

REGIONE EMILIA-ROMAGNA

Atti amministrativi

GIUNTA REGIONALE

Atto del Dirigente DETERMINAZIONE

Num. 16041 del 03/09/2021 BOLOGNA

Proposta: DPG/2021/16558 del 02/09/2021

Struttura proponente: SERVIZIO VALUTAZIONE IMPATTO E PROMOZIONE SOSTENIBILITA'
AMBIENTALE
DIREZIONE GENERALE CURA DEL TERRITORIO E DELL'AMBIENTE

Oggetto: CALCOLO EMISSIONI DI CO2 NELLE VALUTAZIONI AMBIENTALI

Autorità emanante: IL RESPONSABILE - SERVIZIO VALUTAZIONE IMPATTO E PROMOZIONE
SOSTENIBILITA' AMBIENTALE

Firmatario: VALERIO MARRONI in qualità di Responsabile di servizio

**Responsabile del
procedimento:** Valerio Marroni

Firmato digitalmente

IL DIRIGENTE FIRMATARIO

Visti:

- il Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 "Norme in materia ambientale";
- la L.R. n. 4/2018 "Disciplina della valutazione dell'impatto ambientale dei progetti";
- la DGR n. 1795/2016 "Approvazione della direttiva per lo svolgimento delle funzioni in materia di VAS, VIA, AIA ed AUA in attuazione della L.R.13/2015.Sostituzione della direttiva approvata con DGR n. 2170/2015";
- la DGR n. 1402/2020 "Direttiva per lo svolgimento delle funzioni di VIA e di verifica di assoggettabilità a VIA (screening) a seguito delle modifiche introdotte dall'art. 50 della L. n. 120/2020";

PREMESSO CHE:

è in via di definizione il Piano nazionale di transizione ecologica e fra le principali misure previste figurano quelle relative alla decarbonizzazione, con una riduzione del 55% al 2030 delle emissioni di CO2 (rispetto al 1990) e fino e "net zero" al 2050;

la decarbonizzazione necessita anche di un deciso incremento nella sostituzione di combustibili fossili con energie rinnovabili ed agroenergie;

CONSIDERATO CHE:

nei procedimenti di VIA e di Verifica di assoggettabilità a VIA (Screening) sono esaminati anche gli impatti che i progetti determinano con le emissioni e vengono richiesti i consumi energetici;

per quanto premesso appare utile ed opportuno implementare le attuali informazioni fornite nello Studio di Impatto Ambientale e nello Studio Preliminare Ambientale con un "tool energia" che permetta al proponente anche una analisi dei propri consumi energetici collegati alla produzione di CO2. Il tool energia, in formato Excel, è costituito da tre cartelle: consumi, emissioni, elenco delle caratteristiche energetiche delle principali fonti di energia. Compilando la cartella relativa ai consumi viene automaticamente generata la tabella che indica la quota di rinnovabili presente nei consumi stessi, inoltre viene automaticamente generata anche la tabella emissioni con la quantità di CO2 generata nello stato presentato;

SI RITIENE CHE:

tale "tool energia", che sarà reso disponibile fra la documentazione da presentare, debba essere presentato dalle imprese che sono definite a forte consumo di energia e quindi con un consumo di energia elettrica annuale pari o superiore ad 1 GWh (1 GWh/anno);

la finalità del Tool Energia è anche quella di facilitare l'azienda nell'analisi dei propri consumi energetici e dell'impatto in termini di produzione di CO2, con la possibilità di valutare e proporre autonomamente azioni di miglioramento all'interno del procedimento di valutazione ambientale;

il "tool energia" non debba essere pubblicato nella banca dati delle Valutazioni ambientali poiché può contenere informazioni, dirette o indirette, relative alle scelte produttive o alle tecnologie adottate;

VISTE:

- la deliberazione della Giunta regionale n. 2416 del 29 dicembre 2008, recante "Indirizzi in ordine alle relazioni organizzative e funzionali tra le strutture e sull'esercizio delle funzioni dirigenziali. Adempimenti conseguenti alla delibera 999/2008. Adeguamento e aggiornamento della delibera 450/2007" e successive modifiche, per quanto applicabile;
- la deliberazione della Giunta regionale n. 111 del 28 gennaio 2021 "Piano Triennale di prevenzione della corruzione e3 della trasparenza" ed in particolare l'Allegato D "Direttiva di indirizzi interpretativi per l'applicazione degli obblighi di pubblicazione previsti dal D.Lgs. n. 33 del 2013. Attuazione del Piano Triennale di prevenzione della corruzione 2021-2023";
- la deliberazione della Giunta regionale n. 468 del 10/04/2017, recante: "Il Sistema dei Controlli Interni nella Regione Emilia-Romagna";
- la deliberazione della Giunta regionale n. 2013 del 28/12/2020 avente ad oggetto "Indirizzi organizzativi per il consolidamento della capacità amministrativa dell'Ente per il conseguimento degli obiettivi del programma di mandato per far fronte alla programmazione comunitaria 2021/2027 e primo adeguamento delle strutture regionali conseguenti alla soppressione dell'Ibacn";
- la determinazione dirigenziale n. 10256 del 31 maggio 2021 "Conferimento incarichi dirigenziali presso la Direzione Generale Cura del Territorio e dell'Ambiente;

RICHIAMATI

- la L.R. 26 novembre 2001, n. 43 recante "Testo unico in materia di organizzazione e di rapporti di lavoro nella Regione Emilia-Romagna" e ss. mm. ii.;
- il D.Lgs. n. 33 del 14 marzo 2013 "Riordino della disciplina riguardante il diritto di accesso civico e gli obblighi di pubblicità, trasparenza e diffusione di informazioni da parte delle pubbliche amministrazioni" e ss.mm.ii.;

Viste le circolari del Capo di Gabinetto del presidente della Giunta Regionale PG/2017/0660476 del 13 ottobre 2017 e PG/2017/0779385 del 21 dicembre 2017 relative ad indicazioni

procedurali per rendere operativo il sistema dei controlli interni predisposte in attuazione della DGR n. 468/2017;

Attestato che il sottoscritto dirigente, responsabile del procedimento, non si trova in situazione di conflitto, anche potenziale, di interessi;

ATTESTATA la regolarità amministrativa

Tutto ciò premesso, dato atto e ritenuto;

DETERMINA

- a) di approvare il "tool energia" così come riportato nell'Allegato 1 al presente atto e che di esso costituisce parte integrante e sostanziale, che dovrà essere presentato dalle imprese che sono definite a forte consumo di energia e quindi con un consumo di energia elettrica annuale pari o superiore ad 1 GWh (1 GWh/anno);
- b) tale documento dovrà essere presente nella documentazione delle istanze di VIA o di Verifica di Assoggettabilità a VIA (Screening) a far data dal 1° ottobre 2021;
- c) il documento farà parte della documentazione necessaria per l'avvio della procedura di VIA o di Verifica di Assoggettabilità a VIA (Screening), tuttavia lo stesso non sarà pubblicato nella banca dati delle Valutazioni ambientali poiché può contenere informazioni, dirette o indirette, relative alle scelte produttive o alle tecnologie adottate;
- d) il "tool energia" sarà reso disponibile in formato Excel (editabile) nella documentazione reperibile nel sito web regionale del Servizio valutazione Impatto e Promozione Sostenibilità Ambientale nella parte modulistica e documentazione;
- e) di prevedere che la presente determinazione sia inviata ad ARPAE e alle Associazioni di rappresentanza delle imprese a livello regionale e al Comitato unitario delle professioni intellettuali degli ordini e dei collegi professionali dell'Emilia-Romagna;
- f) di pubblicare, per estratto, la presente determina dirigenziale sul BURERT e, integralmente, sul sito web della Regione Emilia-Romagna;
- g) di dare atto, infine, che si provvederà alle ulteriori pubblicazioni previste dal Piano triennale di prevenzione della corruzione ai sensi dell'art. 7 bis, comma 3, del d.lgs. 33/2013.

VALERIO MARRONI

Inserire valori numerici in questa colonna per i consumi energetici di processo e per gli usi civili (uffici, illuminazione, ecc.)

Inserire valori numerici in questa colonna per i consumi energetici relativi al trasporto di merci e persone

	Unità di misura	Frazione Rinnovabile (FR)	PCI (kcal/unità di misura)	Utilizzo di processo e usi civili (uffici, illuminazione, ecc.)	Trasporto di merci e persone
Energia elettrica acquistata da rete NON certificata verde	kWh	0,39	860		
Energia elettrica acquistata da rete certificata verde	kWh	1,00	860		
Energia elettrica autoprodotta da FER	kWh	1,00	860		
Gas naturale	Sm ³	0,00	8.191		
Biometano	Sm ³	1,00	8.191		
Biomasse	kg	1,00	2.500		
Gasolio	l	0,05	8.568		
Benzina	l	0,00	7.875		
GPL	l	0,00	5.170		
Energia termica acquistata (ad es. calore/freddo da rete)	kWh	0,00	860		
Olio combustibile	kg	0,00	9.800		
Coke di petrolio	kg	0,00	8.300		
Altro*	-	-	-		

* Vedere foglio "ALTRE FONTI" con le ulteriori principali fonti energetiche

	Consumi totali (tep)	Quota di rinnovabili sui consumi (%)
Consumi elettrici	0 tep	-
Consumi termici	0 tep	-
Consumi per trasporti	0 tep	-
Totale consumi energetici	0 tep	-

	Unità di misura	FE (kgCO ₂ /kg equivalente di petrolio)	Utilizzo di processo e usi civili (uffici, illuminazione, ecc.)	Trasporto di merci e persone	Totale
Energia elettrica acquistata da rete NON certificata verde	kgCO ₂	3,31	0	0	0
Energia elettrica acquistata da rete certificata verde		0,00	0	0	0
Energia elettrica autoprodotta da FER		0,00	0	0	0
Gas naturale		2,35	0	0	0
Biometano		0,00	0	0	0
Biomasse		0,00	0	0	0
Gasolio		2,94	0	0	0
Benzina		3,07	0	0	0
GPL		2,75	0	0	0
Energia termica acquistata (ad es. calore/freddo da rete)		2,94	0	0	0
Olio combustibile		3,21	0	0	0
Coke di petrolio		4,23	0	0	0
Altro*		-	0	0	0
					0 kgCO₂

* Vedere foglio "ALTRE FONTI" con le ulteriori principali fonti energetiche

Emissioni serra relative ai consumi elettrici	0 kgCO ₂
Emissioni serra relative ai consumi termici	0 kgCO ₂
Emissioni serra relative ai consumi per trasporti	0 kgCO ₂

Caratteristiche energetiche delle principali fonti di energia

	Unità di misura	Frazione Rinnovabile (FR)	PCI	FE (kgCO2/kg _{ep})
Combustibili vegetali	kg	1,00	2.500	0,00
Lignite	kg	0,00	2.500	4,16
Carbon fossile nazionale	kg	0,00	5.300	3,96
Carbon fossile estero	kg	0,00	7.400	3,96
Carbone di legna	kg	0,00	7.500	0,21
Carbone vegetale	kg	0,00	6.890	3,96
Coke di cokeria	kg	0,00	7.000	4,10
Torba	kg	0,00	2.600	3,96
Legna	kg	1,00	3.020	0,00
Rifiuti	kg	0,50	2.500	2,05
Pellet	kg	1,00	4.000	0,00
Petrolio greggio e residui	kg	0,00	10.000	3,04
Condensati petroliferi	kg	0,00	10.600	3,12
Distillati leggeri di petrolio	kg	0,00	10.400	2,94
Carboturbo	kg	0,00	10.400	3,00
Petrolio raffinato	kg	0,00	10.300	3,08
Idrogeno	kg	0,00	28.667	0,00
Gas di cokeria	m ³	0,00	4.300	1,77
Gas di altoforno	m ³	0,00	900	11,35
Gas di raffineria	m ³	0,00	12.000	2,41
Altro*	-	-	-	-