

Autorità, gli ultimi provvedimenti pubblicati

Arera, ricognizione per nuovo direttore Relazioni esterne. Smart meter 2G, Dco su obblighi piccoli distributori. Rifiuti, verso contratti tipo. Ok a tariffe in Lombardia.



Segnaliamo di seguito i provvedimenti e comunicati pubblicati dall'Autorità di regolazione per energia, reti e ambiente (Arera) tra il 5 e il 9 ottobre 2020, relativi ai settori elettrico, gas e rifiuti, non oggetto di articoli a sé. I testi dei provvedimenti sono disponibili in allegato. Per il riepilogo delle pubblicazioni precedenti [v. Staffetta 05/10](#).

Smart metering 2G, proposte per distributori fino a 100.000 punti di prelievo. Con il documento per la consultazione 360/2020/R/eel del 6 ottobre l'Autorità ha illustrato i propri orientamenti sulle disposizioni per la messa in servizio di sistemi di smart metering 2G per la misura di energia elettrica in bassa tensione con riferimento alle imprese distributrici che servono fino a 100.000 punti di prelievo. Il documento riguarda in particolare le tempistiche di messa in servizio, le informazioni da pubblicare e il riconoscimento dei costi di capitale. Le osservazioni dovranno essere presentate entro il **6 novembre 2020**.

Il documento prevede il raggruppamento delle imprese interessate in due categorie: quelle che servono meno di 25.000 punti di prelievo (oltre 100 imprese con circa 300.000 utenti complessivi, meno dell'1% degli utenti presenti sul territorio nazionale) e quelle che servono dai 25.000 ai 100.000 utenti (10 imprese con quasi 400.000 utenti, poco più dell'1% del totale nazionale). Queste ultime saranno tenute alla presentazione di un programma per la fase di sostituzione massiva dei contatori circa 3 mesi prima dell'avvio della stessa. Tutte dovranno pubblicare e aggiornare nei propri siti internet i dati relativi alle installazioni massive. Alle imprese con più di 25.000 punti di prelievo che nel 2021 non avranno ancora avviato il piano di messa in servizio, per lo stesso anno si applicheranno le previsioni del comma 38.10 del Testo integrato misura elettrica (Time) sull'aggiornamento annuale della remunerazione del capitale investito e degli ammortamenti relativi ai punti di misura effettivi.

Tutti i distributori che servono fino a 100.000 punti di prelievo dovranno installare solo misuratori 2G a partire dal **1° gennaio 2022**, pur senza essere soggette ad un obbligo temporale di avvio della fase "massiva" (stante comunque l'obbligo di completamento della messa in servizio su porzioni di territorio rilevante, pari a un Comune o una sua porzione, la quale deve essere completata entro 8-10 mesi dalla posa – in fase massiva – del primo misuratore 2G in tale territorio). Avranno il solo obbligo di messa in servizio, alla data del **31 dicembre 2025**, di un numero di misuratori 2G pari almeno al 90% dei misuratori 1G installati al 31 dicembre 2020 su punti attivi.

Per il riconoscimento dei **costi di capitale** il valore delle immobilizzazioni lorde sarà determinato sulla base del numero di misuratori effettivamente messi in servizio da ciascuna impresa ogni anno, attraverso un costo unitario di riferimento (comprensivo, oltre che dei costi di approvvigionamento e installazione dei misuratori, anche dei costi relativi a concentratori e a sistemi centrali) e ipotizzando una vita utile di 15 anni. L'Autorità è orientata a prevedere un limite al numero di misuratori ammissibili al riconoscimento dei costi per la sostituzione di misuratori 2G già installati (massimo l'1% dei punti attivi al 31 dicembre dell'anno in esame). Il costo unitario di riferimento potrebbe essere fissato a **135-145 euro/misuratore 2G** messo in servizio (per l'arco dei quindici anni 2022-2036) ed essere uniforme, a prezzi costanti, nell'arco dei quindici anni. Il riconoscimento dei costi operativi avverrebbe secondo le attuali modalità.

Sono infine previste modalità semplificate per le comunicazioni all'Autorità e penalità per il mancato rispetto dell'obbligo di messa in servizio, nonché dei livelli attesi di performance del sistema 2G.

Scambio dati tra Terna, distributori e SGU: al via consultazione. Con il documento per la consultazione 361/2020/R/eel del 6 ottobre sono stati presentati gli orientamenti dell'Arera per

l'implementazione della regolazione dello scambio dati tra Terna, le imprese distributrici e i "Significant Grid User" (SGU, utenti con potenza di 1 MW o superiore connessi alla rete in media tensione) ai fini dell'esercizio in sicurezza del sistema elettrico nazionale. La consultazione si colloca nell'ambito del procedimento avviato con la delibera 628/2018/R/eel ([v. Staffetta 12/12/18](#)) e concerne, in particolare, l'individuazione delle responsabilità per lo sviluppo e la manutenzione delle soluzioni tecnologiche necessarie per lo scambio dati, le tempistiche di implementazione di tale scambio dati e dei necessari adeguamenti da parte degli SGU, nonché la relativa modalità di copertura dei costi. Il documento è accompagnato da una stima economica elaborata dal Dipartimento di Energia del Politecnico di Milano. Il termine per l'invio delle osservazioni è il **6 novembre 2020**.

Rifiuti: verso contratti di servizio tipo, ok a tariffe in Lombardia. Con la delibera 362/2020/R/rif del 6 ottobre è stato avviato un procedimento per la predisposizione di schemi tipo dei contratti di servizio per la regolazione dei rapporti tra enti affidanti e gestori del servizio integrato di gestione dei rifiuti. Il procedimento, che si concluderà entro il **31 luglio 2021**, consentirà di fissare standard omogenei nei rapporti fra enti affidanti e soggetti gestori, al contempo adattabili alle diverse realtà presenti nel settore, disciplinando la ripartizione di responsabilità e rischi e promuovendo il miglioramento delle performance gestionali. Saranno oggetto degli schemi tipo, tra l'altro, i livelli dei servizi da garantire e i relativi strumenti di controllo e verifica, le modalità tecnico-economiche di svolgimento del servizio, i criteri per la determinazione del valore di subentro alla scadenza dell'affidamento.

L'Arera ha inoltre approvato, con le delibere 363-369/2020/R/rif del 6 ottobre, nuove predisposizioni tariffarie proposte dai Comuni di Ballabio, Barzago, Barzio, Lecco, Merate e Olginate (gestore Silea), in Provincia di Lecco, e dal Comune di Paderno Dugnano (gestione di una Rti costituita da Amsa ed Econord), nella Città metropolitana di Milano.

Sulcis, ok a reintegrazione costi 2021. Con la delibera 368/2020/R/eel del 6 ottobre è stata accolta l'istanza di ammissione al regime di reintegrazione dei costi per l'anno 2021 avanzata da Enel Produzione per l'impianto Sulcis. È stata anche approvata le proposte della società in merito alla modifica dei valori standard di variabili che contribuiscono a determinare i costi variabili riconosciuti dell'impianto, riguardante una riduzione del costo stesso delle unità dell'impianto che beneficiano dell'incentivo sostitutivo dei certificati verdi, pari all'importo unitario dell'incentivo.

Bonus sociali, nei moduli la gestione dei dati da parte di AU. Con la determina 9/2020 - Dacu del 2 ottobre sono stati modificati i moduli per la presentazione della domanda unica di ammissione/rinnovo per i bonus elettrico, gas e idrico, inserendo la società Acquirente Unico, in qualità di soggetto gestore del Sistema informativo integrato (Sii), tra i soggetti deputati al trattamento dei dati personali inseriti dai richiedenti l'accesso ai bonus nell'attuale sistema di gestione delle agevolazioni. La modifica ha lo scopo di garantire, in presenza delle condizioni di ammissione previste dalla normativa e dalla regolazione, la continuità nell'erogazione dell'agevolazione nel nuovo sistema automatico di riconoscimento dei bonus dal 1° gennaio 2021, visto che per le famiglie già beneficiarie a quella data il periodo di agevolazione terminerà nel corso del 2021. Inoltre, la modifica è funzionale a consentire la gestione delle domande di accesso ai bonus ammesse dal sistema SGATE nei mesi precedenti il passaggio al nuovo sistema.

Sportello per il consumatore, intimazioni ad adempiere per 9 operatori. Con la delibera 366/2020/E/com del 6 ottobre l'Autorità ha intimato a operatori e gestori l'adempimento dell'obbligo di fornire riscontro alle richieste di informazioni dello Sportello per il consumatore energia e ambiente nell'ambito della gestione delle procedure speciali risolutive per i settori energetici e dei reclami di seconda istanza per il settore idrico. Per i settori energetici sono interessati Ag.En.Granda, e-distribuzione, Eicom, Italiana Energia, Metanprogetti, Metansudgas, Murgia Reti Gas, Reti Distribuzione e Società Energia Italia. Già raggiunte da solleciti, risultano inadempienti per richieste inviate allo Sportello nel periodo 19 settembre 2019 - 16 gennaio 2020, pari allo 0,8% del totale delle richieste relative alle procedure risolutive speciali pervenute allo Sportello nel periodo considerato. Dovranno rimediare nell'arco di 30 giorni.

Distribuzione elettrica, 19 imprese inadempienti per dati di qualità 2018-2019. Con la delibera 367/2020/E/eel del 6 ottobre l'Arera ha intimato a 19 società l'adempimento degli obblighi di comunicazione dei dati di qualità del servizio di distribuzione di energia elettrica per gli anni 2018 e 2019. Il termine per l'adempimento è fissato al **6 novembre 2020**.

Bilanciamento gas, procedimento sanzionatorio per Salerno Energia Distribuzione. Con la determina 18/2020/gas - Dsai dell'8 ottobre è stato avviato un procedimento sanzionatorio nei confronti di Salerno Energia Distribuzione per violazione degli obblighi informativi in materia di settlement del gas naturale, prevedendo l'eventuale chiusura con procedura semplificata. La sanzione è stata quantificata in 42.000 euro, riducibile a un terzo nel caso di chiusura semplificata

con pagamento entro 30 giorni. Le contestazioni alla società si riferiscono alla cabina REMI di Solofra, per la quale non sono stati trasmessi a Snam Rete Gas, in occasione delle sessioni di aggiustamento pluriennali utili, i valori ricostruiti a seguito della scoperta della sussistenza di prelievi fraudolenti riferiti agli anni 2014 e 2015 e a seguito della mancanza dei dispositivi di correzione dei volumi per alcuni utenti alimentati in media pressione relativi all'anno 2014.

Connessioni fer, accolto in parte reclamo contro e-distribuzione. Con la delibera 343/2020 /E/eel del 22 settembre è stato parzialmente accolto un reclamo presentato dalla Ditta individuale Guarini Erminio nei confronti di e-distribuzione per contestare la soluzione tecnica minima di connessione alla rete di un lotto di impianti eolici da 480 kW da realizzare nel territorio comunale di Potenza. L'Autorità ha dato ragione al reclamante stabilendo che la soluzione di connessione fornita dal gestore non era al minimo tecnico. Non è invece apparsa fondata la richiesta del reclamante di ricevere dal gestore un nuovo preventivo che non preveda alcun obbligo a suo carico, considerata la necessità per il richiedente di ottenere alcuni permessi. Non è nemmeno stata accolta la richiesta di riconoscimento del diritto a un indennizzo automatico.

Arera, ricognizione interna per nuovo direttore Relazioni esterne. Con la delibera 364/2020/A del 6 ottobre è stato dato mandato al direttore della Direzione Affari Generali e Risorse di effettuare, sentito il segretario generale, una ricognizione interna di dirigenti dell'Arera disponibili a ricoprire la posizione di direttore della Direzione Relazioni Esterne e Istituzionali, coperta ad interim dal segretario generale Roberto Malaman. Nel caso di esito negativo della ricognizione sarà effettuata una ricerca di mercato.

Energia, ad Atene incontro con le imprese sul mercato greco. Si è svolto il 7 ottobre un evento online organizzato dall'Ambasciata d'Italia ad Atene in collaborazione con Arera, con la partecipazione delle principali imprese del settore energetico, dedicato al mercato energetico greco.

L'ambasciatore Patrizia Falcinelli e Stefano Saglia, membro del Collegio Arera, hanno aperto la prima sessione, nel corso della quale sono intervenuti i rappresentanti delle imprese. L'ambasciatore, fa sapere Arera in una nota, ha ricordato come, a seguito di alcuni importanti investimenti, la presenza delle imprese italiane nel mercato greco si sia sempre di più strutturata negli ultimi anni; l'Italia svolge un ruolo chiave nel settore energetico ellenico, con una visione strategica allargata alla regione, e l'auspicio è che il posizionamento in questo mercato delle aziende italiane possa ulteriormente rafforzarsi. "Siamo entusiasti dell'iniziativa poiché di grande supporto allo sviluppo e alla cooperazione energetica di Italia e Grecia", ha commentato Saglia. "Le relazioni tra i due Paesi dovranno sempre più tener conto delle prospettive future dei due mercati – ha aggiunto – e della dimensione regionale in cui sono inseriti, quella balcanica occidentale, promuovendone l'integrazione dei mercati energetici in quello unico europeo".

Dopo una prima parte dedicata allo scambio di esperienze tra i rappresentanti delle aziende italiane, è seguita una seconda sessione che ha visto gli interventi del presidente della RAE (Regulatory Authority for Energy of Greece) Athanasios Dagoumas e del Presidente di Arera Stefano Besseghini, che ha chiuso la conferenza.

L'evento si inserisce in un ciclo di iniziative – per il momento in modalità virtuale in attesa di poter essere svolte in presenza – che l'Ambasciata d'Italia ad Atene ha in programma di organizzare nel corso dei prossimi mesi per esplorare la possibilità di sinergie tra aziende italiane operanti in Grecia, approfondire gli spazi e le opportunità di collaborazione e rafforzare ulteriormente il dialogo tra le stesse imprese e le Autorità elleniche.

Comunicati agli operatori. È aperta fino al **26 novembre 2020** la raccolta dati relativa al **monitoraggio delle offerte PLACET nel III trimestre** per i venditori di energia elettrica e gas.

Gli stessi venditori sono interessati dalla raccolta sulle **rinegoziazioni del III trimestre**, da completare entro il **25 novembre 2020**.

Per il **settore elettrico** sono state aperte le raccolte relative a **investimenti e volumi di servizio erogato** riferite a **distribuzione e misura**, con termine il **4 novembre 2020**.

È inoltre possibile inviare quesiti e osservazioni sul piano di messa in servizio del sistema di **smart metering 2G** di Ireti entro il **30 ottobre 2020** (i documenti sono pubblicati nel sito web della società); il **18 novembre** alle ore 11 si terrà un evento pubblico via web di presentazione del piano. Quesiti e osservazioni, risposte di Ireti ed eventuali modifiche al piano saranno poi presentate all'Autorità entro il 7 dicembre.

Per il settore **gas** sono aperte fino al **24 novembre 2020** le raccolte dati sul **servizio default distribuzione** e sulla **fornitura ultima istanza** relative al **III trimestre**.