

Manuale d'uso:

## **RACCOLTA DATI DI CONTINUITÀ DEL SERVIZIO ELETTRICO PER L'ANNO 2017**

---

Entro il **31 marzo 2018** le imprese distributrici di energia elettrica sono tenute a comunicare all'Autorità **i dati di continuità del servizio per l'anno 2017**, ai sensi degli articoli 16, 42, 45, 49, 58 e 70 del "Testo integrato della regolazione output-based dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica, per il periodo di regolazione 2016-2023", Allegato A alla deliberazione 22 dicembre 2015, 646/2015/R/eel (di seguito: TIQE).

Si ricorda che il mancato o incompleto invio dei dati entro la scadenza costituisce inadempienza di obblighi fissati dall'Autorità ed è pertanto passibile di sanzioni amministrative irrogate dalla stessa Autorità ai sensi dell'articolo 2, comma 20, lettera c) della legge n. 481/95.

### **Riferimenti normativi**

"Testo integrato della regolazione output-based dei servizi di distribuzione e misura dell'energia elettrica, per il periodo di regolazione 2016-2023", Allegato A alla deliberazione 22 dicembre 2015, 646/2015/R/eel.

## INDICE

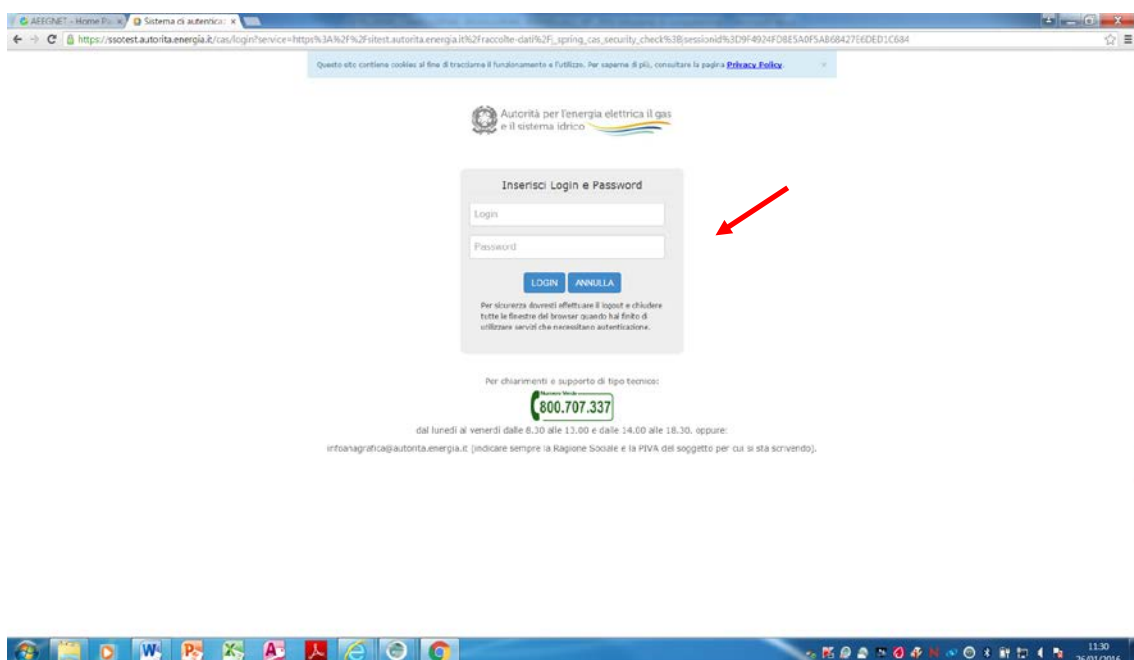
1	ACCESSO ALLA RACCOLTA.....	3
2	PANNELLO DI CONTROLLO.....	6
3	COMPILAZIONE DELLE SCHEDE .....	7
4	COMUNICAZIONI PER L'ANNO DI RACCOLTA.....	8
5	COMUNICAZIONE NUMERI DI PRONTO INTERVENTO E DICHIARAZIONI DI ADEGUATEZZA.....	12
6	UTENTI, CONSUMI E CONSISTENZE PER AMBITO .....	14
7	INDENNIZZI E PENALITÀ CALCOLATI PER AMBITO .....	15
8	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT .....	16
9	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO BREVI PER UTENTE BT .....	18
10	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO TRANSITORIE PER UTENTE BT.....	18
11	INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI CON PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT .....	19
12	INDICATORE DI DISTRIBUZIONE DEGLI UTENTI BT.....	19
13	RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI BT .....	20
14	RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI MT .....	21
15	MESSA IN SERVIZIO DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA DELLA QUALITÀ DELLA TENSIONE SULLE RETI MT .....	22
16	INDENNIZZI E PENALITÀ EFFETTIVI DA VERSARE PER IMPRESA DISTRIBUTRICE .....	23
17	VERSAMENTO AL FONDO .....	24
18	PRELIEVO DAL FONDO .....	25
19	PRELIEVI/VERSAMENTI DALLE/ALLE IMPRESE INTERCONNESSE .....	25
20	FUNZIONALITÀ INNOVATIVE DELLA RETE DI DISTRIBUZIONE .....	27
21	INVIO DEFINITIVO .....	30
22	PROBLEMATICHE DI FUNZIONAMENTO E RICHIESTA DI INFORMAZIONI .....	30

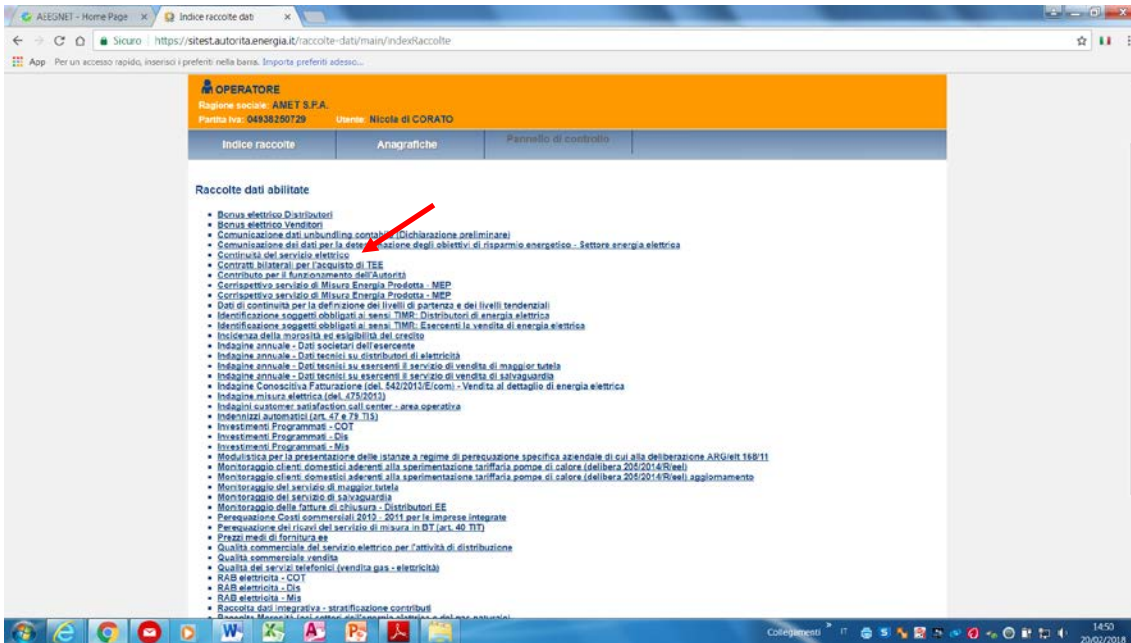
## 1 ACCESSO ALLA RACCOLTA

Per accedere alla raccolta il primo passo da effettuare è autenticarsi inserendo i propri dati di accesso nell'apposita sezione del sito <https://www.arera.it/raccolte-dati>, accessibile anche dall'anagrafica operatori.

Dopo aver effettuato l'autenticazione, l'utente troverà l'elenco delle raccolte dati a cui è abilitato: tra queste troverà anche il collegamento a "**Continuità del servizio elettrico**". Nel caso l'utente sia abilitato per più aziende, dovrà precedentemente selezionare l'azienda con cui intende operare sul sistema, e poi avrà accesso all'indice delle raccolte.

Si richiede, per almeno un utente abilitato alla raccolta, l'inserimento di un indirizzo di Posta Elettronica Certificata (PEC) per le eventuali successive comunicazioni dell'Autorità.





OPERATORE  
Ragione sociale: AMET S.P.A.  
Partita IVA: 04938290729 Utente: Nicolo di CORATO

Indice raccolte    Anagrafiche    Pannello di controllo

Raccolte dati abilitate

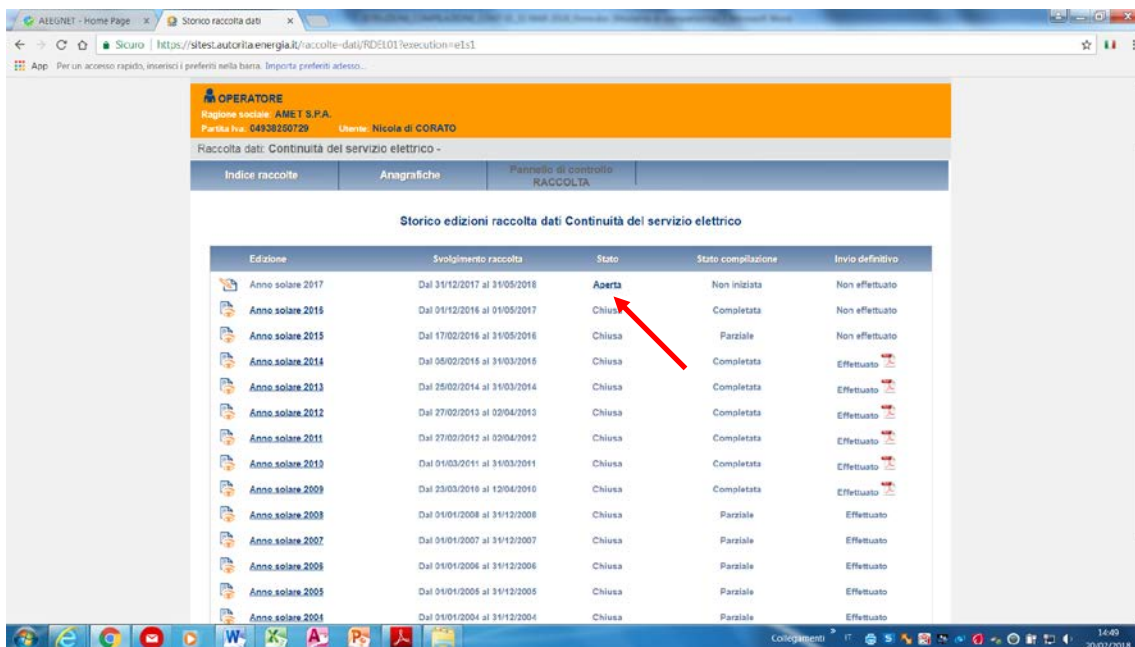
- Bonus elettrico Distributori
- Bonus elettrico Venditori
- Comunicazione dati unidimensionali contatori (Dichiarazione preliminare)
- Comunicazione dei dati per la determinazione delle tariffe (Dichiarazione degli obiettivi di risparmio energetico - Settore energia elettrica)
- Continuità del servizio elettrico
- Contratti bilaterali per l'acquisto di TEE
- Contributo per il funzionamento dell'Autorità
- Corrispettivo servizio di Misura Energia Prodotta - MEP
- Corrispettivo servizio di Misura Energia Prodotta - MEP
- Dati di continuità per la definizione dei livelli di partenza e dei livelli tendenziali
- Identificazione soggetti obbligati ai sensi TMR: Distributori di energia elettrica
- Identificazione soggetti obbligati ai sensi TMR: Esecutori la vendita di energia elettrica
- Insicurezza della morosità ed esigibilità del credito
- Indagine annuale - Dati societari dell'esercente
- Indagine annuale - Dati tecnici su distributori di elettricità
- Indagine annuale - Dati tecnici su esercenti il servizio di vendita di maggior tutela
- Indagine Consuntiva Fatturazione (ex 54/2011/E)com - Vendita al dettaglio di energia elettrica
- Indagine misura elettrica (ex 47/2011)
- Indagini customer satisfaction call center - area operativa
- Indennizzi automatici (art. 47 e 79 TIR)
- Investimenti Programmati - COT
- Investimenti Programmati - Dis
- Investimenti Programmati - Mis
- Modulistica per la presentazione delle istanze a regime di partecipazione specifica aziendale di cui alla deliberazione ARG/elt 168/11
- Monitoraggio clienti domestici aderenti alla sperimentazione tariffaria pompe di calore (delibera 2012/16/R/ret)
- Monitoraggio clienti domestici aderenti alla sperimentazione tariffaria pompe di calore (delibera 2012/16/R/ret)
- Monitoraggio del servizio di maggior tutela
- Monitoraggio del servizio di salvaguardia
- Monitoraggio delle fatture di chiusura - Distributori EE
- Perequazione costi commerciali 2012 - 2011 per la immissione integrata
- Perequazione dei ricavi del servizio di misura in RT (art. 40 TIR)
- Prezzi medi di fornitura ee
- Qualità commerciale del servizio elettrico per l'attività di distribuzione
- Qualità commerciale vendita
- Qualità del servizio telefonico (vendita gas - elettrica)
- RAB elettrica - COT
- RAB elettrica - Dis
- RAB elettrica - Mis
- Raccolta dati imprevista - stratificazione contribuiti

Selezionando il link relativo alla raccolta, si accede alla pagina che propone l'elenco storico relativo alla raccolta.

In questa pagina si trovano le seguenti informazioni:

- l'edizione ed il suo riferimento;
- il periodo di svolgimento;
- lo stato della raccolta (Aperta o Chiusa).

**Attenzione:** non sarà possibile accedere alla raccolta oltre la data di chiusura della stessa.



OPERATORE  
Ragione sociale: AMET S.P.A.  
Partita Iva: 04938250729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico -

Indice raccolte Anagrafiche Pannello di controllo RACCOLTA

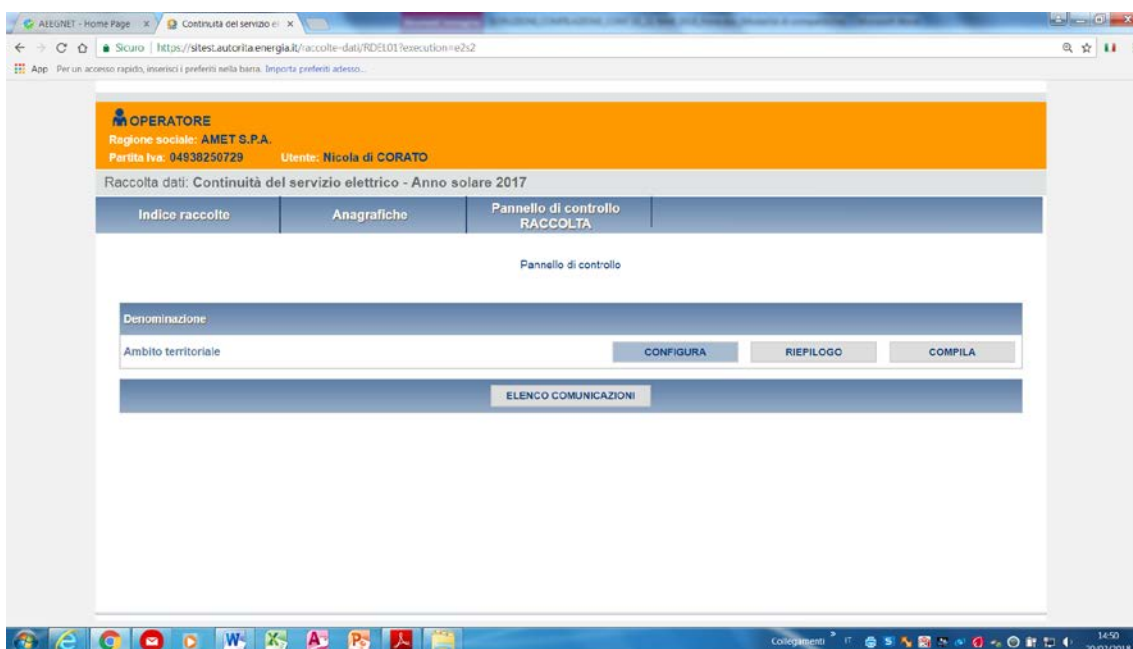
Storico edizioni raccolta dati Continuità del servizio elettrico

Edizione	Svolgimento raccolta	Stato	Stato compilazione	Invio definitivo
Anno solare 2017	Dal 31/12/2017 al 31/05/2018	Aperta	Non iniziata	Non effettuato
Anno solare 2016	Dal 01/12/2016 al 01/05/2017	Chiusa	Completata	Non effettuato
Anno solare 2015	Dal 17/02/2016 al 31/05/2016	Chiusa	Parziale	Non effettuato
Anno solare 2014	Dal 06/02/2015 al 31/03/2016	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2013	Dal 25/02/2014 al 31/03/2014	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2012	Dal 27/02/2013 al 02/04/2013	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2011	Dal 27/02/2012 al 02/04/2012	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2010	Dal 01/03/2011 al 31/03/2011	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2009	Dal 23/03/2010 al 12/04/2010	Chiusa	Completata	Effettuato
Anno solare 2008	Dal 01/01/2008 al 31/12/2008	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2007	Dal 01/01/2007 al 31/12/2007	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2006	Dal 01/01/2006 al 31/12/2006	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2005	Dal 01/01/2005 al 31/12/2005	Chiusa	Parziale	Effettuato
Anno solare 2004	Dal 01/01/2004 al 31/12/2004	Chiusa	Parziale	Effettuato

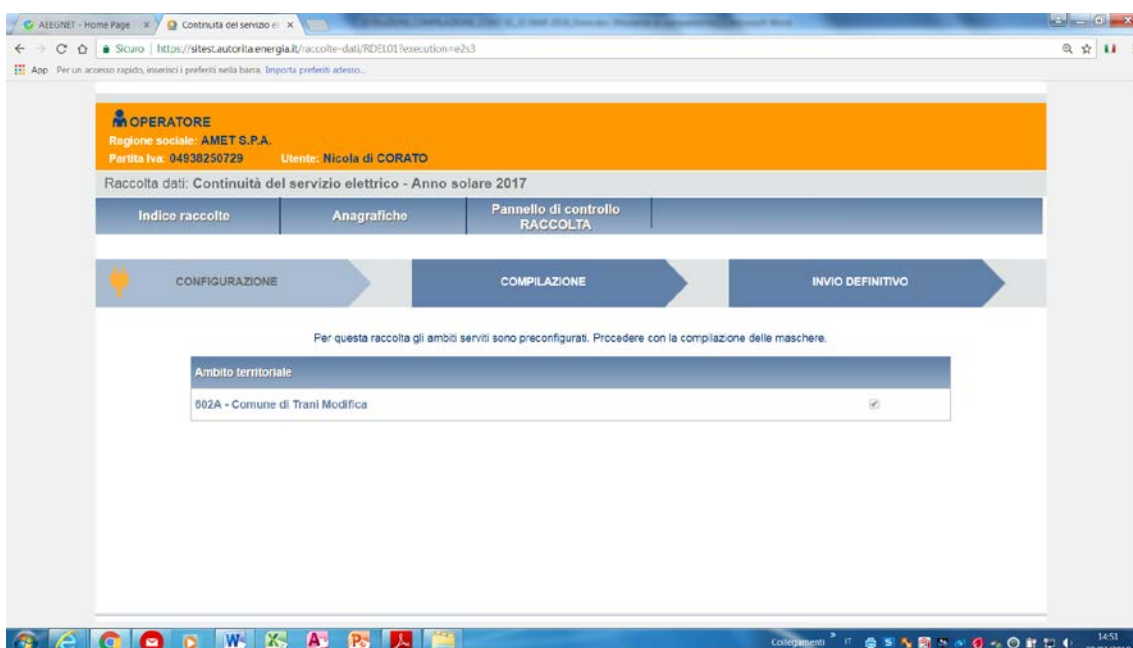
Per accedere alla raccolta cliccare sul link ["Aperta"](#)

## 2 PANNELLO DI CONTROLLO

Il sistema di raccolta dati presenta la seguente maschera introduttiva che mostra gli ambiti assegnati all'impresa distributrice per i quali si devono comunicare i dati.



Per visualizzare gli ambiti assegnati all'impresa distributrice per i quali si devono comunicare i dati cliccare sul pulsante **“configura”**



Per procedere poi alla compilazione cliccare sul pulsante “[compilazione](#)”

### 3 COMPILAZIONE DELLE SCHEDE

In relazione alla configurazione, viene proposto l'elenco delle maschere da compilare.

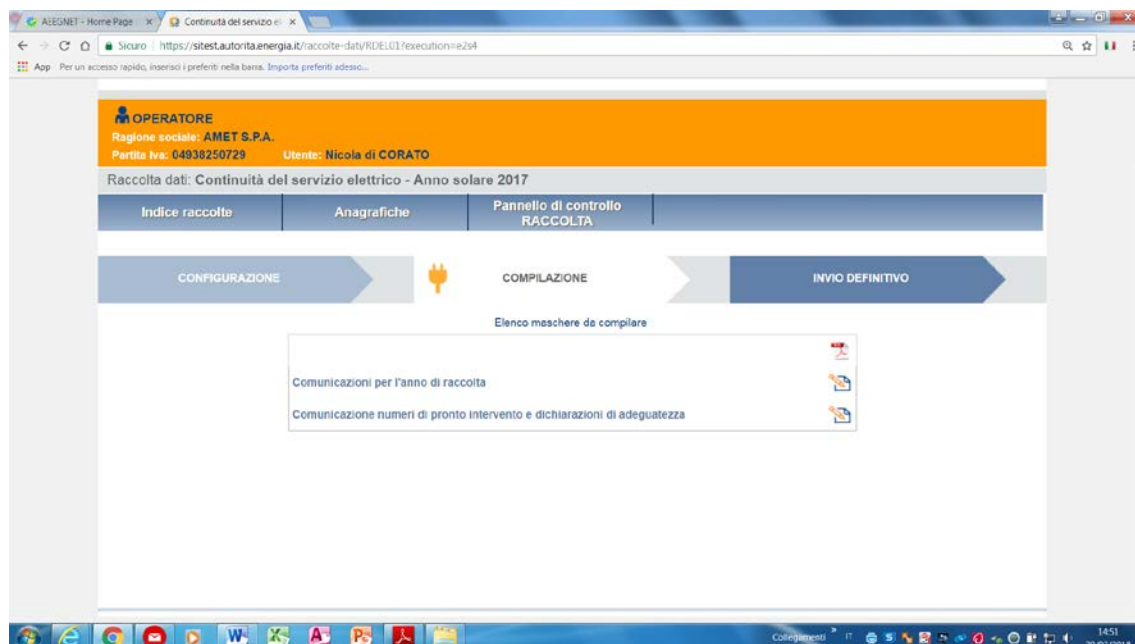
Nell'elenco che riporta le schede da compilare è presente un simbolo visuale relativo allo stato di compilazione.

Da compilare 

Compilato 

Solo al termine della compilazione di tutte le maschere è possibile procedere all'[invio definitivo](#).

Le prime maschere da compilare sono la “**Comunicazioni per l'anno di raccolta**” e la “**Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza**”



## 4 COMUNICAZIONI PER L'ANNO DI RACCOLTA

Preliminarmente alla compilazione delle schede è necessario scaricare (clic col pulsante sinistro del mouse):

- **per tutte le imprese distributrici: il modello “Registro delle interruzioni” relativo all’anno 2017 e le relative istruzioni per la compilazione<sup>1</sup>** (icona excel) - scarica file: vedi freccia blu nella figura successiva;
- **per le imprese distributrici aventi più di 25 utenti MT al 31 dicembre 2014: il modello “Registro dati utenti MT” relativo all’anno 2017 e le relative istruzioni per la compilazione (contenute nella descrizione del campo delle tabelle)** (icona zip) - scarica file: vedi freccia blu nella figura successiva.

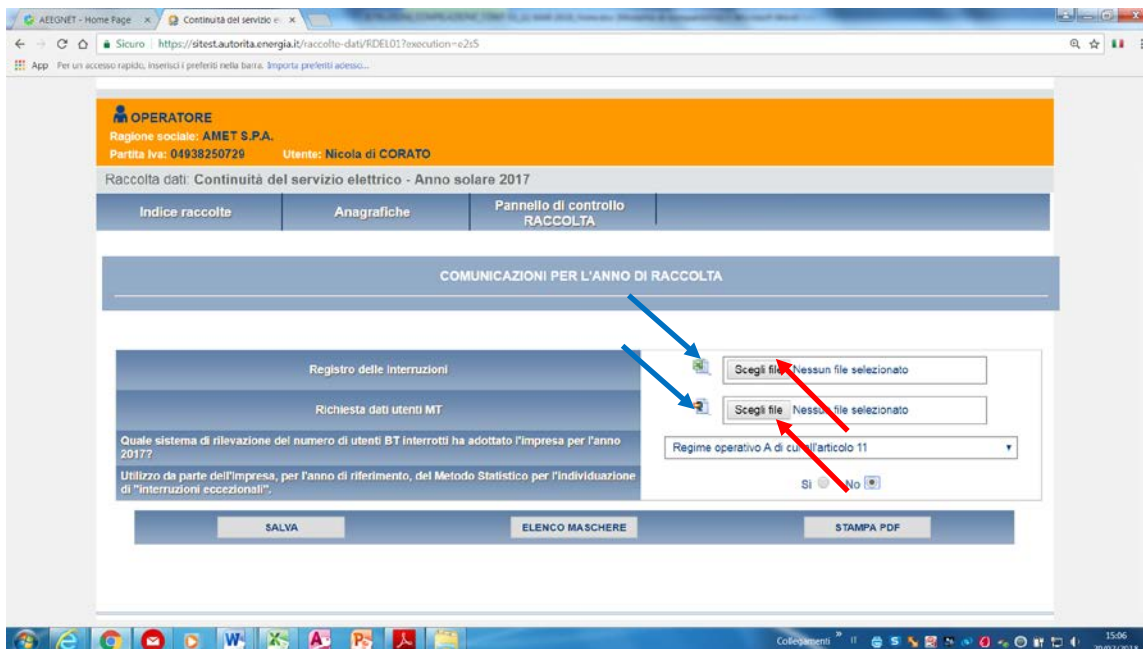
Dal 2018 i registri devono essere inviati esclusivamente tramite il portale utilizzando i pulsanti **“scegli file”**:

- **entro il 31 marzo 2018 il Registro delle interruzioni, cliccando sul pulsante “scegli file” in fianco all’icona excel - il nome del file deve essere “Codice esercente”\_”ragione sociale”\_registro interruzioni 2017** - allega file: vedi freccia rossa nella figura successiva;
- **entro il 31 maggio 2018 il Registro dati utenti MT, cliccando sul pulsante “scegli file” in fianco all’icona zip - il nome del file deve essere “Codice esercente”\_”ragione sociale”\_ registro dati utenti MT 2017** - allega file: vedi freccia rossa nella figura successiva.

---

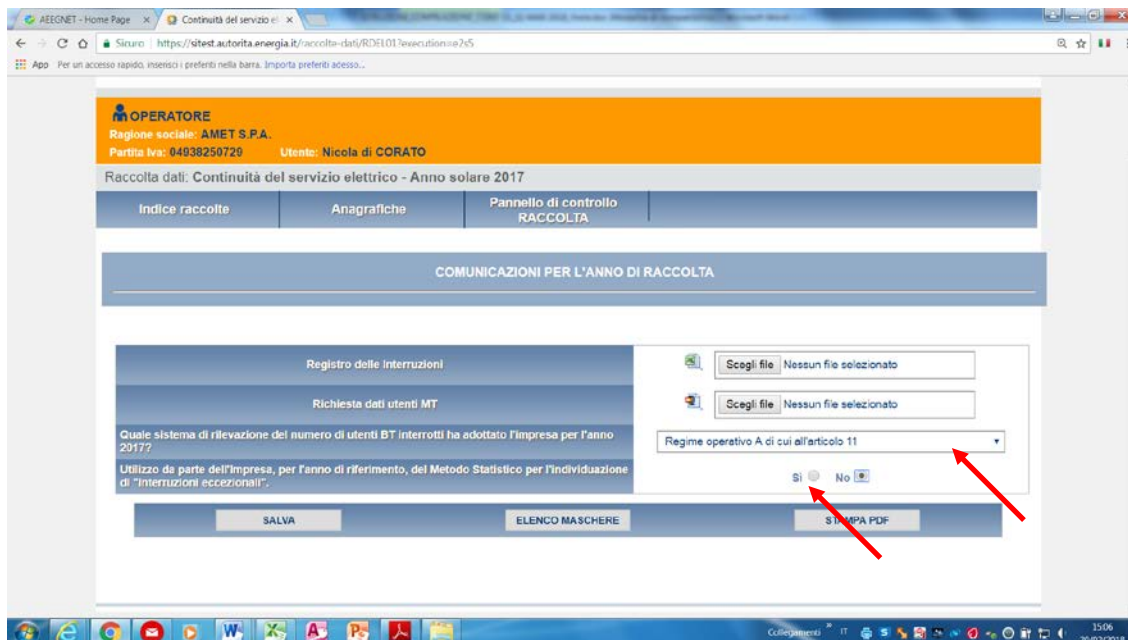
<sup>1</sup> L'introduzione della causa di secondo livello relativa alla “Quota di durata di interruzione dovute a casi di sospensione o posticipazione delle operazioni di ripristino per motivi di sicurezza” (SPS) non impatta sulla compilazione del registro delle interruzioni in quanto già altri campi del registro permettono la registrazione della quota di durata di interruzione dovute a casi di sospensione o posticipazione delle operazioni di ripristino per motivi di sicurezza. La modifica è stata introdotta solo ai fini della comunicazione degli indicatori di continuità di cui all’articolo 16 secondo il formato della Scheda n. 6 del TIQE 2016-2023.





Una volta scaricati i files viene inoltre richiesto di specificare:

- **Quale sistema di rilevazione del numero di utenti BT interrotti ha adottato l'Impresa per l'anno 2017.**
- **Se l'Impresa ha utilizzato, per l'anno di riferimento, il Metodo Statistico per l'individuazione di "interruzioni eccezionali".**



Una volta imputati i dati è necessario procedere al salvataggio degli stessi cliccando sul pulsante **“Salva”** (questa operazione è comune a tutte le maschere)

**Nel caso in cui l'impresa abbia utilizzato il Metodo Statistico per l'individuazione di "interruzioni eccezionali" dovranno essere indicate:**

per interruzioni BT

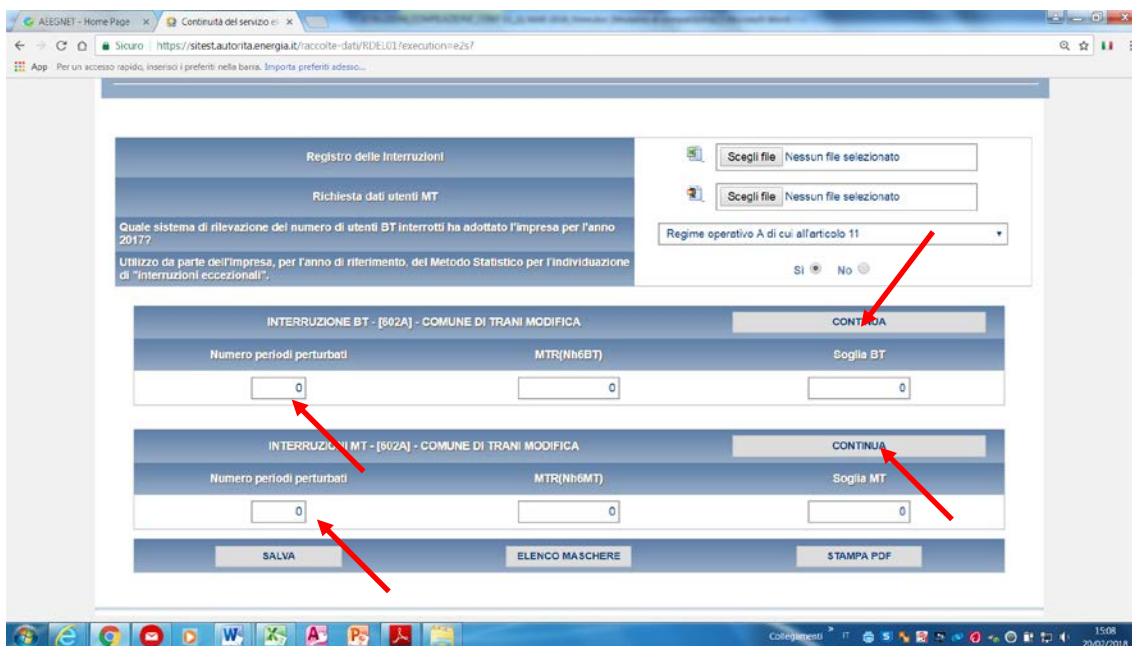
- il numero dei periodi perturbati (per le interruzioni BT indicare anche i periodi perturbati per il superamento della soglia MT)
- il valore medio triennale del numero di interruzioni senza preavviso lunghe
  - MTR(Nh6BT) - per le interruzioni con origine BT di cui alla scheda 1 del TIQE
- la soglia BT per le interruzioni con origine BT per il superamento del valore  $\min [3,5 + 7,1 * \text{MTR}(\text{Nh6BT})]; 60]$  di cui alla scheda 1 del TIQE

cliccare sul pulsante **“continua”** per inserire i dettagli relativi ai periodi perturbati (periodo perturbato, contributo alla durata media **per le interruzioni senza preavviso lunghe** e contributo al numero medio di interruzione **per le interruzioni senza preavviso lunghe e brevi** da attribuire a interruzioni eccezionali)

## per interruzioni MT

- il numero dei periodi perturbati
- il valore medio triennale del numero di interruzioni senza preavviso lunghe
  - MTR(Nh6MT) - per le interruzioni con origine MT di cui alla scheda 1 del TIQE
- la soglia MT per le interruzioni con origine MT per il superamento del valore min  $[2,3 + 9,4 * MTR(Nh6MTj); 15]$  di cui alla scheda 1 del TIQE

cliccare sul pulsante **“continua”** per inserire i dettagli relativi ai periodi perturbati (periodo perturbato, contributo alla durata media **per le interruzioni senza preavviso lunghe** e contributo al numero medio di interruzione **per le interruzioni senza preavviso lunghe e brevi** da attribuire a interruzioni eccezionali)



Registro delle Interruzioni

Richiesta dati utenti MT

Quale sistema di rilevazione del numero di utenti BT interrotti ha adottato l'impresa per l'anno 2017?

UTILIZZO da parte dell'impresa, per l'anno di riferimento, del Metodo Statistico per l'individuazione di "interruzioni eccezionali".

Scegli file Nessun file selezionato

Scegli file Nessun file selezionato

Regime operativo A di cui all'articolo 11

SI No

INTERRUZIONE BT - [602A] - COMUNE DI TRANI MODIFICA

CONTINUA

Numero periodi perturbati

MTR(Nh6BT)

Soglia BT

0 0 0

INTERRUZIONE MT - [602A] - COMUNE DI TRANI MODIFICA

CONTINUA

Numero periodi perturbati

MTR(Nh6MT)

Soglia MT

0 0 0

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

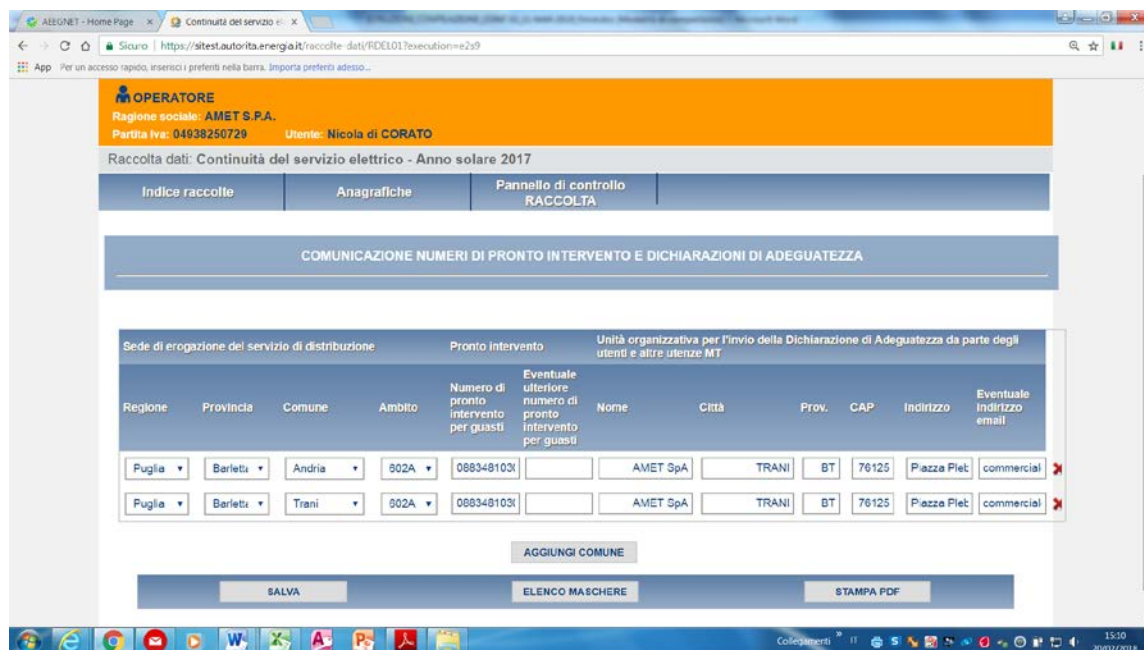
## 5 COMUNICAZIONE NUMERI DI PRONTO INTERVENTO E DICHIARAZIONI DI ADEGUATEZZA

Le imprese distributrici devono indicare:

- Il Comune sede di erogazione del servizio di distribuzione (il Comune è da selezionare da un elenco che contiene tutti i comuni del Paese)
- Il codice dell'ambito territoriale al quale il Comune appartiene
- Il numero di pronto intervento per guasti
- In relazione all'Unità organizzativa per l'invio della Dichiarazione di Adeguatezza da parte degli utenti MT si deve inserire il nome dell'Unità organizzativa nonché i riferimenti per l'invio della dichiarazione di adeguatezza

**In merito al codice dell'ambito territoriale, l'impresa distributtrice potrà selezionare uno degli ambiti indicati nella configurazione della raccolta;** tale informazione sarà richiesta anche nelle successive raccolte relative alla continuità del servizio elettrico e sarà comunque pre-caricata nelle future raccolte dati.

Nei casi in cui un Comune sia attribuito a più ambiti territoriali è necessario associare il Comune ad ogni ambito territoriale.



Sede di erogazione del servizio di distribuzione				Pronto intervento		Unità organizzativa per l'invio della Dichiarazione di Adeguatezza da parte degli utenti e altre utenze MT					
Regione	Provincia	Comune	Ambito	Numero di pronto intervento per guasti	Eventuale ulteriore numero di pronto intervento per guasti	Nome	Città	Prov.	CAP	Indirizzo	Eventuale indirizzo email
Puglia	Barletta	Andria	802A	088348103X		AMET SpA	TRANI	BT	76125	Piazza Pietà	commercial
Puglia	Barletta	Trani	802A	088348103X		AMET SpA	TRANI	BT	76125	Piazza Pietà	commercial

Solo una volta compilate le schede **“Comunicazioni per l'anno di raccolta”** e **“Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza”** è possibile accedere alla compilazione delle successive schede.



Comunicazioni per l'anno di raccolta

Comunicazione numeri di pronto intervento e dichiarazioni di adeguatezza

**Ambito Territoriale Servizio: 602A - Comune di Trani**

- Utenti, consumi e consistenza per ambito
- Indennizzi e penali calcolati per ambito
- Interruzioni senza preavviso lunghe per utenti BT
- Interruzioni senza preavviso brevi per utenti BT
- Interruzioni senza preavviso transitorie per utenti BT
- Interruzioni con preavviso lunghe per utenti BT
- Indicatore di distribuzione degli utenti BT
- Rimborsi per interruzioni prolungate o estese per utenti BT
- Rimborsi per interruzioni prolungate o estese per utenti MT

Messa in servizio delle apparecchiature di misura della qualità della tensione sulle reti MT

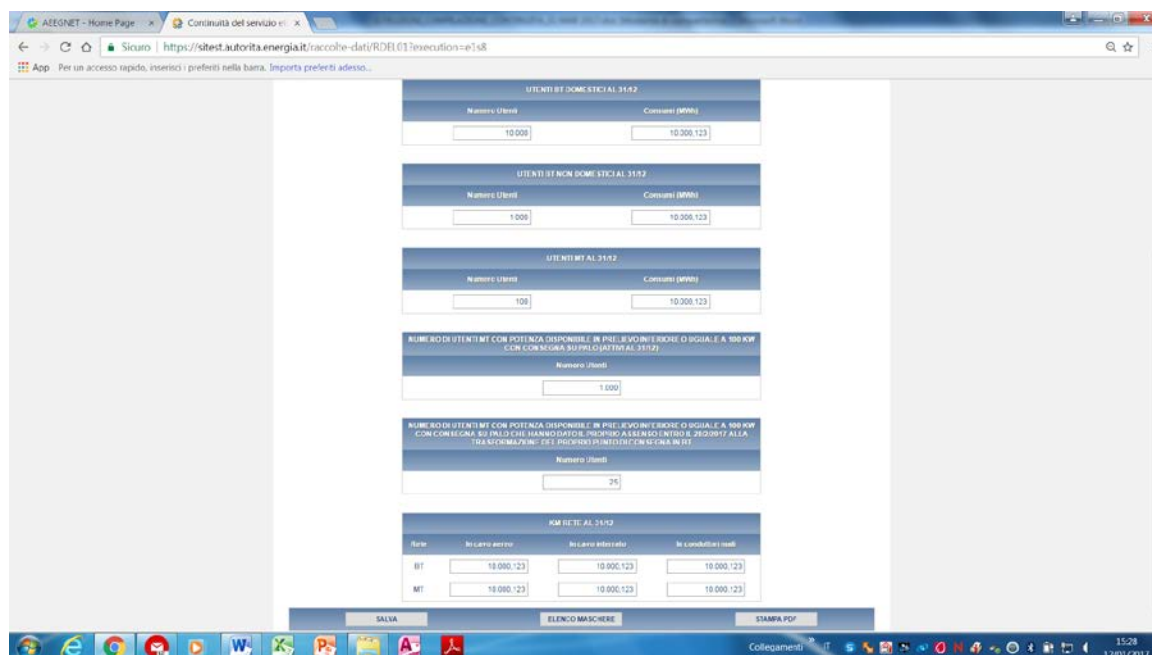
- Indennizzi e penali effettivi da versare per impresa distributrice
- Versamento al Fondo
- Prelievo dal Fondo
- Prelievi/versamenti dalle/alle imprese interconnesse
- Funzionalità innovative delle reti di distribuzione

## 6 UTENTI, CONSUMI E CONSISTENZE PER AMBITO

Le imprese distributrici per l'anno 2017 devono indicare per ogni ambito territoriale il numero di utenti BT (suddivisi tra domestici e non domestici), il numero di utenti MT, i consumi BT (suddivisi tra domestici e non domestici) e i consumi MT espressi in MWh<sup>2</sup>.

Devono inoltre indicare il numero di utenti MT con potenza disponibile in prelievo inferiore o uguale a 100 kW con consegna su palo che hanno dato il proprio assenso entro il 28/2/2017 (articolo 42 del TIQE) alla trasformazione del proprio punto di consegna in BT e il numero di utenti MT con potenza disponibile in prelievo inferiore o uguale a 100 kW con consegna su palo (attivi al 31/12)

Infine vengono richiesti i km rete BT in cavo aereo, i km rete BT in cavo interrato, i km rete BT in conduttori nudi, i km rete MT in cavo aereo, i km rete MT in cavo interrato, i km rete MT in conduttori nudi.



The screenshot shows a web application interface for data entry. It contains several sections with input fields:

- UTENTI BT DOMESTICI AL 31/12**:
 

Numero Utenti	Consumi (MWh)
<input type="text" value="10.000"/>	<input type="text" value="10.000.123"/>
- UTENTI BT NON DOMESTICI AL 31/12**:
 

Numero Utenti	Consumi (MWh)
<input type="text" value="1.000"/>	<input type="text" value="10.000.123"/>
- UTENTI MT AL 31/12**:
 

Numero Utenti	Consumi (MWh)
<input type="text" value="100"/>	<input type="text" value="10.000.123"/>
- NUMERO DI UTENTI MT CON POTENZA DISPONIBILE IN PRELIEVO INFERIORE O UGUALE A 100 KW CON CONSEGNA SU PALO (ATTIVI AL 31/12)**:
 

Numero Utenti
<input type="text" value="1.000"/>
- NUMERO DI UTENTI MT CON POTENZA DISPONIBILE IN PRELIEVO INFERIORE O UGUALE A 100 KW CON CONSEGNA SU PALO CHE HANNO DATO IL PROPRIO ASSENSO ENTRO IL 28/02/2017 ALLA TRASFORMAZIONE DEL PROPRIO PUNTO DI CONSEGNA IN BT**:
 

Numero Utenti
<input type="text" value="25"/>
- KM RETE AL 31/12**:
 

Rete	In cavo aereo	In cavo interrato	In conduttori nudi
BT	<input type="text" value="10.000.123"/>	<input type="text" value="10.000.123"/>	<input type="text" value="10.000.123"/>
MT	<input type="text" value="10.000.123"/>	<input type="text" value="10.000.123"/>	<input type="text" value="10.000.123"/>

Buttons at the bottom: SALVA, ELENCO MASCHERE, STAMPA PDF.

<sup>2</sup> Verificare la digitazione del dato relativo ai consumi in MWh e non in kWh.

## 7 INDENNIZZI E PENALITÀ CALCOLATI PER AMBITO

Le imprese distributrici **per l'anno 2017** devono indicare per ogni ambito territoriale e per tipologia di utenza (utenti che siano rimasti nelle condizioni di prelievo o immissione o prelievo e immissione, anche potenziali, per l'intero anno ad esclusione dei punti di emergenza e degli con consegna su palo o tramite cabina in elevazione con consegna sugli amarri, e con potenza disponibile inferiore o uguale a 100 kW) le seguenti informazioni:

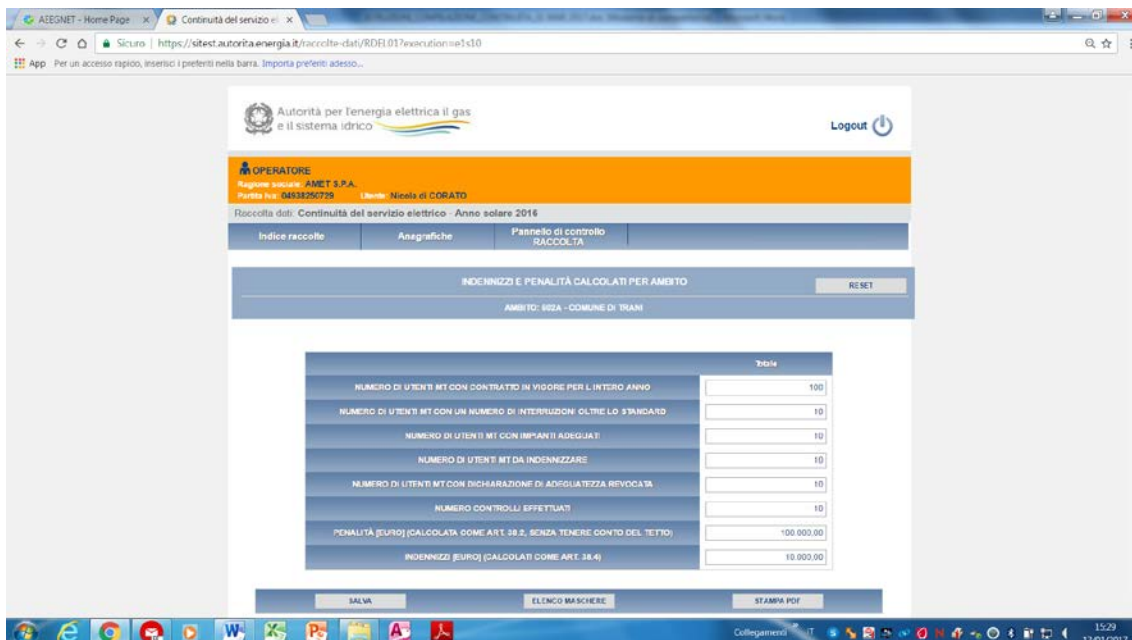
- **Numero di utenti MT con contratto in vigore per l'intero anno**
- **Numero di utenti MT con un numero di interruzioni oltre lo standard**
- **Numero di utenti MT con impianti adeguati**
- **Numero di utenti MT da indennizzare**
- **Numero di utenti MT con dichiarazione di adeguatezza revocata**
- **Numero controlli effettuati**

Viene inoltre richiesto<sup>3</sup>:

- **Penalità [€] (calcolata come indicato all'art. 38.2, senza tenere conto del tetto)**
- **Indennizzi [€] (calcolati come indicato all'art. 38.4)**

---

<sup>3</sup> Il riferimento normativo è il TIQE.



The screenshot shows a web browser window with the URL <https://sistest.autoritaenergia.it/raccolto-dat/RDE017evacuazione1s10>. The page is titled "Indicazioni di continuità del servizio elettrico" and is for the "Anno solare 2016". The user is logged in as "OPERATORE" (Region: ANET S.P.A., Province: 0453260729, Name: Nicola di CORATO). The form is for "Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2016" and is for "AMBITO: 802A - COMUNE DI TRANI".

INDENNIZI E PENALITÀ CALCOLATI PER AMBITO	
AMBITO: 802A - COMUNE DI TRANI	
NUMERO DI UTENTI MT CON CONTRATTI IN VIADRE PER L'INTERO ANNO	100
NUMERO DI UTENTI MT CON UN NUMERO DI INTERRUZIONI OLTRIE LO STANDARD	10
NUMERO DI UTENTI MT CON IMPIANTI ADEGUATI	10
NUMERO DI UTENTI MT DA INDENNIZZARE	10
NUMERO DI UTENTI MT CON DICHIARAZIONE DI ADEGUATEZZA REVOCATA	10
NUMERO CONTROLLI EFFETTUATI	10
PENALITÀ [EURO] (CALCOLATA COME ART. 39.2, SENZA TENERE CONTO DEL TETTO)	100.000,00
INDENNIZI [EURO] (CALCOLATI COME ART. 38.4)	10.000,00

Buttons at the bottom: SALVA, ELENCO MASCHERE, STAMPA PDF.

## 8 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT

Deve essere indicato il **numero e la durata complessiva delle interruzioni senza preavviso lunghe per utente BT per l'anno 2017**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

**Viene inoltre richiesto la quota contributo agli indicatori per le interruzioni di durata superiore a 8 ore attribuite dall'impresa distributrice a origine MT e BT e ad altre cause.**

**Le celle relative alle interruzioni di qualsiasi origine attribuite a cause esterne devono essere compilate anche dalle imprese distributrici che aderiscono al meccanismo di cui all'articolo 24.**

**La quota parte di durata di interruzione dovute a casi di sospensione o posticipazione delle operazioni di ripristino per motivi di sicurezza deve essere attribuita alla causa di secondo livello SPS.**





DEBITA COMPLESSIVA PER UTENTI RT

Categoria	RT	MT	AT	IC	RT	SI	SI
SC	FAC					0,000	
	FME					0,000	
	EDA					0,000	
	PS S					0,000	
	DIE					0,000	
	RI						10,123
	GRN					0,000	
	DGE						10,123
FM	AMS	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
	AJP	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
	FIR	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
	FMB	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
	FMI	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
	SCP	0,000	0,000	0,000	0,000	2,000	
	DPI	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
	AIS	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
	SIS	10,123	0,000	0,000	0,000	3,000	
	TER	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
CF	GUT	0,000	0,000	0,000	3,000	2,000	
	GPI	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
	LMI	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	
	LMI	0,000	0,000	0,000	0,000	3,000	

CC	SCP	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	DPI	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	AIS	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	SIS	10,123	0,000	0,000	0,000	0,000	
	TER	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	GPI	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	GPI	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	LMI	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	LMI	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	LMI	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
AC	TFC	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	TEC	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	ACA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	CMA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	LAM	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	ESE	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	RCM	10,123	0,000	0,000	0,000	0,000	
	RF S	10,123	0,000	0,000	0,000	0,000	
FIR	10,123	0,000	0,000	0,000	0,000		
<b>Totale</b>	<b>40,492</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>10,123</b>	<b>10,123</b>

di cui per interventi oltre lo standard attribuito all'utenza distribuita ad altri conti:

RT	RT	Totale
10,123	10,123	20,246

SALVA ELENCO MASCHERE STAMPA PDF

## **9 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO BREVI PER UTENTE BT**

Deve essere indicato il **numero delle interruzioni senza preavviso brevi per utente BT per l'anno 2017**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

**Le celle relative alle interruzioni di qualsiasi origine attribuite a cause esterne devono essere compilate anche dalle imprese distributrici che aderiscono al meccanismo di cui all'articolo 24.**

## **10 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO TRANSITORIE PER UTENTE BT**

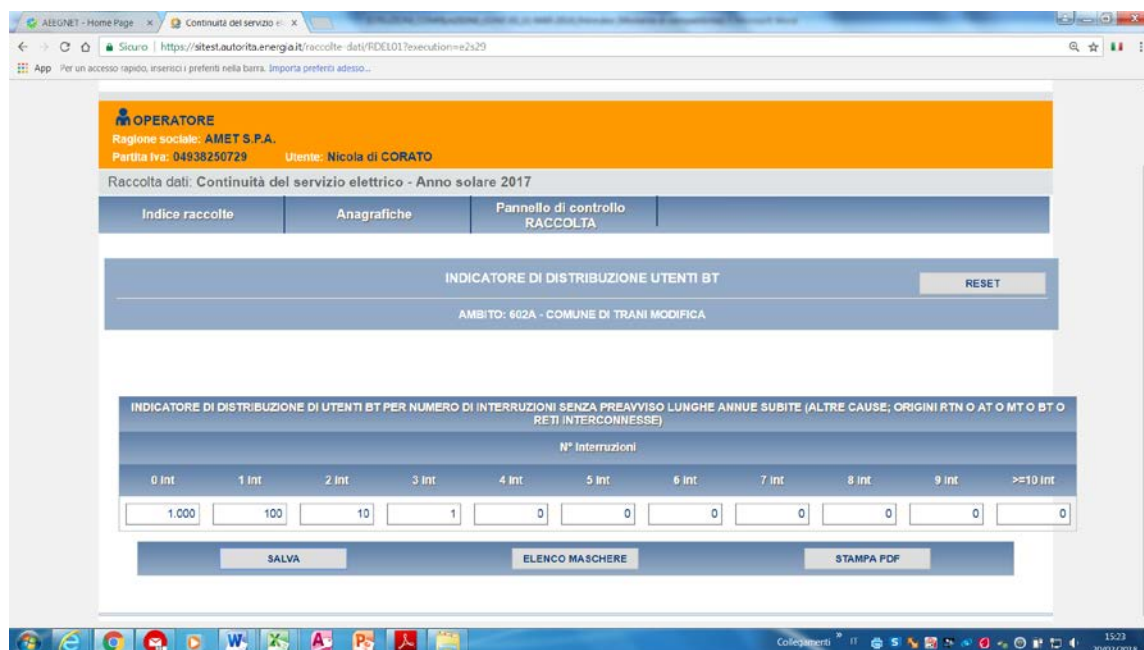
Deve essere indicato il **numero delle interruzioni senza preavviso transitorie per utente BT per l'anno 2017**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

## 11 INDICATORI DI CONTINUITÀ RELATIVI AD INTERRUZIONI CON PREAVVISO LUNGHE PER UTENTE BT

Deve essere indicato il **numero e la durata complessiva delle interruzioni con preavviso lunghe per utente BT per l'anno 2017**, separatamente per origine e causa delle interruzioni come specificato nella scheda 6 del TIQE; per le modalità di calcolo degli indicatori richiesti si veda il TIQE all'articolo 15. I dati relativi ai totali sono compilati in automatico.

## 12 INDICATORE DI DISTRIBUZIONE DEGLI UTENTI BT

Deve essere indicato il **numero di utenti BT per numero di interruzioni senza preavviso lunghe annue subite per l'anno 2017**, per interruzioni attribuite ad altre cause; origini RTN o AT o MT o BT o reti interconnesse.

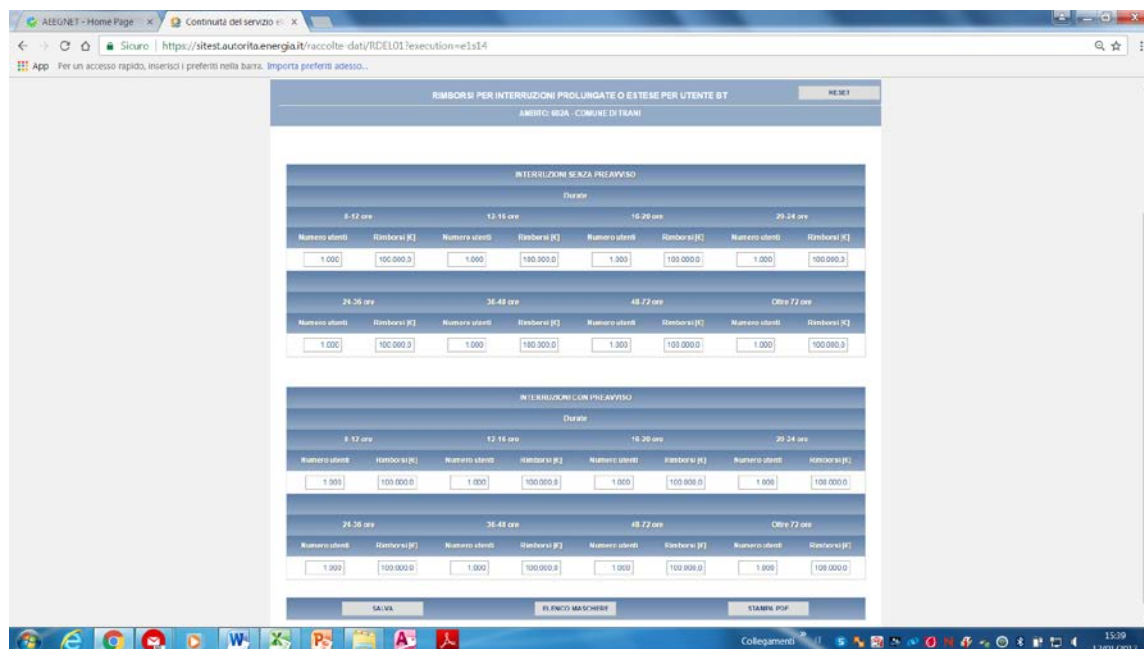


The screenshot shows a web browser window with the URL <https://sistest.autorita.energia.it/raccolte-dati/PDEI01?execution=e2s29>. The page displays the following information:

- OPERATORE:** Regione sociale: AMET S.P.A., Partita Iva: 04938250729, Utente: Nicola di CORATO
- Raccolta dati:** Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2017
- Indice raccolte:** Anagrafiche, Pannello di controllo RACCOLTA
- INDICATORE DI DISTRIBUZIONE UTENTI BT:** Includes a 'RESET' button and 'AMBITO: 602A - COMUNE DI TRANI MODIFICA'.
- INDICATORE DI DISTRIBUZIONE DI UTENTI BT PER NUMERO DI INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO LUNGHE ANNUE SUBITE (ALTRE CAUSE; ORIGINI RTN O AT O MT O BT O RETI INTERCONNESSE):**
  - N° Interruzioni:** 0 Int, 1 Int, 2 Int, 3 Int, 4 Int, 5 Int, 6 Int, 7 Int, 8 Int, 9 Int, >=10 Int
  - Values:** 1.000, 100, 10, 1, 0, 0, 0, 0, 0, 0, 0
- Buttons:** SALVA, ELENCO MASCHERE, STAMPA PDF

## 13 RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI BT

Le imprese distributrici devono indicare il **numero di utenti BT** e l'**ammontare del rimborso** [€], separatamente per interruzioni con e senza preavviso e per le diverse classi di interruzione intese come fasce di durata di interruzione, **per l'anno 2017**. Le maschere presentano fasce di durata delle interruzioni medesime per alta, media e bassa concentrazione anche se lo standard applicabile è diverso.



**RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI BT**

AMGRO: 60A - COMUNE DI FRANI

**INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO**

Durata							
8-12 ore		12-16 ore		16-20 ore		20-24 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

Durata							
24-36 ore		36-48 ore		48-72 ore		Oltre 72 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

**INTERRUZIONI CON PREAVVISO**

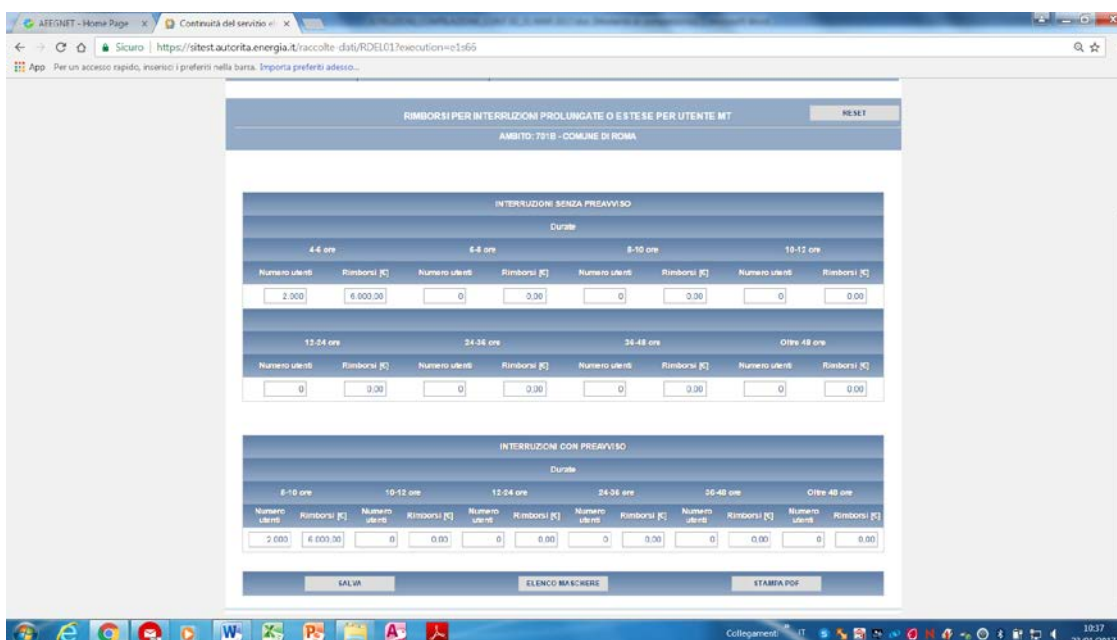
Durata							
8-12 ore		12-16 ore		16-20 ore		20-24 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

Durata							
24-36 ore		36-48 ore		48-72 ore		Oltre 72 ore	
Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]	Numero utenti	Rimborsi [€]
1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0	1.000	100.000,0

SALVA    ELICHO MASCHERE    STAMPA PDF

## 14 RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTI MT

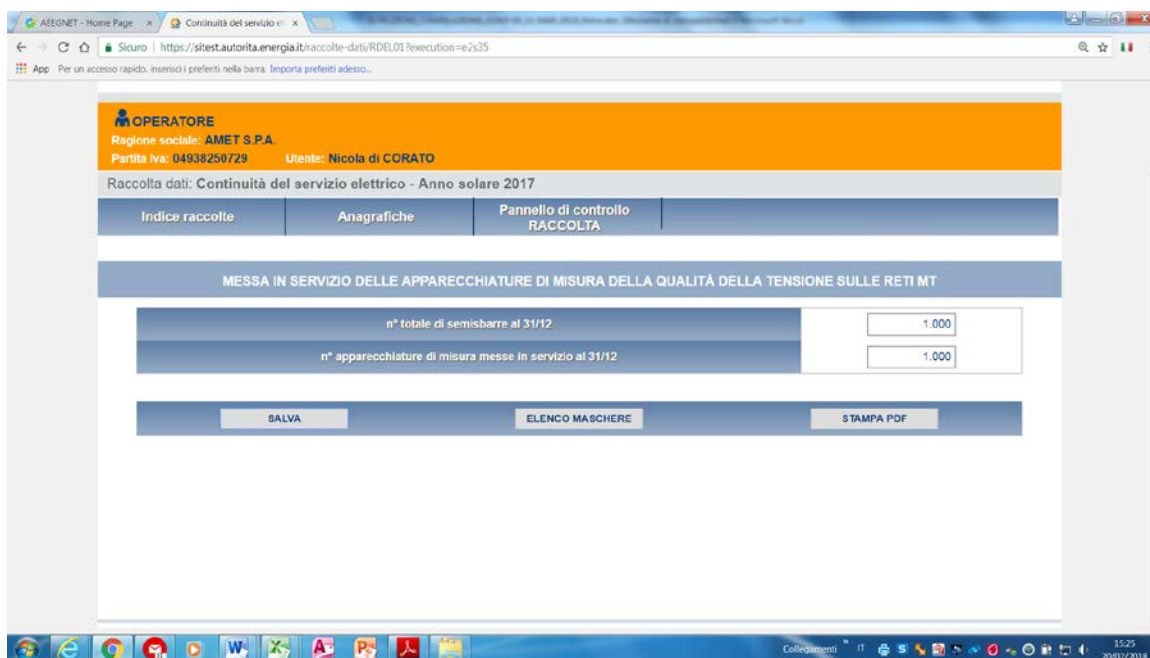
Le imprese distributrici devono indicare il **numero di utenti MT** e l'**ammontare del rimborso** [€], separatamente per interruzioni con e senza preavviso e per le diverse classi di interruzione intese come fasce di durata di interruzione, **per l'anno 2017**. Le maschere presentano fasce di durata delle interruzioni medesime per alta, media e bassa concentrazione anche se lo standard applicabile è diverso.



The screenshot shows a web browser window with the URL [https://sitetest.autorita.energia.it/raccolte\\_dati/RDEL01?execution=e1s66](https://sitetest.autorita.energia.it/raccolte_dati/RDEL01?execution=e1s66). The page title is 'RIMBORSI PER INTERRUZIONI PROLUNGATE O ESTESE PER UTENTE MT'. Below the title, it specifies 'AMBITO: 791B - COMUNE DI ROMA'. The form is divided into two main sections: 'INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO' and 'INTERRUZIONI CON PREAVVISO'. Each section contains a table with columns for 'Durata' (Duration) and 'Rimborso [€]' (Reimbursement [€]). The 'INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO' section has four rows of duration categories: 4-6 ore, 6-8 ore, 8-10 ore, 10-12 ore; 12-24 ore, 24-36 ore, 36-48 ore, and Oltre 48 ore. The 'INTERRUZIONI CON PREAVVISO' section has three rows of duration categories: 8-10 ore, 10-12 ore, 12-24 ore; 24-36 ore, 36-48 ore, and Oltre 48 ore. Each row contains two columns: 'Numero utenti' (Number of users) and 'Rimborso [€]'. The 'Numero utenti' column contains input fields with values like 2.000, 0, or 0. The 'Rimborso [€]' column contains input fields with values like 6.000,00, 0,00, or 0,00. At the bottom of the form, there are buttons for 'SALVA', 'ELENCO MASCHERE', and 'STAMPA PDF'. The browser's taskbar at the bottom shows the date and time as 19:37 on 23/01/2017.

## 15 MESSA IN SERVIZIO DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA DELLA QUALITÀ DELLA TENSIONE SULLE RETI MT

Le imprese distributrici devono indicare il numero totale di semisbarre e il numero di apparecchiature di misura messe in servizio aggiornati al 31/12/2017.



OPERATORE  
Regione sociale: AMET S.P.A.  
Partita Iva: 04938250729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2017

Indice raccolte	Anagrafiche	Pannello di controllo RACCOLTA
-----------------	-------------	--------------------------------

MESSA IN SERVIZIO DELLE APPARECCHIATURE DI MISURA DELLA QUALITÀ DELLA TENSIONE SULLE RETI MT

n° totale di semisbarre al 31/12	<input type="text" value="1.000"/>
n° apparecchiature di misura messe in servizio al 31/12	<input type="text" value="1.000"/>

SALVA      ELENCO MASCHERE      STAMPA PDF

## 16 INDENNIZZI E PENALITÀ EFFETTIVI DA VERSARE PER IMPRESA DISTRIBUTTRICE

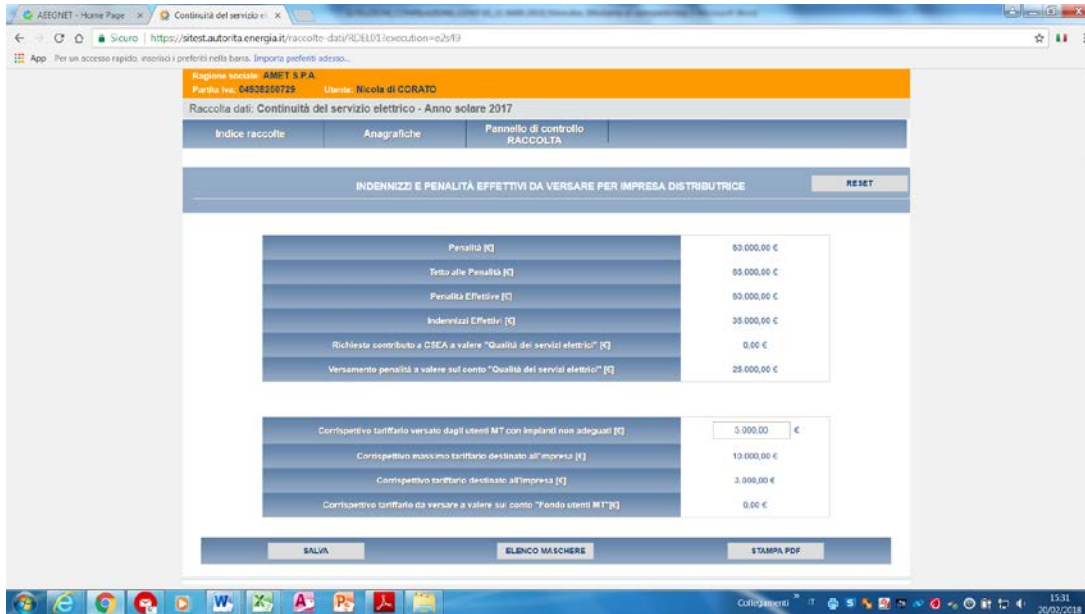
Il sistema calcola automaticamente<sup>4</sup>:

- **Penalità calcolate** [€]: somma delle penalità calcolate per ambito territoriale servito;
- **Tetto alle penalità** [€] (vedi art. 38.3): il prodotto tra il numero di utenti MT serviti dall'impresa distributtrice, nelle condizioni di cui all'art. 37.2, al 31 dicembre dell'anno cui si riferiscono le interruzioni, e 650,00 €
- **Penalità effettive** [€]: è il valore minimo tra le penalità calcolate e il tetto alle penalità di cui al punto precedente.
- **Indennizzi effettivi** [€]: somma degli indennizzi calcolati per ambito territoriale servito;
- **Richiesta contributo a CSEA a valere sul conto "Qualità dei servizi elettrici"** [€] (vedi art. 38.7);
- **Versamento penalità a valere sul conto "Qualità dei servizi elettrici"** [€] (vedi art. 38.8);
- **Corrispettivo massimo tariffario destinato all'impresa** [€] (vedi art. 41.5);
- **Corrispettivo tariffario destinato all'impresa** [€] (vedi art. 41.5);
- **Corrispettivo tariffario da versare a valere sul conto "Fondo utenti MT"** [€] (vedi art. 41.5).

L'impresa distributtrice dovrà solo indicare (e compilare) l'ammontare: **Corrispettivo tariffario versato dagli utenti MT con impianti non adeguati** [€] (vedi art. 41.2). Una volta indicato l'ammontare del **Corrispettivo tariffario versato dagli utenti MT con impianti non adeguati** cliccare sul pulsante "**salva**". Il sistema ricalcolerà i dati in relazione a tale indicazione. Per visualizzare il ricalcolo consultare nuovamente la scheda.

---

<sup>4</sup> Il riferimento normativo è il TIQE.



Ragione sociale: AMET S.P.A.  
Partita Iva: 0452620729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2017

Indice raccolte | Anagrafiche | Pannello di controllo RACCOLTA

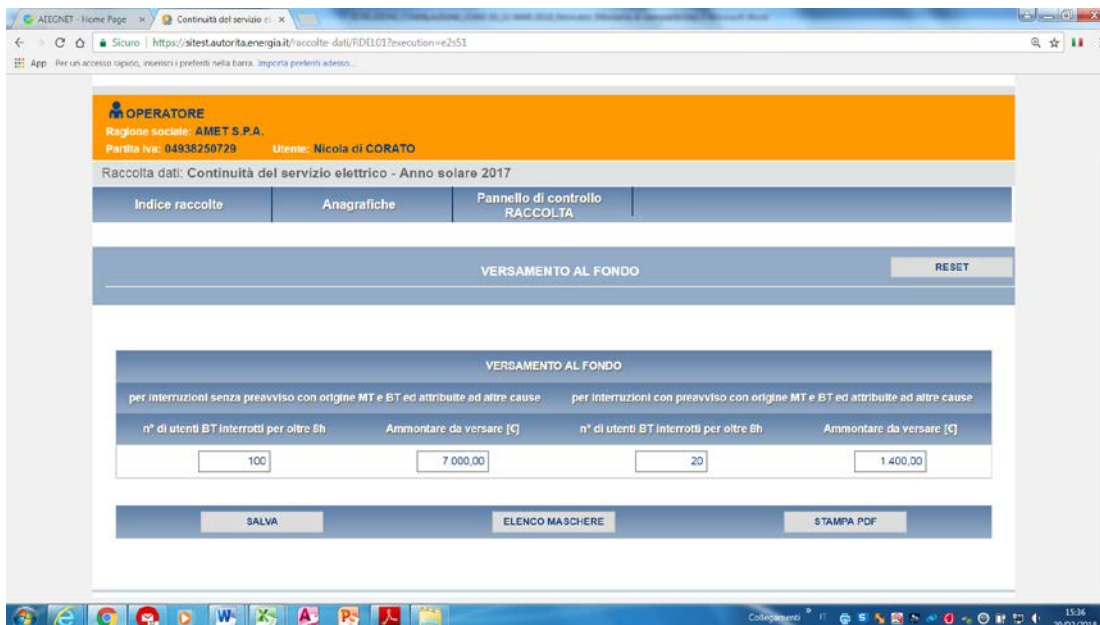
INDENNIZZI E PENALITÀ EFFETTIVI DA VERSARE PER IMPRESA DISTRIBUTRICE

Penalità [€]	80.000,00 €
Tetto alle Penalità [€]	85.000,00 €
Penalità Effettive [€]	80.000,00 €
Indennizzi Effettivi [€]	35.000,00 €
Richiesta contributo a CSEA a valere "Qualità dei servizi elettrici" [€]	0,00 €
Versamento penalità a valere sul conto "Qualità dei servizi elettrici" [€]	25.000,00 €
Contributo tariffario versato dagli utenti MT con impianti non adeguati [€]	5.000,00 €
Contributo massimo tariffario destinato all'impresa [€]	10.000,00 €
Contributo tariffario devoluto all'impresa [€]	3.000,00 €
Contributo tariffario da versare a valere sul conto "Fondo utenti MT" [€]	0,00 €

SALVA | ELENCO MASCHERE | STAMPA PDF

## 17 VERSAMENTO AL FONDO

Deve essere indicato il **numero di utenti BT interrotti per oltre 8 ore** e **l'ammontare da versare [€] al Fondo per eventi eccezionali**, per interruzioni con e senza preavviso, attribuite ad altre cause e con origini MT o BT per le interruzioni occorse **nell'anno 2017**.



OPERATORE  
Ragione sociale: AMET S.P.A.  
Partita Iva: 04938250729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2017

Indice raccolte | Anagrafiche | Pannello di controllo RACCOLTA

VERSAMENTO AL FONDO

VERSAMENTO AL FONDO

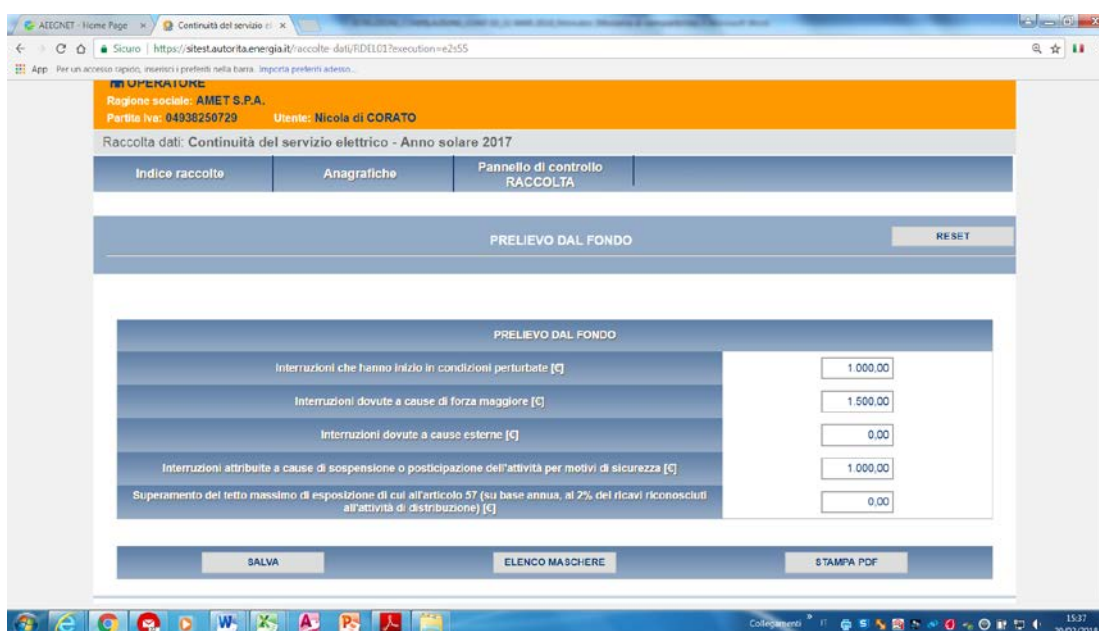
per interruzioni senza preavviso con origine MT e BT ed attribuite ad altre cause		per interruzioni con preavviso con origine MT e BT ed attribuite ad altre cause	
n° di utenti BT interrotti per oltre 8h	Ammontare da versare [€]	n° di utenti BT interrotti per oltre 8h	Ammontare da versare [€]
<input type="text" value="100"/>	<input type="text" value="7.000,00"/>	<input type="text" value="20"/>	<input type="text" value="1.400,00"/>

SALVA | ELENCO MASCHERE | STAMPA PDF



## 18 PRELIEVO DAL FONDO

Le imprese distributrici devono indicare l'ammontare richiesto [€] al Fondo per eventi eccezionali per le diverse tipologie di interruzioni con origine nelle proprie reti di distribuzione, nell'anno 2017.



OPERATORE  
Ragione sociale: AMET S.P.A.  
Partita Iva: 04938250729 Utente: Nicola di CORATO

Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2017

Indice raccolte | Anagrafiche | Pannello di controllo RACCOLTA

PRELIEVO DAL FONDO [RESET]

PRELIEVO DAL FONDO	
Interruzioni che hanno inizio in condizioni perturbate [€]	1.000,00
Interruzioni dovute a cause di forza maggiore [€]	1.500,00
Interruzioni dovute a cause esterne [€]	0,00
Interruzioni attribuite a cause di sospensione o posticipazione dell'attività per motivi di sicurezza [€]	1.000,00
Superamento del tetto massimo di esposizione di cui all'articolo 57 (su base annua, al 2% dei ricavi riconosciuti all'attività di distribuzione) [€]	0,00

[SALVA] [ELENCO MASCHERE] [STAMPA PDF]

## 19 PRELIEVI/VERSAMENTI DALLE/ALLE IMPRESE INTERCONNESSE

Le imprese distributrici devono indicare<sup>5</sup> l'ammontare richiesto e/o versato [€] alle imprese interconnesse ai sensi delle regolazioni di cui al Titolo 5 (in particolare il comma 38.9) e Titolo 7 (in particolare l'articolo 54) del TIQE per interruzioni riferibili all'anno 2017.

Le imprese distributrici dovranno indicare relativamente al prelievo dalle imprese interconnesse:

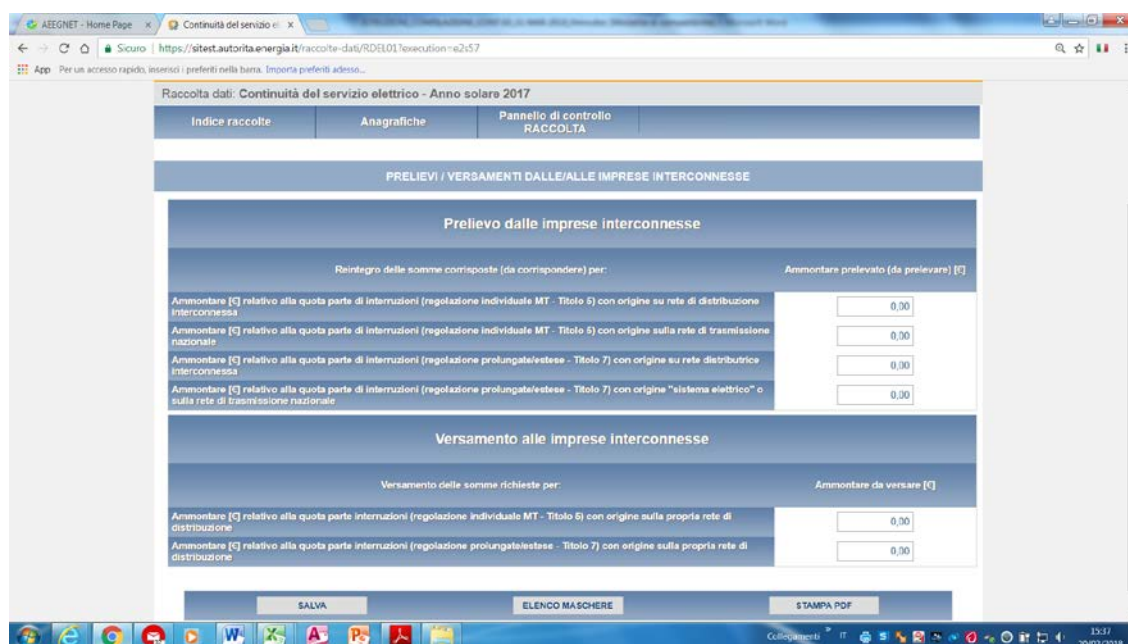
- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine su rete di distribuzione interconnessa:** è la quota di penalità di cui all'articolo 38 per guasti sulla rete dell'impresa distributtrice interconnessa e richiesta (da richiedere) all'impresa interconnessa;

<sup>5</sup> Il riferimento normativo è il TIQE.

- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla rete di trasmissione nazionale:** è la quota di penalità di cui all'articolo 38 per guasti sulla rete dell'impresa di trasmissione e richiesta (da richiedere) all'impresa di trasmissione;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine su rete distributrice interconnessa:** è la quota dei rimborsi di cui all'articolo 54 per guasti sulla rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesta (da richiedere) all'impresa interconnessa;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine "sistema elettrico" o sulla rete di trasmissione nazionale:** è la quota dei rimborsi di cui all'articolo 54 per guasti con origine "sistema elettrico" o sulla rete dell'impresa di trasmissione e richiesta (da richiedere) all'impresa di trasmissione.

Le imprese distributrici dovranno inoltre indicare relativamente **al versamento alle imprese distributrici interconnesse:**

- **ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla propria rete di distribuzione:** è la quota di penalità di cui all'articolo 38 per guasti sulla propria rete di distribuzione che hanno coinvolto anche la rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesti dall'impresa interconnessa;
- **ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine sulla propria rete di distribuzione:** è la quota dei rimborsi di cui all'articolo 54 per guasti sulla propria rete di distribuzione che hanno coinvolto anche la rete dell'impresa distributrice interconnessa e richiesti dall'impresa interconnessa.



Raccolta dati: Continuità del servizio elettrico - Anno solare 2017

Indice raccolte | Anagrafiche | Pannello di controllo RACCOLTA

PRELIEVI / VERSAMENTI DALLE/ALLE IMPRESE INTERCONNESSE

**Prelievo dalle imprese interconnesse**

Riniego delle somme corrisposte (da corrispondere) per: | Ammontare prelevato (da prelevare) [€]

Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine su rete di distribuzione interconnessa	0,00
Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla rete di trasmissione nazionale	0,00
Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine su rete distributrice interconnessa	0,00
Ammontare [€] relativo alla quota parte di interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine "sistema elettrico" o sulla rete di trasmissione nazionale	0,00

**Versamento alle imprese interconnesse**

Versamento delle somme richieste per: | Ammontare da versare [€]

Ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione individuale MT - Titolo 5) con origine sulla propria rete di distribuzione	0,00
Ammontare [€] relativo alla quota parte interruzioni (regolazione prolungate/estese - Titolo 7) con origine sulla propria rete di distribuzione	0,00

SALVA | ELENCO MASCHERE | STAMPA PDF

## 20 FUNZIONALITÀ INNOVATIVE DELLA RETE DI DISTRIBUZIONE

Le funzionalità innovative sono quelle dell'articolo 129 (OSS-1 e OSS-2) e dell'articolo 130 (REGV-1 e REGV-2) del TIQE; il riferimento normativo in relazione alla comunicazione dei dati è l'articolo 136 del TIQE.

Per ogni sezione di trasformazione AAT/MT o AT/MT prioritaria<sup>6</sup> nell'anno 2017 ed in relazione alla funzionalità implementata, devono essere comunicati:

- **il Mese di inizio della funzionalità** (fino al 15 del mese in corso si conta il mese in corso altrimenti il mese successivo);
- **il Mese di fine della funzionalità** (fino al 15 del mese in corso si conta il mese precedente altrimenti il mese in corso);
- **il Codice impianto** (è lo stesso usato per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **la Denominazione impianto** (è la stessa usata per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **il Codice trasformatore** (è lo stesso usato per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **il Codice semisbarra** (è lo stesso usato per la comunicazione dei dati di cui all'allegato A.66 al Codice di rete Terna);
- **la Potenza del trasformatore** (in MVA);
- **la Potenza efficiente di generazione** (in MW);
- **la % del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno  $t-1$**  (anno 2016);
- **la % del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno  $t$**  (anno 2017).

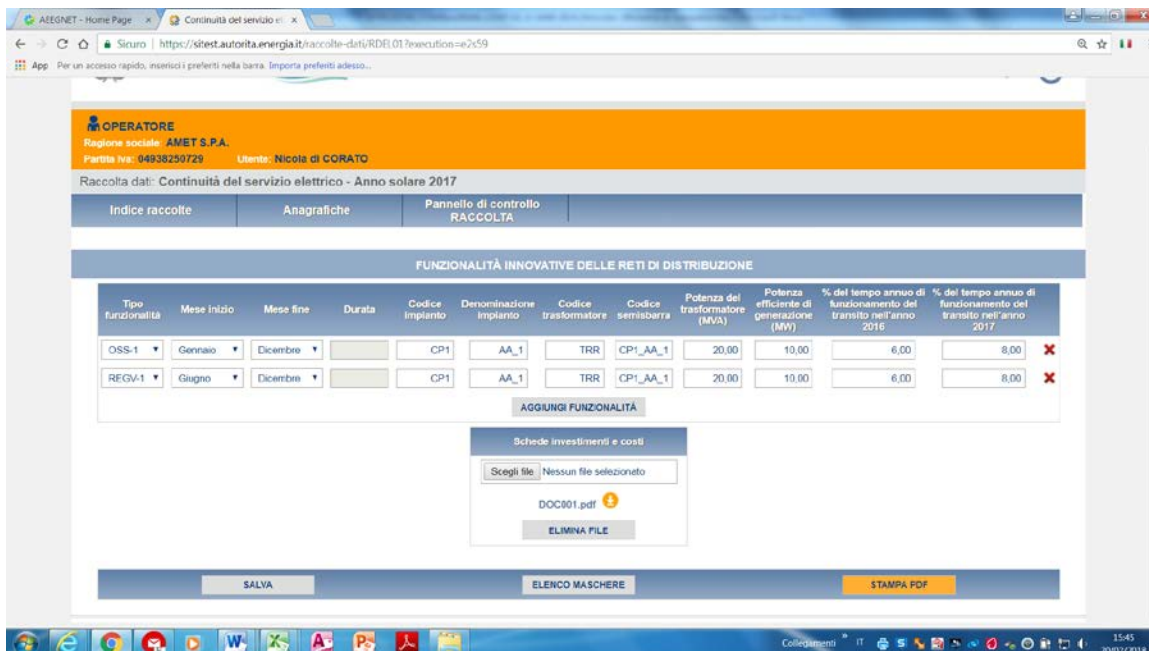
Il sistema calcola in automatico la **Durata (mesi) funzionalità** per l'anno 2017.<sup>7</sup>

Di seguito è riportato un esempio di compilazione della maschera; nel caso in cui non venga inserita una funzionalità procedere direttamente al salvataggio della maschera (cliccare sul pulsante "[salva](#)").


---

<sup>6</sup> Sono considerate prioritarie nell'anno 2017 le sezioni di trasformazione AAT/MT o AT/MT che presentano un transito di potenza dalla rete in MT alla rete in AAT/AT (c.d. inversione di flusso) per un tempo maggiore o uguale all'1% del tempo annuo di funzionamento nell'anno 2016.

<sup>7</sup> Come: (Mese fine – Mese inizio) + 1. Il calcolo viene effettuato solo dopo aver salvato la maschera.



Tipo funzionalità	Mese inizio	Mese fine	Durata	Codice impianto	Denominazione impianto	Codice trasformatore	Codice semisbarra	Potenza del trasformatore (MVA)	Potenza efficiente di generazione (MW)	% del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno 2016	% del tempo annuo di funzionamento del transito nell'anno 2017
OSS-1	Gennaio	Dicembre		CP1	AA_1	TRR	CP1_AA_1	20,00	10,00	6,00	8,00
REGV-1	Giugno	Dicembre		CP1	AA_1	TRR	CP1_AA_1	20,00	10,00	6,00	8,00

Una volta inserite una o più funzionalità deve essere allegato un file **.pdf**  comprendente, **su base di impresa, una scheda contenente la migliore stima possibile per l'anno 2017 e una scheda contenente il consuntivo per l'anno 2016<sup>8</sup> di:**

- **attivo immobilizzato lordo dei nuovi investimenti entrati in esercizio nell'anno (2016 e/o 2017) e relativi alla funzionalità innovativa** (coerenti con la ripartizione per cespiti<sup>9</sup> di cui ai costi di investimento dichiarati ai fini RAB, espressi in €);
- **costi operativi effettivi sostenuti nell'anno (2016 e/o 2017) connessi allo sviluppo e/o esercizio della funzionalità** (ovvero la quota parte di costo operativo effettivo attribuibile alla singola funzionalità, espresso in €).

Per allegare il file cliccare sul pulsante **“scegli file”** e poi su **“aggiungi file”**. Non è consentito allegare il file senza la presenza di almeno una funzionalità.

**Una volta inserita la funzionalità (o più funzionalità) ed allegato il file procedere al salvataggio della maschera.**

Nel caso in cui venga inserita una funzionalità ed allegato il file e poi la stessa funzionalità venga successivamente eliminata, prima del salvataggio della maschera, è necessario eliminare anche il file allegato (cliccare sul pulsante **“elimina file”**).

<sup>8</sup> In occasione della raccolta relativa all'anno 2018, scadenza 31 marzo 2019, verrà richiesto il dato a consuntivo estratto dai dati comunicati ai fini RAB relativo all'anno 2017.

<sup>9</sup> Si veda a tal proposito la tabella 6 dell'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente 23 dicembre 2015, 654/2015/R/eel (TIT).

Di seguito è riportato il modello per la comunicazione delle suddette informazioni. È possibile inoltre allegare una breve relazione di accompagnamento alla comunicazione dei dati.

*Modello (compilare una scheda per il 2016 ed una per il 2017)*

**Scheda identificazione degli investimenti effettuati e dei costi connessi a tali investimenti**


Attivo immobilizzato lordo dei nuovi investimenti (ALL IN) entrati in esercizio nell'anno 201X e relativi alle funzionalità innovative delle reti di distribuzione - dato in €

Tipo funzionalità	Cespite 1	Cespite 2	.....	Cespite n	Totale
OSS-1					
OSS-2					
REGV-1					
REGV-2					
<b>Totale ALL IN</b>					

Costi operativi effettivi (COE) sostenuti nell'anno 201X connessi allo sviluppo e/o esercizio della funzionalità - dato in €

Tipo funzionalità	Cespite 1	Cespite 2	.....	Cespite n	Totale
OSS-1					
OSS-2					
REGV-1					
REGV-2					
<b>Totale COE</b>					

## 21 INVIO DEFINITIVO

Compilate e salvate tutte le maschere è possibile procedere all'[invio definitivo](#). È possibile creare un pdf di riepilogo contenete i dati cliccando sul pulsante visuale **“crea pdf”** .

## 22 PROBLEMATICHE DI FUNZIONAMENTO E RICHIESTA DI INFORMAZIONI

Per eventuali segnalazioni di malfunzionamento, richieste di informazioni e chiarimenti di carattere informatico è disponibile il numero verde: 800.707.337 o l'e-mail: [infoanagrafica@arera.it](mailto:infoanagrafica@arera.it) Per richieste di informazioni in merito alla normativa scrivere alla mail [infrastrutture@arera.it](mailto:infrastrutture@arera.it).