoKlik_AIL_Caslano
 - A7-2_ContrattoKlik_AIL_Caslano
 - A7-3_ScambioE-Mail_Klik