

Autoconsumo collettivo e comunità dell'energia

MANUALE OPERATIVO



Gruppo Professione Energia (GPE) è lo studio integrato di consulenza fondato e gestito da Marco Pezzaglia, laureato in ingegneria elettrotecnica al Politecnico di Milano nel 1993, ha iniziato la sua attività nel campo della modellistica e degli studi dei sistemi elettrici in ambiente liberalizzato al Centro elettrotecnico sperimentale italiano (CESI). Nel 2001 entra all'Autorità per l'energia elettrica e il gas (ora Autorità di regolazione per energia reti e ambiente – ARERA) dove, nel 2003, assume la carica di responsabile dell'unità Reti elettriche occupandosi, in particolare, delle modalità e condizioni per l'accesso alle reti elettriche degli impianti di produzione e di consumo (connessione e regole per il dispacciamento) e di utilizzo della rete di interconnessione con l'estero. Il 1° gennaio 2007 ha assunto la carica di responsabile dell'Unità Fonti rinnovabili, produzione di energia e impatto ambientale nell'ambito della Direzione Mercati, dove si è occupato attivamente delle problematiche attinenti alle valutazioni sullo sviluppo delle fonti rinnovabili, dei sistemi di produzione e consumo e all'accesso al sistema e al mercato elettrico della produzione di energia elettrica e dei sistemi di autoproduzione/autoconsumo. Dall'inizio del 2010 svolge attività professionale di consulenza strategica e servizi nel settore energetico sia verso clienti privati che nei confronti di numerose associazioni di settore con particolare attinenza alle questioni di carattere tecnico-normativo e di mercato. Esperto in Gestione dell'Energia certificato UNI CEI 11339.

www.gpenergia.biz

pezzaglia@gpenergia.biz

info@gpenergia.biz

Tel. +39.347.5456165



<https://www.linkedin.com/in/marco-pezzaglia-006b5065/?originalSubdomain=it>



@MPezzaglia

Il documento è reso disponibile dall'autore gratuitamente sul sito www.enusyst.eu (Energy User Systems) o nella propria pagina di LinkedIn. Per ulteriori richieste o approfondimenti contattare GPE.

Le informazioni contenute nel presente documento hanno carattere puramente ricognitivo. L'autore non si assume la responsabilità di eventuali scelte e azioni che soggetti operatori di mercato dovessero effettuare sulla base delle informazioni contenute nel documento. Si ricorda che l'applicazione della normativa sui sistemi di utenza deve essere debitamente analizzata in relazione a ciascun caso specifico.

Il presente documento è reso disponibile pubblicamente e a titolo gratuito e non può essere commercializzato per alcun motivo né integralmente, né parzialmente.

I contenuti del presente documento sono di esclusiva proprietà di Gruppo Professione Energia di Marco Pezzaglia e non possono essere riprodotti, neppure parzialmente, senza l'autorizzazione dell'autore.

VARIAZIONI E INTEGRAZIONI RISPETTO ALLA VERSIONE PRECEDENTE (VERSIONE 1.1)

La presente versione del documento (versione 1.2) modifica e integra la precedente versione 1.1 a valle della pubblicazione da parte del GSE delle Regole tecniche per l'accesso al servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa rimanendo invariato il quadro normativo e regolatorio di riferimento.

Variazioni/integrazioni

- *Prg. 7 - rapporto tra attività di selezione di un venditore informata aggregata e diritto di un cliente finale di poter scegliere il proprio venditore e articolazione tra pianificazione e progettazione delle comunità energetiche*
- *Prg. 8 – requisiti per la costituzione delle comunità energetiche*
- *Allegato 6 – Requisiti minimi del contratto interno di una iniziativa di autoconsumo collettivo*

Aggiunte

- *Parte IV, da Prg. 11 a Prg. 18 – Regole tecniche del GSE*

Autoconsumo collettivo e comunità dell'energia

Manuale operativo

1. Introduzione

1.1 Oggetto e finalità

Il presente documento reca un manuale operativo per l'implementazione di forme di autoconsumo in forma collettiva e di comunità energetiche fornendo ai soggetti interessati informazioni utili sulla normativa, sui modelli applicabili e sulle loro modalità di applicazione in linea con la normativa e la regolamentazione vigente.

Il documento si prefigge la finalità di costituire uno strumento per la comprensione e l'applicazione dei nuovi modelli di autoconsumo in forma collettiva e di comunità dell'energia in linea con i principi delle direttive europee che hanno introdotto tali modelli quali strumenti per lo stimolo alla transizione energetica in una logica partecipativa diretta da parte degli utenti. Si tiene conto, ovviamente, anche della normativa e della regolamentazione nazionale che, allo stato non è ancora completa e che, comunque, c'è da attendersi che continuerà ad evolvere in futuro.

Per tal motivo, il presente manuale rappresenta una versione iniziale che sarà oggetto di revisioni future, nonché arricchito di casi pratici e ulteriori strumenti operativi.

1.2 Lo stato della regolamentazione: la delibera ARERA 318/2020/R/eel

Con la delibera 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020, l'autoconsumo in forma collettiva e le comunità energetiche per le fonti rinnovabili diventano realtà. Con la predetta deliberazione l'ARERA ha confermato l'impostazione generale presentata nel documento per la consultazione 112/2020/R/eel fondata su un modello regolatorio virtuale che consente di garantire trasparenza e flessibilità per tutti coloro che intendono prendere parte a iniziative collettive evitando che per ottenere benefici associabili ai nuovi modelli debbano essere implementate soluzioni tecniche o societarie ovvero realizzate nuove reti private e mantenendo separata evidenza dei benefici associati all'autoconsumo e degli incentivi espliciti. In pratica l'ARERA ha adottato lo schema generale posto in consultazione in primavera introducendo alcune novità.

In materia di autoconsumo in forma collettiva:

- è stata modificata la definizione di condominio ipotizzata nel documento per la consultazione 112/2020/R/eel, introducendo un più generale riferimento agli articoli 1117 e 1117bis del Codice Civile al fine di includere villette a schiera ovvero parchi con più edifici (supercondomini);
- è stato chiarito che gli impianti di produzione che rilevano ai fini dell'individuazione dell'energia condivisa possano essere realizzati anche nelle aree comuni di ciascun edificio o condominio;
- è stato previsto che, nel caso di un gruppo di autoconsumatori da fonti rinnovabili che agiscono collettivamente, il referente possa anche essere il legale rappresentante dell'edificio o del condominio ove presente (anziché il solo produttore) al fine di consentire maggiore flessibilità.

In materia di comunità energetiche:

- è stata meglio esplicitata la distinzione tra il proprietario degli impianti di produzione e il detentore dei medesimi impianti, specificando che quest'ultimo soggetto (ad esempio la comunità energetica) è colui che ha la piena disponibilità dell'impianto sulla base di un titolo giuridico anche diverso dalla proprietà (come deriva da titoli quali usufrutto, ovvero titoli contrattuali o altri titoli quali il comodato d'uso). Il produttore è invece il soggetto responsabile dell'esercizio dell'impianto medesimo, come attestato dalla titolarità della licenza di officina elettrica e delle autorizzazioni necessarie per l'esercizio;
- è stato previsto che, nel caso delle comunità di energia rinnovabile, il referente sia la comunità medesima (anziché il produttore se diverso) in quanto essa è un soggetto giuridico chiaramente individuato che detiene gli impianti di produzione;
- è stato previsto che il perimetro definito sulla base della medesima cabina secondaria sia convenzionale e venga individuato dai gestori di rete e reso disponibile sul proprio sito internet e che, per semplicità, il perimetro inizialmente definito sulla base della medesima cabina secondaria rimanga inalterato al fine di tutelare i diversi utenti (clienti finali e/o produttori) facenti parte della medesima comunità di energia rinnovabile nel caso in cui l'impresa distributrice, per esigenze tecniche, debba cambiare successivamente la cabina secondaria alla quale siano connesse le unità di consumo e/o gli impianti di produzione dei medesimi utenti;
- con riferimento alla natura giuridica del soggetto "comunità di energia rinnovabile", a mero titolo di esempio, ARERA ha indicato che la forma giuridica prescelta potrebbe essere quella degli enti del terzo settore, così come definiti dall'articolo 4 del decreto legislativo 3 luglio 2017, n. 117, con iscrizione al registro unico nazionale del terzo settore di cui all'articolo 22 del medesimo decreto legislativo, ovvero quella delle cooperative a mutualità prevalente o cooperative non a mutualità prevalente, cooperative benefit, consorzi, partenariati, organizzazioni senza scopo di lucro, purché tali entità rispettino i requisiti di cui al decreto-legge 162/19 e alla direttiva 2018/2001; sarà comunque il GSE a verificare che la forma assunta dalla comunità sia in linea con le disposizioni di legge.

Infine, quali ulteriori elementi comuni alle varie configurazioni, si richiamano i seguenti elementi:

- è stato precisato che possono rientrare tra gli impianti di nuova realizzazione anche i potenziamenti di impianti esistenti, limitatamente alla sezione aggiunta, purché la sua produzione venga misurata separatamente;
- con riferimento all'individuazione delle quantità di energia elettrica condivisa e alla quantificazione forfetaria degli importi unitari oggetto di restituzione da parte del GSE ai fini della valorizzazione della medesima è stato confermato il riferimento a un periodo temporale orario e dove non disponibile il trattamento orario dei dati di misura è stato previsto che i dati di misura non orari siano profilati a partire dai i dati orari non validati rilevati dai gestori di rete e, qualora non tecnicamente possibile, sia utilizzata una profilazione convenzionale definita dal GSE, avvalendosi dei dati storici per tipologia di utenza disponibili presso il SII.

Si ricorda che la regolazione così definita dall'ARERA ha comunque carattere di transitorietà in attuazione dell'articolo 42bis del decreto-legge 162/19 e può essere suscettibile di innovazione a seguito del recepimento nell'ordinamento nazionale degli articoli 21 e 22 della direttiva 2018/2001. Quanto alla possibilità di individuare ulteriori benefici associabili alla condivisione dell'energia, l'ARERA si avvarrà di RSE per lo svolgimento di uno studio finalizzato a valutare l'effetto

dell'autoconsumo sul sistema elettrico, dando priorità ai costi di dispacciamento, anche con riferimento ai casi in cui nelle configurazioni di autoconsumo sono presenti sistemi di accumulo.

Si attende ora, oltre che la pubblicazione del decreto ministeriale che definisca il regime di sostegno, la pubblicazione dei documenti operativi da parte del GSE (che deve, peraltro, predisporre un portale dedicato) e la costituzione dei vari flussi informativi tra i vari soggetti interessati (GSE, distributori, Terna, SII, etc) che, da quanto appare dalla delibera, rappresentano comunque un passaggio sostanziale verso la piena applicazione del nuovo regime.

Parte II

Quadro normativo e regolamentare¹

2. Quadro normativo e regolamentare²

Il quadro normativo in materia di autoconsumo collettivo e di comunità energetiche, che va ad aggiungersi a quello relativo all'autoconsumo individuale, è attualmente definito dall'articolo 42-bis della legge 28 febbraio 2020, n. 8, pubblicata sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana Serie Generale n.51 del 29 febbraio 2020, recante Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 30 dicembre 2019, n. 162 (nel seguito: legge n. 8/2020). Dette disposizioni sono state stabilite unicamente in relazione alla produzione di energia da fonti rinnovabili e costituiscono primo recepimento di quanto stabilito all'articolo 21 (autoconsumo collettivo) e all'articolo 22 (comunità di energia rinnovabile) della Direttiva (UE) 2018/2001. Il testo della norma di legge vigente è indicato in Allegato 1 al presente documento³.

2.1 Configurazioni

2.1.1 Autoconsumo individuale

Il quadro normativo in materia di autoconsumo è, allo stato, quello preesistente come integrato dalla delibera 318/2020/R/eel secondo la quale:

- **Autoconsumatore di energia rinnovabile** è un cliente finale che, operando in propri siti ubicati entro confini definiti, produce energia elettrica rinnovabile per il proprio consumo e può immagazzinare o vendere energia elettrica rinnovabile autoprodotta purché, per un autoconsumatore di energia rinnovabile diverso dai nuclei familiari, tali attività non costituiscano l'attività commerciale o professionale principale. L'impianto di produzione dell'autoconsumatore di energia rinnovabile può essere di proprietà di un soggetto terzo e/o gestito da un soggetto terzo, purché il soggetto terzo resti soggetto alle istruzioni dell'autoconsumatore di energia rinnovabile. L'autoconsumatore di energia rinnovabile può realizzare, in autonomia o congiuntamente a un produttore terzo, una configurazione di SEU o ASAP ai sensi del TISPC, nel rispetto delle relative definizioni

Pertanto, in relazione alla creazione di nuove realtà di auto consumo (individuale) valgono le definizioni di sistema efficiente di utenza (SEU) o di altro sistema di autoproduzione (ASAP) ricomprensibili nel più ampio insieme dei sistemi semplici di produzione e consumo⁴. In sintesi, la costituzione di nuovi sistemi in regime di auto consumo individuale (vale a dire impianti in autoconsumo presso un singolo cliente) può essere effettuata solo se rispetta le seguenti definizioni⁵:

¹ In vigore al 4 agosto 2020. Per maggiori dettagli sulle definizioni pertinenti cfr. Allegato 2 al presente documento.

² Per una trattazione più approfondita, cfr. <http://www.enusyst.eu/documents/ACC-CE-Italia.pdf>

³ Per un'analisi più approfondita della legge di primo recepimento cfr. <http://www.enusyst.eu/documents/ACC-CE-Italia.pdf>

⁴ Cfr <https://www.arera.it/it/elettricità/SSPC.htm>

⁵ Cfr. https://www.arera.it/allegati/elettricità/definizioni_SSPC.pdf pag. 4, lettere da i) a ix)

- **sistema efficiente di utenza (SEU)⁶**: sistema in cui uno o più impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili ovvero in assetto cogenerativo ad alto rendimento, gestiti dal medesimo produttore, eventualmente diverso dal cliente finale, sono direttamente connessi, per il tramite di un collegamento privato senza obbligo di connessione di terzi, all'unità di consumo di un solo cliente finale (persona fisica o giuridica) e sono realizzati all'interno di un'area, senza soluzione di continuità, al netto di strade, strade ferrate, corsi d'acqua e laghi, di proprietà o nella piena disponibilità del medesimo cliente e da questi, in parte, messa a disposizione del produttore o dei proprietari dei relativi impianti di produzione⁷;
- **altro Sistema di Auto-Produzione (ASAP)⁸** è un sistema in cui una persona fisica o giuridica produce energia elettrica e, tramite collegamenti privati, la utilizza in misura non inferiore al 70% annuo per uso proprio ovvero per uso delle società controllate, della società controllante e delle società controllate dalla medesima controllante.

Per quanto concerne il regime di regolazione dell'autoconsumo individuale vale tutta la regolamentazione vigente riconducibile alle disposizioni di cui al Testo integrato dei sistemi semplici di produzione e consumo, TISSPC⁹.

2.1.2 Autoconsumo in forma collettiva

Secondo la delibera 318/2020/R/eel l'autoconsumo in forma collettiva assume la forma di:

- **gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente** come un gruppo di almeno due autoconsumatori di energia rinnovabile

si può assumere che un autoconsumatore di energia rinnovabile sia la configurazione che corrisponde ad un SEU o ad un ASAP in cui la produzione di energia elettrica sia da fonti rinnovabili

che agiscono collettivamente

agiscono cioè sulla base di un accordo che rispetti le definizioni, le modalità e le procedure di cui al decreto-legge 162/19 e di cui alla delibera 318/2020/R/eel

e che si trovano nello stesso condominio o edificio

dove:

- **condominio** è l'insieme dei sistemi conformi alla definizione di cui all'articolo 2, comma 2, lettera f), del decreto legislativo 102/14

condominio: edificio con almeno due unità immobiliari, di proprietà in via esclusiva di soggetti che sono anche comproprietari delle parti comuni

e/o a cui sia applicabile la disciplina di cui agli articoli 1117

Sono oggetto di proprietà comune dei proprietari delle singole unità immobiliari dell'edificio, anche se aventi diritto a godimento periodico e se non risulta il contrario dal titolo:

1) tutte le parti dell'edificio necessarie all'uso comune, come il suolo su cui sorge l'edificio, le fondazioni, i muri maestri, i pilastri e le travi portanti, i tetti e i lastrici solari(6), le scale, i portoni di ingresso, i vestiboli, gli anditi, i portici, i cortili e le facciate;

2) le aree destinate a parcheggio nonché i locali per i servizi in comune, come la portineria, incluso l'alloggio del portiere, la lavanderia, gli stenditoi e i sottotetti destinati, per le caratteristiche strutturali e funzionali, all'uso comune;

⁶ Cfr. https://www.arera.it/allegati/docs/13/578-13all_ti.pdf , Articolo 1, comma 1.1, lettera ii)

⁷ Per maggiori approfondimenti cfr. <http://www.enusyst.eu/documents/Sistemi-di-utenza-V.0.pdf>

⁸ Cfr. https://www.arera.it/allegati/docs/13/578-13all_ti.pdf , Articolo 1, comma 1.1, lettera d)

⁹ Per maggiori approfondimenti cfr. <http://www.enusyst.eu/documents/Sistemi-di-utenza-V.0.pdf> .Cfr. inoltre https://www.arera.it/allegati/docs/13/578-13all_ti.pdf e <https://www.arera.it/it/elettricit /SSPC.htm> . Vedasi anche <https://www.gse.it/servizi-per-te/fotovoltaico/autoconsumo> e <https://www.autoconsumo.gse.it/>

3) le opere, le installazioni, i manufatti di qualunque genere destinati all'uso comune, come gli ascensori(9), i pozzi, le cisterne, gli impianti idrici e fognari, i sistemi centralizzati di distribuzione e di trasmissione per il gas, per l'energia elettrica, per il riscaldamento ed il condizionamento dell'aria, per la ricezione radiotelevisiva e per l'accesso a qualunque altro genere di flusso informativo, anche da satellite o via cavo, e i relativi collegamenti fino al punto di diramazione ai locali di proprietà individuale dei singoli condomini, ovvero, in caso di impianti unitari, fino al punto di utenza, salvo quanto disposto dalle normative di settore in materia di reti pubbliche

e 1117bis (supercondomini)

Le disposizioni del presente capo si applicano, in quanto compatibili, in tutti i casi in cui più unità immobiliari o più edifici ovvero più condomini di unità immobiliari o di edifici abbiano parti comuni ai sensi dell'articolo 1117

del Codice Civile;

- **edificio** è l'insieme dei sistemi conformi alla definizione di cui all'articolo 2, comma 1, lettera a), del decreto legislativo 192/05

«edificio» è un sistema costituito dalle strutture edilizie esterne che delimitano uno spazio di volume definito, dalle strutture interne che ripartiscono detto volume e da tutti gli impianti e dispositivi tecnologici che si trovano stabilmente al suo interno; la superficie esterna che delimita un edificio può confinare con tutti o alcuni di questi elementi: l'ambiente esterno, il terreno, altri edifici; il termine può riferirsi a un intero edificio ovvero a parti di edificio progettate o ristrutturate per essere utilizzate come unità immobiliari a sé stanti;

e ricadenti nelle categorie di cui all'articolo 3 del DPR 412/93

Art. 3. Classificazione generale degli edifici per categorie.

1. Gli edifici sono classificati in base alla loro destinazione d'uso nelle seguenti categorie:

E.1 Edifici adibiti a residenza e assimilabili:

- E.1 (1) abitazioni adibite a residenza con carattere continuativo, quali abitazioni civili e rurali, collegi, conventi, case di pena, caserme;
- E.1 (2) abitazioni adibite a residenza con occupazione saltuaria, quali case per vacanze, fine settimana e simili;
- E.1 (3) edifici adibiti ad albergo, pensione ed attività similari;

E.2 Edifici adibiti a uffici e assimilabili: pubblici o privati, indipendenti o contigui a costruzioni adibite anche ad attività industriali o artigianali, purché siano da tali costruzioni scorporabili agli effetti dell'isolamento termico;

E.3 Edifici adibiti a ospedali, cliniche o case di cura e assimilabili ivi compresi quelli adibiti a ricovero o cura di minori o anziani nonché le strutture protette per l'assistenza ed il recupero dei tossico-dipendenti e di altri soggetti affidati a servizi sociali pubblici;

E.4 Edifici adibiti ad attività ricreative o di culto e assimilabili:

- E.4 (1) quali cinema e teatri, sale di riunioni per congressi;
- E.4 (2) quali mostre, musei e biblioteche, luoghi di culto;
- E.4 (3) quali bar, ristoranti, sale da ballo;

E.5 Edifici adibiti ad attività commerciali e assimilabili: quali negozi, magazzini di vendita all'ingrosso o al minuto, supermercati, esposizioni;

E.6 Edifici adibiti ad attività sportive:

- E.6 (1) piscine, saune e assimilabili;
- E.6 (2) palestre e assimilabili;
- E.6 (3) servizi di supporto alle attività sportive;
- E.7 Edifici adibiti ad attività scolastiche a tutti i livelli e assimilabili;
- E.8 Edifici adibiti ad attività industriali ed artigianali e assimilabili.

2. Qualora un edificio sia costituito da parti individuali come appartenenti a categorie diverse, le stesse devono essere considerate separatamente e cioè ciascuna nella categoria che le compete

ivi inclusi gli edifici polifunzionali, e dei relativi spazi comuni come definiti dall'articolo 1117 del Codice Civile.

L'autoconsumo in forma collettiva deve avere un **referente** che è il legale rappresentante dell'edificio o condominio

Tipicamente, ove previsto, l'amministratore del condominio

ovvero un produttore di energia elettrica

Produttore di energia elettrica o produttore è una persona fisica o giuridica che produce energia elettrica indipendentemente dalla proprietà dell'impianto di produzione. Egli è l'intestatario dell'officina elettrica di produzione, ove prevista dalla normativa vigente, nonché l'intestatario delle autorizzazioni alla realizzazione e all'esercizio dell'impianto di produzione;

che gestisce uno o più impianti di produzione

Ciascun impianto di produzione la cui energia elettrica immessa rileva ai fini della determinazione dell'energia elettrica condivisa deve essere entrato in esercizio a seguito di nuova realizzazione dall'1 marzo 2020 ed entro i sessanta giorni solari successivi alla data di entrata in vigore del provvedimento di recepimento della direttiva 2018/2001, deve avere una potenza non superiore a 200 kW e deve essere ubicato nell'area afferente al medesimo edificio o condominio a cui la configurazione si riferisce. Rientrano anche le sezioni di impianto di produzione oggetto di nuova realizzazione nell'ambito del potenziamento di un impianto di produzione esistente, purché l'energia elettrica prodotta da esse sia oggetto di separata misura ai sensi del TIME. L'impianto di produzione può essere gestito da un produttore facente parte del gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente oppure da un produttore terzo, eventualmente coincidente con il referente della configurazione.

la cui energia elettrica prodotta rileva nella configurazione di gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente ai fini del servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa

L'energia elettrica condivisa è il minor valore, su base oraria, tra l'energia elettrica immessa e l'energia elettrica prelevata da tutti i soggetti partecipanti alla gestione collettiva. Può entrare nel conteggio anche l'energia prelevata di eventuali soggetti che non partecipano alla gestione collettiva, ma che trovandosi nello stesso condominio edificio abbiano rilasciato al referente della configurazione una liberatoria all'uso della misura del loro prelievo ai fini del predetto calcolo. Le misure sono rilevate e rese disponibili, di norma, dall'impresa distributrice al GSE che effettua i conteggi ed eroga i contributi. Gli utenti partecipanti non hanno quindi nessun ruolo attivo in tema di misura. Per la definizione puntuale delle variabili energetiche in gioco, si veda l'Allegato 3 al presente documento).

2.1.3 Comunità energetiche rinnovabili

Secondo la delibera 318/2020/R/eel l'autoconsumo in forma collettiva assume la forma di:

- **comunità di energia rinnovabile** è un soggetto giuridico

quale a titolo d'esempio associazione, ente del terzo settore, cooperativa, cooperativa benefit, consorzio, partenariato, organizzazione senza scopo di lucro

che:

- i. si basa sulla partecipazione aperta e volontaria, è autonomo ed è effettivamente controllato da azionisti o membri che sono situati nelle vicinanze

Al fine dell'accesso ai benefici di cui al decreto legislativo 162/19 il predetto principio di vicinanza si traduce nella condizione per cui i membri ovvero azionisti della configurazione sono titolari di punti di connessione su reti elettriche di bassa tensione sottese alla medesima cabina di trasformazione media/bassa tensione (medesima cabina secondaria)

degli impianti di produzione

Ciascun impianto di produzione la cui energia elettrica immessa rileva ai fini della determinazione dell'energia elettrica condivisa deve essere entrato in esercizio a seguito di nuova realizzazione dall'1 marzo 2020 ed entro i sessanta giorni solari successivi alla data di entrata in vigore del provvedimento di recepimento della direttiva 2018/2001, deve avere una potenza non superiore a 200 kW. Rientrano anche le sezioni di impianto di produzione oggetto di nuova realizzazione nell'ambito del potenziamento di un impianto di produzione esistente, purché l'energia elettrica prodotta da esse sia oggetto di separata misura ai sensi del TIME. L'impianto di produzione può essere gestito da un produttore facente parte del gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente oppure da un produttore terzo, eventualmente coincidente con il referente della configurazione.

detenuti dalla comunità di energia rinnovabile

impianto di produzione di energia elettrica alimentato da fonti rinnovabili detenuto dalla comunità di energia rinnovabile è un impianto di produzione di energia elettrica alimentato da fonti rinnovabili del quale la comunità di energia rinnovabile ha la proprietà ovvero la piena disponibilità sulla base di un titolo giuridico anche diverso dalla proprietà (quali, a titolo d'esempio, usufrutto, ovvero titoli contrattuali o altri titoli quali il comodato d'uso), a condizione che la mera detenzione o disponibilità dell'impianto sulla base di un titolo diverso dalla proprietà non sia di ostacolo al raggiungimento degli obiettivi della comunità

- ii. i cui azionisti o membri sono persone fisiche, piccole e medie imprese (PMI), enti territoriali o autorità locali, comprese le amministrazioni comunali, a condizione che, per le imprese private, la partecipazione alla comunità di energia rinnovabile non costituisca l'attività commerciale e/o industriale principale;
- iii. il cui obiettivo principale è fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai propri azionisti o membri o alle aree locali in cui opera, piuttosto che profitti finanziari.

Il soggetto referente è la comunità stessa.

2.2 Attività e obblighi dei referenti

I soggetti che intendono beneficiare del servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa presentano istanza al GSE per il tramite del referente.

Autoconsumatori in forma collettiva	Comunità energetiche rinnovabili
Il referente, nell'istanza e secondo modalità definite dal GSE: • allega il mandato ricevuto dai soggetti facenti parte della configurazione ai fini della richiesta di accesso al servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa; • comunica l'elenco dei clienti finali e dei produttori facenti parte della configurazione, specificando la tipologia di soggetto e di utenza, nonché il codice identificativo di ciascun punto di connessione (codice POD), e allega una dichiarazione, resa ai sensi del DPR 445/00, in relazione al rispetto, da parte dei soggetti che intendono far parte della configurazione, di tutte le condizioni di cui al comma 3.1, lettere da a) a c) della delibera 318/2020/R/eel¹⁰; • comunica l'elenco dei clienti finali e dei produttori non facenti parte della configurazione la cui energia elettrica prelevata rileva ai fini del calcolo dell'energia elettrica condivisa, specificando la tipologia di soggetto e di utenza, nonché il codice identificativo di ciascun punto di connessione (codice POD), e allega la liberatoria ai fini dell'utilizzo dei propri dati di misura dell'energia elettrica prelevata; • allega una dichiarazione, resa ai sensi del DPR 445/00, in relazione al rispetto, da parte di tutti gli impianti di produzione presenti nella configurazione, dei requisiti previsti dal comma 3.1, lettera e) della delibera 318/2020/R/eel¹¹; • allega una dichiarazione, resa ai sensi del DPR 445/00, in relazione alla non sussistenza delle condizioni di incompatibilità dell'incentivazione per l'autoconsumo collettivo di cui all'articolo 42bis, comma 7, del decreto-legge 162/19¹².	Il referente, nell'istanza e secondo modalità definite dal GSE: • allega il mandato ricevuto dai membri della comunità ai fini della richiesta di accesso al servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa; • rende disponibile lo statuto della comunità e/o ogni altro documento fondativo utile alla verifica, all'atto della presentazione dell'istanza, della sussistenza dei requisiti di cui al comma 1.1, lettera c) della delibera 318/2020/R/eel; • comunica l'elenco dei soggetti facenti parte della configurazione, specificando la tipologia di soggetto (cliente finale e/o produttore) e di utenza, nonché il codice identificativo di ciascun punto di connessione (codice POD), e allega una dichiarazione, resa ai sensi del DPR 445/00, in relazione al rispetto da parte dei soggetti che intendono far parte della configurazione, di tutte le condizioni di cui al comma 3.2, lettere da a) a c) della delibera 318/2020/R/eel. Il requisito di cui al comma 3.2, lettera b)¹³, della delibera 318/2020/R/eel, deve essere rispettato al momento della presentazione da parte del referente dell'istanza sulla base degli strumenti messi a disposizione dai gestori di rete e non è più oggetto di successiva verifica anche qualora il gestore di rete competente dovesse modificare gli assetti della propria rete; • allega una dichiarazione, resa ai sensi del DPR 445/00, in relazione al rispetto da parte di tutti gli impianti di produzione presenti nella configurazione dei requisiti previsti dal comma 3.2, lettera d) della delibera 318/2020/R/eel; • allega una dichiarazione, resa ai sensi del DPR 445/00, in relazione alla non sussistenza delle condizioni di incompatibilità dell'incentivazione per l'autoconsumo collettivo di cui all'articolo 42bis, comma 7, del decreto-legge 162/19.

Il referente è tenuto a consentire l'accesso agli impianti di produzione e alle unità di consumo che rilevano ai fini delle configurazioni per eventuali controlli, informandone preventivamente i clienti finali e i produttori facenti parte della configurazione. Il referente è altresì tenuto a dare la propria

¹⁰ Gli autoconsumatori di energia rinnovabile facenti parte del gruppo:

- sono clienti finali e/o produttori per i quali le attività di produzione e scambio dell'energia elettrica non costituiscono l'attività commerciale o professionale principale;
- sono titolari di punti di connessione ubicati nel medesimo edificio o condominio;
- hanno dato mandato al medesimo referente per la costituzione e gestione della configurazione. Tale referente può essere un produttore non facente parte della medesima configurazione.

¹¹ Ciascun impianto di produzione la cui energia elettrica immessa rileva ai fini della determinazione dell'energia elettrica condivisa deve essere entrato in esercizio a seguito di nuova realizzazione dall'1 marzo 2020 ed entro i sessanta giorni solari successivi alla data di entrata in vigore del provvedimento di recepimento della direttiva 2018/2001, deve avere una potenza non superiore a 200 kW e deve essere ubicato nell'area afferente al medesimo edificio o condominio a cui la configurazione si riferisce.

¹² Ai fini dell'incentivazione delle configurazioni di autoconsumo di cui al comma 2, gli impianti a fonti rinnovabili inseriti in tali configurazioni accedono al meccanismo tariffario di incentivazione di cui al comma 9. Non è consentito l'accesso agli incentivi di cui al decreto del Ministro dello sviluppo economico 4 luglio 2019, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 186 del 9 agosto 2019, né al meccanismo dello scambio sul posto. Resta ferma la fruizione delle detrazioni fiscali previste dall'articolo 16-bis, comma 1, lettera h), del testo unico delle imposte sui redditi, di cui al decreto del Presidente della Repubblica 22 dicembre 1986, n. 917.

¹³ I membri ovvero azionisti della configurazione sono titolari di punti di connessione su reti elettriche di bassa tensione sottese alla medesima cabina di trasformazione media/bassa tensione (medesima cabina secondaria).

disponibilità per la partecipazione alle campagne di misura e monitoraggio condotte dalla società Ricerca sul Sistema Energetico S.p.A. I produttori, per il tramite del referente se diverso, in relazione a ogni impianto di produzione e utilizzando il portale informatico appositamente predisposto, sono tenuti a fornire al GSE, qualora non già disponibili sul sistema GAUDÌ, i dati necessari al medesimo GSE come da quest'ultimo indicati.

2.3 Modalità di attuazione del modello virtuale

Il GSE una volta verificato che siano rispettati tutti i requisiti necessari per l'ammissibilità al servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa stipula con il referente della configurazione un apposito contratto (secondo uno schema definito dal medesimo GSE) con effetti generalmente decorrenti dal giorno di ricevimento dell'istanza ovvero da una data successiva indicata dal medesimo referente. Il contratto ha durata pari al periodo di incentivazione definito dal Ministro dello Sviluppo Economico in attuazione dell'articolo 42bis, comma 9, del decreto-legge 162/19 e non sostituisce i normali adempimenti relativi all'acquisto dell'energia elettrica prelevata, come previsti dal TIT, dal TISSPC e dall'Allegato A alla deliberazione 111/06: pertanto, la regolazione economica dei prelievi di energia elettrica avviene secondo le modalità previste dalla regolazione vigente, ivi inclusa la maggior tutela e la salvaguardia per gli aventi diritto.

La valorizzazione dell'energia elettrica condivisa consiste in un contributo calcolato come di seguito indicato.

Il GSE calcola:

- la quantità di energia elettrica condivisa oraria e mensile (E_{AC}), pari alla somma delle quantità di energia elettrica condivise per ciascuna ora "h" del mese, ove necessario, articolata per livello di tensione (livello di tensione "i") e/o condivisa per impianto di produzione (cfr. Allegato 3 al presente documento per i dettagli).

Nel caso di gruppi di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente, il contributo è pari a:

$$C_{AC} = CU_{Af,m} * E_{AC} + \text{Somma}_{i,h} (E_{AC,i} * c_{PR,i} * P_z)_h$$

Nel caso di comunità energetiche:

$$C_{AC} = CU_{Af,m} * E_{AC}$$

$CU_{Af,m}$ corrispettivo unitario di autoconsumo forfetario mensile

$CU_{Af,m}$, espresso in c€/kWh, è pari alla somma algebrica, arrotondata alla terza cifra decimale secondo il criterio commerciale, delle parti unitarie variabili, espresse in c€/kWh, della tariffa di trasmissione (TRASE) definita per le utenze in bassa tensione pari, per l'anno 2020, a 0,761 c€/kWh - e del valore più elevato della componente variabile di distribuzione definita per le utenze per altri usi in bassa tensione (BTAU) – vigenti nel mese m-esimo (pari, per l'anno 2020, a 0,061 c€/kWh).

$c_{PR,i}$ - coefficiente delle perdite evitate

Il coefficiente delle perdite di rete evitate (c_{PR}) è pari a:

- 1,2% nel caso di energia elettrica condivisa per effetto della produzione di impianti di produzione connessi alla rete di distribuzione in media tensione;
- 2,6% nel caso di energia elettrica condivisa per effetto della produzione di impianti di produzione connessi alla rete di distribuzione in bassa tensione.

Pz – Prezzo zonale orario

Oltre ai predetti corrispettivi saranno regolati con il GSE:

- il prodotto tra la tariffa incentivante definita dal Ministro dello Sviluppo Economico ai sensi dell'articolo 42bis, comma 9, del decreto-legge 162/19 e la quantità di energia elettrica a cui essa è riferita. Ove necessario, il GSE utilizza i dati afferenti all'energia elettrica effettivamente immessa dagli impianti di produzione aventi diritto all'incentivo e/o l'energia elettrica condivisa e/o l'energia elettrica condivisa per impianto di produzione;
- eventuali corrispettivi a copertura dei costi amministrativi del GSE qualora previsti dal Ministro dello Sviluppo Economico con il medesimo decreto di cui all'articolo 42bis, comma 9, del decreto-legge 162/19.

Le erogazioni sono effettuate dal GSE secondo modalità e tempistiche definite dal medesimo nell'ambito del succitato contratto potendo prevedere meccanismi di acconto e conguaglio, garantendo che il conguaglio avvenga almeno su base annuale solare entro il 15 maggio dell'anno successivo a quello di riferimento.

2.4 Configurazione delle comunità energetiche

Al fine della configurazione delle comunità energetiche rinnovabili i gestori di rete implementano strumenti autonomamente definiti al fine di individuare, anche su base convenzionale, i punti di connessione sottesi alla medesima cabina secondaria. Tali strumenti possono essere messi a disposizione sul proprio sito internet oppure su richiesta degli operatori interessati.

Parte III

Modelli applicativi

3. Cosa e come fare

3.1 Modello generale



Sulla base di quanto detto in precedenza, si comprende come l'evoluzione dei nuovi modelli passa essenzialmente dallo sviluppo di iniziative di autoconsumo individuale che, se rispettano determinate condizioni, possono essere combinate in iniziative più ampie (autocosumatori che agiscono in forma collettiva o comunità energetiche nel rispetto delle definizioni di cui all'art. 42.bis del decreto-legge 162/19 e della delibera ARERA 318/2020/R/eel – cfr. precedente prg. 2.2) alle quali è riconosciuto un beneficio economico assimilabile a quelli che si ritiene possano essere i costi evitati per il sistema elettrico derivanti da uno sviluppo coordinato di impianti di produzione di energia elettrica (nello specifico, da fonti rinnovabili¹⁴) prossimi a centri di consumo che tendono a massimizzare il consumo locale (istantaneo) della produzione effettuata.



L'unità fondamentale attorno a cui il sistema è costruito è e rimane il concetto di unità di consumo per cui rimangono valide tutte le definizioni e le considerazioni finora sviluppate nell'ambito della normativa vigente. Per completezza si richiama di seguito la definizione di unità di consumo attualmente vigente.

Unità di consumo (UC)¹⁵: insieme di impianti per il consumo di energia elettrica connessi a una rete con obbligo di connessione di terzi, anche per il tramite di sistemi di distribuzione chiusi o linee elettriche private, tali che il prelievo complessivo di energia elettrica relativo al predetto insieme sia utilizzato per un singolo impiego o finalità produttiva. Essa, di norma, coincide con la singola unità immobiliare. È possibile aggregare più unità immobiliari in un'unica unità di consumo nei seguenti casi:

- unità immobiliari nella piena disponibilità della medesima persona fisica o giuridica legate tra loro da vincolo di pertinenza (unità immobiliare principale e sue pertinenze) e che insistono sulla medesima particella catastale o su particelle contigue;
- unità immobiliari pertinenziali (solai, garage, cantine), anche nella disponibilità di diverse persone fisiche o giuridiche, facenti parte di un unico condominio. Il predetto insieme di unità immobiliari pertinenziali può a sua volta essere inglobato nell'unità di consumo relativa alle utenze condominiali;
- unità immobiliari nella piena disponibilità della medesima persona giuridica, eventualmente da quest'ultima messe a disposizione di soggetti terzi, localizzate su particelle catastali contigue, all'interno di un unico sito e utilizzate per attività produttive

¹⁴ In linea di principio, il beneficio dei costi evitati di rete non è derivante dal tipo di fonte, ma dalla vicinanza della generazione al carico. Ne è una riprova che la direttiva (UE) 944/2019 stabilisce la possibilità di costituzione di clienti attivi (*active customers* con produzione interna) singoli o in forma associata e comunità energetiche (comunità energetiche dei cittadini) senza porre condizioni sulla fonte primaria e riconoscendo ad essi gli stessi principi circa l'attribuzione di benefici derivanti da costi evitati di rete. Per maggiori approfondimenti cfr. http://www.enusyst.eu/documents/CE-approfondimenti_e_LR.pdf

¹⁵ Cfr. https://www.arera.it/allegati/docs/13/578-13all_ti.pdf - Articolo 1, comma 1.1, lettera pp); https://www.arera.it/allegati/faq/tisspc_faq.pdf, lettera F) - <http://www.enusyst.eu/documents/Sistemi-di-utenza-V.0.pdf>

di beni e/o servizi destinate prevalentemente alla realizzazione, in quello stesso sito, di un unico prodotto finale e/o servizio.

Ogni unità di consumo è connessa alla rete con obbligo di connessione di terzi in un unico punto, salvo il caso in cui non si richieda l'attivazione di un punto di connessione di emergenza o ricorrano le condizioni di cui all'articolo 5, commi 5.2 e 5.3, del TIC¹⁶ o di cui al comma 9.1 del TIPSC¹⁷. A ogni unità di consumo deve essere necessariamente associato, in funzione del particolare tipo di utilizzo dell'energia elettrica prelevata, un solo contratto di trasporto in prelievo secondo le tipologie di cui all'articolo 2, comma 2.2, del TIT¹⁸.

La titolarità del punto di connessione alla rete di ogni unità di consumo è del cliente finale, cioè del soggetto che consuma l'energia elettrica all'interno del sito per uso proprio per una specifica finalità.



In relazione ad ogni unità di consumo può essere sviluppata una configurazione di autoconsumo individuale (in forma di SEU o di ASAP¹⁹).



In relazione ad ogni punto di connessione alla rete di ogni unità di consumo, il soggetto titolare dell'unità di consumo (soggetto partecipante ad una iniziativa di autoconsumo in forma collettiva o ad una comunità energetica):

- continua ad acquistare (tutta) l'energia elettrica prelevata dalla rete mediante la stipula di un contratto con un venditore del mercato elettrico;
- autoconsuma (sulla base di un bilancio energetico orario) l'energia eventualmente oggetto di produzione di un impianto connesso direttamente all'impianto di consumo o la acquista da un produttore terzo nel caso in cui l'impianto di produzione sia nella titolarità di un soggetto terzo: il presente scambio di energia interna si configura come un rapporto privato tra le parti su cui non incide la regolamentazione dell'ARERA;
- nel caso precedente, gli scambi di energia con la rete sono regolati sulla base della regolamentazione vigente²⁰.



Il produttore o i produttori possono anche essere soggetti terzi rispetto ai clienti finali o addirittura soggetti non partecipanti all'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva o di comunità energetiche purché l'attività di produzione di energia elettrica sia effettuata sotto il coordinamento degli organismi di governance delle predette iniziative.

3.2 Condomini ed edifici

Fermi restando i principi del modello virtuale, la regolamentazione dell'autoconsumo in forma collettiva per condomini e edifici si ritiene sia già sufficientemente stabile rispetto ai principi delle direttive tale da costituire un quadro di riferimento reale per lo sviluppo di simili iniziative.

Ai fini della costituzione di nuclei di base di auto consumo individuale rileva il concetto di piena disponibilità dell'area sulla quale sono realizzati gli impianti di produzione. A tale riguardo la normativa vigente stabilisce che per piena disponibilità di un'area deve intendersi il possesso, in relazione ad una determinata area, di un diritto di proprietà o di altri titoli quali il possesso di un diritto di superficie o di

¹⁶ Cfr. <https://www.arera.it/allegati/docs/19/568-19allc.pdf>

¹⁷ <https://www.arera.it/allegati/docs/13/578-13all ti.pdf>

¹⁸ Cfr. <https://www.arera.it/allegati/docs/19/568-19TIT.pdf>

¹⁹ In futuro, autoconsumatori da fonti rinnovabili o clienti attivi.

²⁰ Cfr. <https://www.arera.it/allegati/elettricità/profili SSPC.pdf>

usufrutto, ovvero un titolo contrattuale quale un contratto di comodato d'uso o di locazione. Il diritto di servitù non è un titolo idoneo a ritenere un'area nella piena disponibilità di un soggetto. Nell'ambito del condominio o edifici in genere si presentano due fattispecie:

- immobile condominiale;
- immobile con un'unica proprietà occupato da più soggetti.

Dal punto di vista della realizzazione di impianti di produzione nell'ambito di condomini o edifici in genere, serve tener conto del fatto che:

- gli impianti possono essere a servizio del singolo condòmino (installati su parti di proprietà o su parti comuni): in tal caso ciascun condòmino ha la piena disponibilità delle proprie porzioni di immobile che sono di sua proprietà così come la disponibilità delle parti comuni. In tal caso, inoltre:
 - si applicano le disposizioni di cui all'art. 1122-bis c.c. che garantisce la possibilità di realizzare tali impianti sottoponendo tale iniziativa non ad un regime autorizzativo da parte dell'Assemblea, ma solo di tipo consultivo (potendo l'Assemblea fare richieste o condizionare l'iniziativa singola, ma non negarla);
 - l'energia che viene considerata ai fini della potenziale condivisione è unicamente quella che viene immessa in rete (rimangono salvi tutti gli effetti della normativa vigente per l'eventuale autoconsumo realizzato dal singolo utente).

In che misura è consentito l'uso delle parti comuni per finalità privatistiche ?

Il Codice civile stabilisce il diritto di ciascun condòmino di servirsi delle aree comuni, purché non ne alteri la destinazione e non impedisca agli altri partecipanti di farne parimenti uso secondo il loro diritto. Dunque, la realizzazione di un impianto energetico da parte del singolo condòmino non può ridurre il diritto degli altri partecipanti al pari utilizzo del bene comune, non può cioè occupare una porzione significativa dell'area, di gran lunga eccedente la quota corrispondente agli spettanti millesimi di proprietà. Difatti, il Codice civile, laddove consente espressamente l'installazione d'impianti per la produzione di energia da fonti rinnovabili, non deroga minimamente al principio generale del «pari uso» tanto da prevedere che l'assemblea possa procedere a ripartire l'uso del lastrico solare e delle altre superfici comuni, salvaguardando le eventuali diverse forme previste dal regolamento condominiale. In particolare, la norma assegna all'assemblea il potere di provvedere, con le stesse maggioranze sopra indicate, ed a richiesta degli interessati, a dividere il lastrico solare e le altre superfici comuni in modo da evitare abusi e garantire a tutti i condòmini il pari uso. Per cui, in sostanza, l'uso delle parti comuni deve rimanere contenuto nei limiti corrispondenti al diritto di ciascuno dei partecipanti in base ai millesimi di proprietà. In caso contrario si può chiedere la rimozione della parte costruita sulla parte eccedente e il risarcimento del danno. Inoltre, per la sentenza del tribunale di Milano in commento non è comunque consentito all'assemblea di negare l'autorizzazione all'installazione dell'impianto privato su parte comune salva la possibilità di un controllo tramite la proposizione di adeguate modalità alternative per la cautela e la salvaguardia della stabilità, della sicurezza e del decoro dell'edificio

- gli impianti possono essere a servizio delle parti comuni: in tal caso è il Condominio che ha la disponibilità delle parti comuni e i singoli condòmini, per effetto del regime di comunione, possono godere di tali parti con pari diritti.

La costituzione di un'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva presuppone la volontarietà della partecipazione configurando un uso della cosa comune a favore solo di alcuni. La costituzione di una iniziativa in tal senso è inquadrabile nell'ambito delle innovazioni (art. 1120 c.c. – cfr. secondo periodo, punto 2- per la cui realizzazione serve la maggioranza di cui al secondo comma art. 1136 c.c., vale a dire la maggioranza degli intervenuti all'Assemblea costituente almeno la metà del valore dell'edificio). Però, la volontarietà e la possibilità di uso separato (da parte solo di alcuni) dell'innovazione, il suo carattere accessorio, l'entità dell'investimento sono tali da poter inquadrare l'iniziativa nell'ambito delle "Innovazioni gravose e voluttuarie" di cui all'art. 1121 c.c. dove le spese di realizzazione e di manutenzione ricadono sui soli soggetti partecipanti all'iniziativa. La tipologia di cui all'art. 1121 c.c. appare particolarmente adeguata per la dinamica di entrata/uscita dell'autoconsumo in forma collettiva (cfr. ultimo periodo del medesimo art. 1121 c.c.)

Infine, al fine della realizzazione di una iniziativa di autoconsumo in forma collettiva, nell'ipotesi primaria di partecipazione attiva da parte dei condòmini sarà necessario:

- dotarsi di un regolamento interno: cfr. Allegato 6 al presente documento per un regolamento-tipo che può essere assunto come base per lo sviluppo di regolamenti interni specifici);
- porre attenzione anche alla normativa di carattere fiscale (cfr. Allegato 7 al presente documento).

3.3 Comunità energetiche

Come anticipato in premessa, la definizione specifica di comunità energetica fornita dalla legge italiana restringe il campo di applicazione delle comunità energetiche a precise fattispecie quando, invece, il concetto di comunità energetica derivabile dalle definizioni di cui alle direttive europee è sicuramente più ampio e non affetto dai vincoli stabiliti (attualmente) dalla normativa italiana. Si sottolinea che la normativa europea è pur sempre non direttamente applicabile e quindi rappresenta unicamente un quadro di riferimento. La deduzione naturale è che una qualunque iniziativa che risponda ai principi delle direttive e, nel contempo, sia realizzata nel rispetto della normativa vigente di accesso alla rete e al mercato (pur non rispettando le condizioni stabilite dall'articolo 42bis del decreto-legge 162/19) potrebbe benissimo essere classificabile come comunità energetica con l'unico distinguo che essa non potrà accedere ai benefici specifici stabiliti dalla normativa italiana in materia di comunità energetiche²¹.

Si ricorda che, sulla base della normativa vigente, l'accesso ai benefici stabiliti per le forme di autoconsumo collettivo e di comunità energetiche rinnovabili non sono compatibili con il regime di scambio sul posto.

²¹ Cfr. prg. 6 del presente documento

Parte IV

Modelli economici

4. Autoconsumo individuale

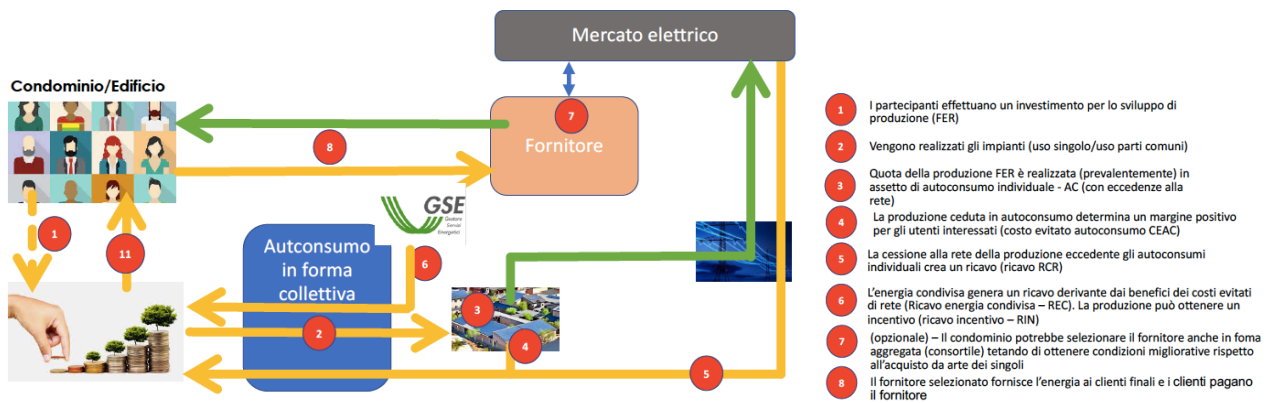
Alla luce della normativa vigente un'iniziativa di autoconsumo individuale permette di non versare le parti variabili dei corrispettivi di trasporto e di copertura degli oneri di sistema per l'energia elettrica prodotta e autoconsumata in sito. In relazione a tale costo evitato è stato sviluppato da GPE un indice di costo evitato (Self Consumption Saving Index – SCSi) viene aggiornato su base trimestrale e pubblicato sul portale dei sistemi di utenza di GPE a cui si rimanda per la sua consultazione sia in termini di valori che in termini metodologici²².

5. Autoconsumo in forma collettiva

Per la realizzazione di una iniziativa di autoconsumo in forma collettiva non è detto per forza che i clienti finali partecipanti debbano investire direttamente nella realizzazione degli impianti di produzione; a tal fine potrebbero intervenire imprese energetiche e società di servizi vari. Tuttavia, è uno degli elementi maggiormente innovativi dei principi delle direttive europee è proprio quello per cui i cittadini si facciano parte attiva per quanto concerne gli investimenti in produzione di energia locale (specialmente da fonti rinnovabili). Tale aspetto è quello maggiormente interessante per l'evoluzione in atto ed è quello a cui il presente studio fa riferimento; in caso contrario, lo sviluppo di nuova produzione distribuita sarebbe soltanto una variante del classico modello di sviluppo di produzione centralizzata con un investitore/produttore che realizza una molteplicità di impianti alla pari di un unico impianto servendosi di spazi messi a disposizione da altri soggetti che verrebbero remunerati per tale disponibilità (sebbene in forme diverse da una mera remunerazione di disponibilità di spazi). Peraltro, la partecipazione attiva dei clienti finali è quella che consentirebbe agli stessi di poter beneficiare maggiormente del valore dell'iniziativa fermo restando che perché ciò accada è necessario che la gestione condominiale si arricchisca di ulteriori elementi secondo le novità normative in corso di sviluppo.

Sulla scorta di quanto appena indicato, un possibile modello di auto consumo in forma collettiva potrebbe essere il seguente.

²² <http://www.enusyst.eu/#services> – Cfr. <http://www.enusyst.eu/documents/SCSi-3q2020.pdf> per i valori dell'indice attualmente realizzabili.



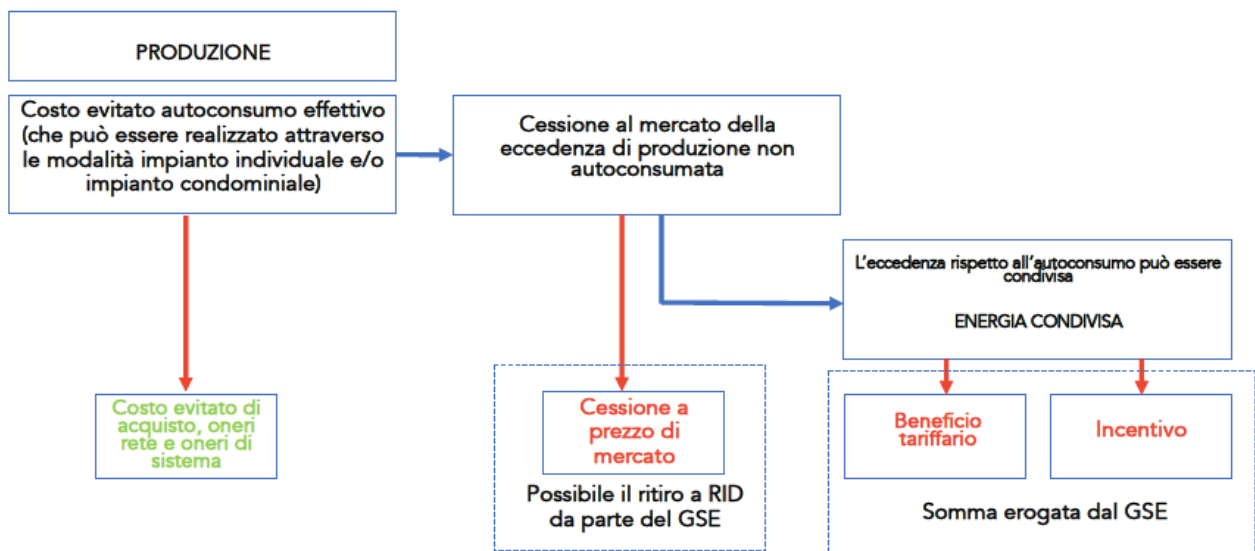
Il valore dell'iniziativa che dovrebbe consentire di ripagare gli investimenti e generare benefici economici per i partecipanti è pari a:

$$\text{Valore dell'iniziativa} = \text{CEAC} + \text{RCR} + \text{REC} + \text{RIN}$$

L'eventuale azione che potrebbe essere svolta in forma comune per l'acquisto di energia elettrica dalla rete potrebbe costituire un ulteriore fonte di marginalità positiva per i soggetti partecipanti²³.

Non è da trascurare neppure il fatto che la realizzazione di una iniziativa secondo il predetto modello consentirebbe soggetti partecipanti di usufruire direttamente delle detrazioni fiscali (qualora previste).

Più in generale, la struttura dei ricavi di una comunità energetica così costituita sarebbe quella indicata nella seguente figura.



La somma dei ricavi deve coprire i costi della comunità energetica (a titolo di esempio):

²³ Se è vero che un soggetto può anche agire singolarmente nel mercato, l'aspetto mutualistico dell'iniziativa e la gestione coordinata delle risorse offrono al singolo maggiori vantaggi in termini di garanzia e solidità dell'operazione nel medio termine

- costi di start-up (studio di fattibilità, costi amministrativi, costi di costituzione dell'aggregato)
- organizzazione, gestione amministrativa e sviluppo;
- realizzazione e gestione degli impianti di produzione;
- remunerazione della messa a disposizione degli impianti di produzione da parte di produttori terzi (eventuale);
- remunerazione degli investimenti (nel caso di partecipazione attiva).

Un esempio di business plan semplificato per un modello come quello sopra mostrato è indicato nell'Allegato 9.

6. Comunità energetiche: modello unificato

Le comunità dell'energia rappresentano una realtà già nota nel panorama energetico europeo e le direttive europee ne hanno colto i tratti essenziali e hanno tradotto tali esperienze in una norma che conforma in maniera unitaria l'evoluzione di tale realtà in tutti i paesi membri. Le definizioni europee sono a loro volta oggetto di recepimento negli ordinamenti nazionali e a questo livello assumono declinazioni differenti. Prima ancora del recepimento in ambito nazionale già in Italia si erano sviluppate diversi percorsi normativi in materia di comunità dell'energia²⁴ che ora tenderanno riunificarsi sotto la spinta del quadro legislativo nazionale di recepimento europeo²⁵.

Come più volte sottolineato, l'attuale definizione di comunità energetica (cfr. precedente prg. 3.3) appare essere limitativa rispetto alle varie tipologie di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili dal momento che alcune di queste sono tipicamente connesse in media tensione e, pertanto, se l'attuale definizione venisse estesa anche per il futuro, si troverebbero a non poter destinare la loro produzione ad una comunità energetica. Sembrerebbe più opportuno che le comunità energetiche possano essere realizzate sulla base di un concetto più ampio nel rispetto dei principi delle direttive europee e che possano accedere a particolari benefici solo qualora rispondessero a particolari requisiti di configurazione (come quello della definizione attuale²⁶). In tal modo si potrebbero costituire comunità energetiche in senso più generale che, casomai, includono anche una porzione di energia elettrica suscettibile di benefici. Tale eventualità potrebbe essere denominata come "modello unificato" di comunità dell'energia a ricomprendere tanto le comunità energetiche dei cittadini quanto le comunità energetiche rinnovabili (che sarebbero una sottospecie di quelle dei cittadini) all'interno delle quali il bilancio energetico che risulta dalla parte di comunità (unità di consumo e unità di produzione) che rispetta l'attuale caratterizzazione può accedere agli specifici benefici assegnabili a tali configurazioni.

Quanto segue è stato elaborato nell'ottica di poter applicare una comunità energetica secondo il predetto modello "unificato"; il modello elaborato funziona comunque anche per la comunità energetica che risponde all'attuale definizione di legge una volta rispettate le condizioni di norma per l'accesso agli specifici benefici previsti.

²⁴ Per maggiori approfondimenti cfr. http://www.enusyst.eu/documents/CE-approfondimenti_e_LR.pdf

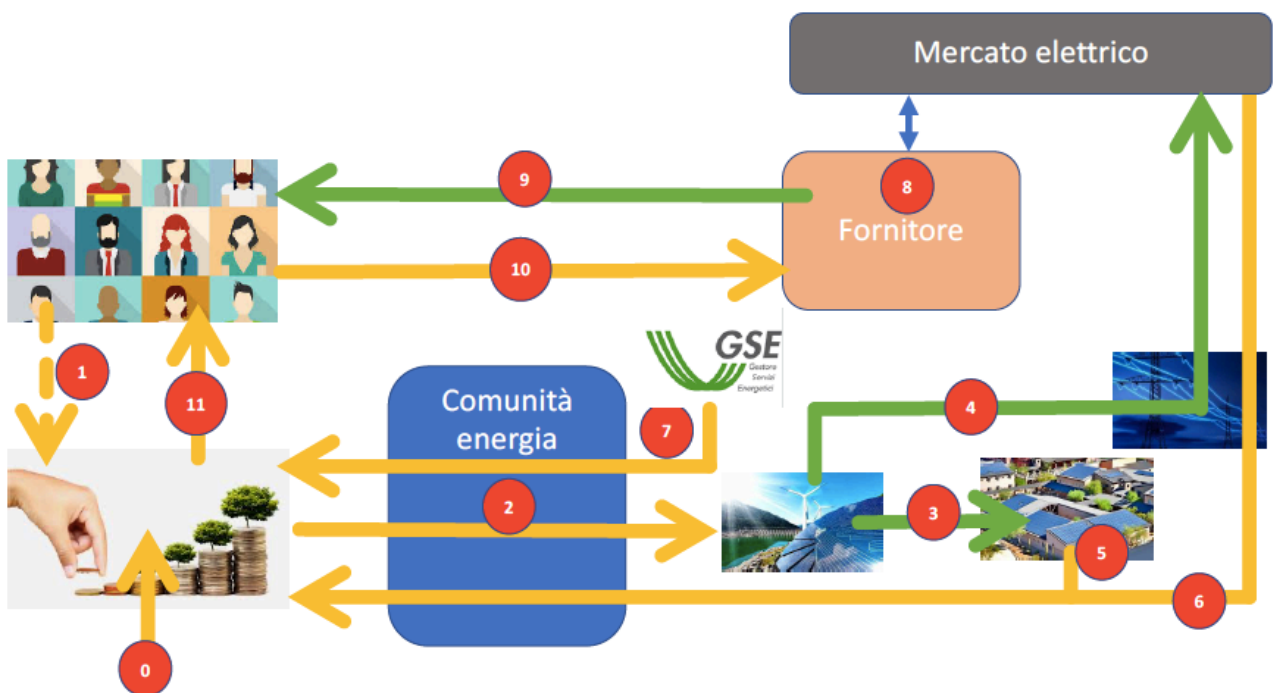
²⁵ Per maggiori approfondimenti cfr. <http://www.enusyst.eu/documents/ACC-CE-Italia.pdf>

²⁶ O ad eventuali altri o ulteriori criteri definiti per il rispetto delle condizioni delle direttive europee soprattutto con particolare riferimento alla prossimità tra produzione e consumo.

7. Modello di "comunità energetica virtuale"

Il carattere principale delle comunità energetiche²⁷ è quello di essere esercite dal punto di vista delle settlement mercato come realtà virtuali. Vale a dire che la condivisione interna dell'energia pur essendo quantificata per essa non è possibile un'effettiva contrattazione diretta tra le parti coinvolte. Pertanto, allo stato attuale, l'unico modello di comunità energetica attuabile è quello di comunità energetica virtuale. Un possibile modello di comunità potrebbe essere quello indicato nella seguente figura. Anche in questo caso si assume la partecipazione attiva dei soggetti come elemento principale, tuttavia per una comunità energetica, trattandosi di un insieme più esteso rispetto ad un singolo condominio, potrebbe essere plausibile anche l'intervento di un investitore esterno. Pertanto, la partecipazione, aperta e volontaria, può avvenire secondo due assetti:

- **ASSETTO BASE** in cui il partecipante non effettua investimenti, ma partecipando alla collettività ed eventualmente mettendo a disposizione i propri spazi (ad esempio la copertura o altro spazio limitrofo) consente alla comunità di sviluppare margini mediante lo sviluppo di produzione FER;
- **ASSETTO ATTIVO** in cui il partecipante partecipa agli investimenti ottenendo una remunerazione sull'investimento (secondo una logica di gestione del patrimonio mobiliare/risparmio) oltre che tutti i vantaggi che derivano dall'appartenere alla comunità dell'energia.



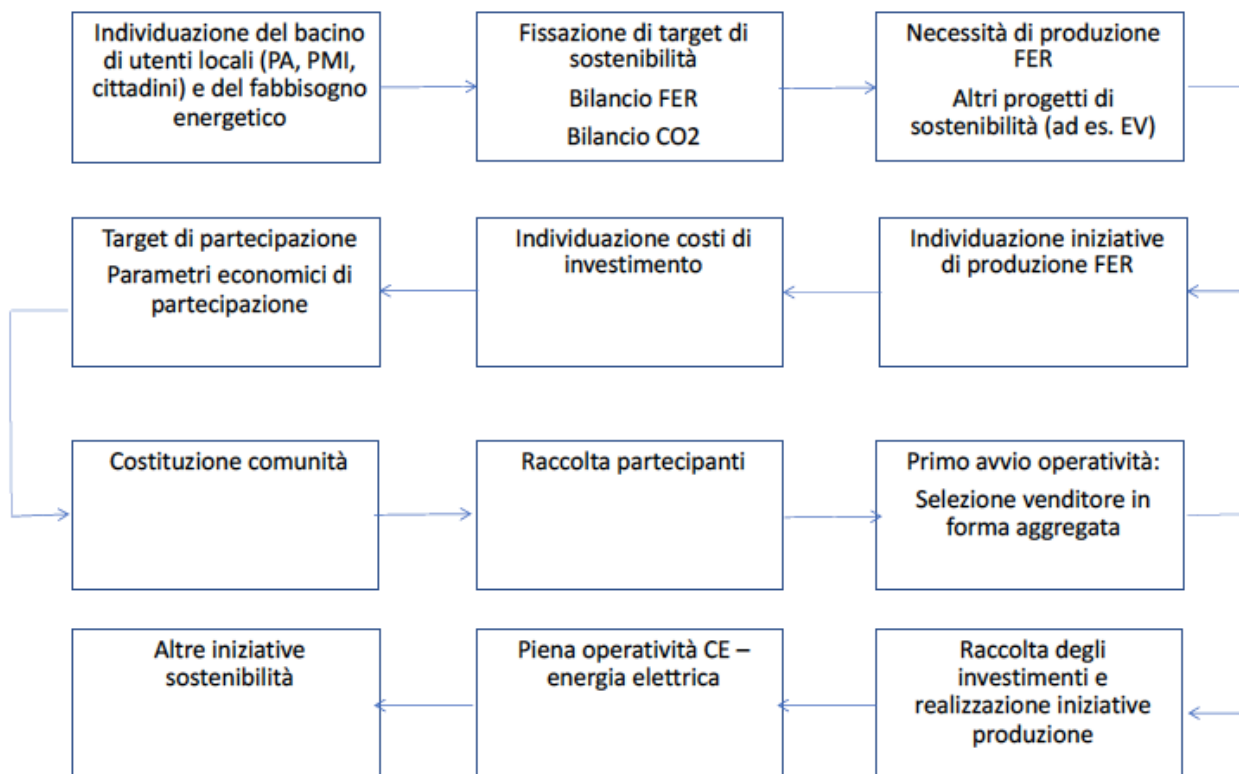
²⁷ Per come implementabili in Italia sulla base della normativa vigente.

- 1 La CE apposta un investimento (direttamente o indirettamente) per lo sviluppo di produzione FER
- 2 La CE sviluppa (direttamente o indirettamente) produzione FER
- 3 Quota della produzione FER è realizzata in assetto di autoconsumo - AC (con eccedenze alla rete)
- 4 Quota della produzione FER è realizzata in assetto di cessione totale alla rete - CR
- 5 La produzione ceduta in autoconsumo individuale determina un margine positivo (costo evitato CEAC)
- 6 La cessione alla rete della produzione crea un ricavo (ricavo RCR)
- 7 L'energia condivisa genera un ricavo derivante dai benefici dei costi evitati di rete (Ricavo energia condivisa – REC). La produzione può ottenere un incentivo (ricavo incentivo – RIN)
- 8 (Opzionale) La CE seleziona un venditore alla pari di un consorzio di acquisto facendo ottenere sconti in bolletta
- 9 Il fornitore selezionato fornisce l'energia ai clienti soci della CE
- 10 Il clienti soci pagano il fornitore (eventualmente attraverso la CE)
- 11 I margini interni della CE vanno a sconto delle bollette dei soci

Per quanto concerne il punto otto si segnala la possibilità che la comunità energetica si comporti alla pari di un gruppo di acquisto, potendo in tal senso anche accreditarsi in maniera volontaria presso ARERA²⁸.

Il percorso di formazione di una comunità energetica secondo il modello unificato potrebbe essere quello di seguito indicato.

²⁸ Cfr. <https://www.arera.it/it/consumatori/gruppiacquisto.htm#>



Nel percorso di definizione di una comunità energetica potrebbe essere presa in considerazione una articolazione di attività afferenti a diversi livelli. Infatti, l'analisi delle leggi regionali (almeno quelle disponibili) in tema di comunità energetiche²⁹ porta a considerare l'opportunità di ordinare il percorso di sviluppo delle comunità energetiche secondo due livelli, più precisamente:

- Il **livello di pianificazione**: la pianificazione comprende la definizione delle finalità e degli obiettivi facendo perno sul principio del governo territoriale che lo strumento attraverso cui conformare i parametri al contorno di una comunità energetica. Il soggetto che governa il territorio è quello infatti che meglio conosce lo stato e le potenzialità dell'area in cui si troverà ad operare la comunità energetica ed è il soggetto che ha il potere di definire i limiti di utilizzo e di gestione delle risorse. Questa funzione potrebbe essere, quindi, utilmente svolta dagli enti locali fermo restando che questi possono poi anche partecipare la comunità energetica anche se ciò non è una condizione essenziale;
- Il **livello progettuale**: il livello progettuale attiene specificatamente alla comunità energetica quale soggetto giuridico di gestione delle iniziative che dovranno essere conformate ai principi e alle finalità definite dal livello di pianificazione.

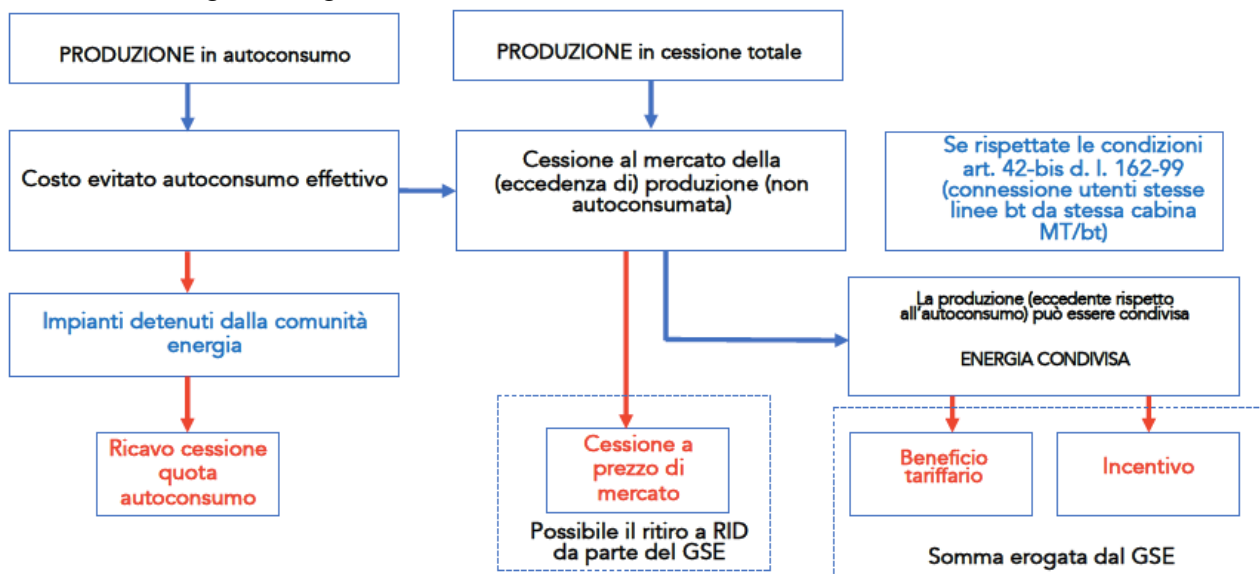
Per quanto concerne l'inclusione di una parte di comunità che rispetta le condizioni per l'ottenimento dei benefici specifici sarà necessario rispettare le condizioni di cui alla delibera 318/2020/R/eel.

Per quanto attiene la eventuale selezione di un venditore in forma aggregata, si osserva che le regole tecniche del GSE pongono quale requisito fondamentale dei contratti per l'autoconsumo in forma collettiva o dello statuto di una comunità energetica la condizione che gli utenti debbano poter selezionare il proprio fornitore. In linea di principio, una selezione di un venditore in forma

²⁹ Cfr. <http://www.enusyst.eu/documents/Leggi-regionali-CEV2.pdf>

aggregata non contravviene a tale condizione nella misura in cui gli utenti partecipanti rilascino un mandato (con rappresentanza³⁰) al fine della selezione del venditore; elemento accessorio che è opportuno contemplare nell'ambito dei predetti mandati è la facoltà dell'utente di poter recedere dal contratto con il venditore selezionato a favore di una diversa impresa di vendita.

Più in generale, la struttura dei ricavi di una comunità energetica così costituita sarebbe quella indicata nella seguente figura.



La somma dei ricavi deve coprire i costi della comunità energetica (a titolo di esempio):

- costi di start-up (studio di fattibilità, costi amministrativi, costi di costituzione della comunità)
- organizzazione, gestione amministrativa e sviluppo;
- realizzazione e gestione degli impianti di produzione;
- remunerazione della messa a disposizione degli impianti di produzione da parte di produttori terzi (eventuale);
- remunerazione degli investimenti (nel caso di partecipazione attiva).

Un esempio di business plan semplificato per un modello come quello sopra mostrato è indicato nell'Allegato 10.

8. Forme di comunità energetica

Come noto la comunità energetica deve essere un soggetto giuridico compatibilmente con quanto previsto dagli ordinamenti nazionali nel rispetto dei principi stabiliti dalle Direttive.

Non esiste una forma univoca per le comunità energetiche, ma vi sono tuttavia esperienze prevalenti. Molti studi sono stati dedicati all'analisi delle varie iniziative di comunità energetica e

³⁰ Il mandato con rappresentanza è uno degli strumenti maggiormente utilizzati per la gestione dei consorzi di acquisto di energia. Non vi è una norma che obbliga a tale forma di mandato, sebbene la definizione di cliente finale porta a considerare l'opportunità di una simile forma così che non si perda a livello contrattuale il profilo del soggetto che consuma per uso proprio l'energia elettrica prelevata dalla rete che, peraltro, qualora aderente ad un aggregato può continuare in tal modo a esercitare i propri diritti e obblighi di cliente finale.

ciascuno studio si è concentrato su particolari aspetti delle singole iniziative. In particolare, l'analisi recente di un campione significativo di iniziative³¹ di comunità energetiche³² porta a considerare che nonostante le comunità energetiche possono essere costituite per molteplici finalità, l'elemento che principalmente le caratterizza è quello dello sviluppo di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. Dal punto di vista della forma giuridica assunta per le comunità sono possibili diversi modelli: a seconda della forma giuridica scelta, possono differire in termini di struttura di governance, di processo decisionale e di responsabilità. La maggior parte delle iniziative promosse dai cittadini sono cooperative. Le cooperative sono un tipo di impresa sociale ed economica che permette ai cittadini di possedere e gestire collettivamente progetti di energia rinnovabile. I residenti locali o della zona possono investire nella produzione di energia rinnovabile acquistando azioni per finanziare un progetto. In alcuni casi, i cittadini possono anche consumare e condividere l'energia rinnovabile. Le cooperative sono comuni in paesi con forti tradizioni comunitarie come la Germania o la Svezia. Nel Regno Unito, le cooperative rinnovabili sono state costituite principalmente come società industriali e previdenziali (IPS).

Per quanto riguarda il contesto nazionale, recenti studi³³ individuano quali forme maggiormente plausibili per la realizzazione di comunità energetiche le seguenti:

- cooperativa (eventualmente benefit o di comunità)
 - *sulla base dell'art. 2551 del c.c. le cooperative sono società dedite alla produzione di beni o servizi dove lo scopo comune non è il profitto, ma quello mutualistico che*

³¹ Le comunità dell'energia possono svolgere sia attività tradizionali che impegnarsi in nuovi modelli di business. Di solito, le iniziative su piccola scala guidate dai cittadini sono per lo più coinvolte in attività di produzione di energia da fonti rinnovabili. Tuttavia, un numero crescente di comunità dell'energia ha assunto nuovi ruoli di fornitori di energia e di servizi energetici. Le iniziative in materia di energia analizzate mostrano che potrebbero impegnarsi in alcune o in tutte le seguenti attività:

- Generazione: progetti energetici di comunità che utilizzano collettivamente o possiedono impianti di generazione (per lo più solare, eolica, idroelettrica) in cui i membri non si autoconsumano l'energia prodotta ma la immettono nella rete e la vendono a un fornitore (CEER, 2019).
- Fornitura: la vendita (e la rivendita) di elettricità e gas ai clienti (elettricità, pellet di legno, biogas e altri). Le grandi comunità possono avere un gran numero di clienti al dettaglio nelle loro vicinanze e possono anche impegnarsi in attività di aggregazione che combinano il carico dei clienti e la flessibilità o generare elettricità per la vendita, l'acquisto o l'asta nei mercati dell'elettricità (Parlamento europeo e Consiglio dell'Unione Europea, 2019).
- Consumo e condivisione: l'energia prodotta dalla comunità energetica viene utilizzata e condivisa all'interno della comunità. Ciò include sia il consumo (autoconsumo individuale e collettivo) che la condivisione locale dell'energia tra i membri, prodotta dagli impianti di produzione all'interno della comunità.
- Distribuzione: proprietà e/o gestione di reti di distribuzione gestite dalla comunità, come le reti elettriche locali o le reti di teleriscaldamento e di (bio)gas su piccola scala; spesso le cooperative possono occuparsi sia della produzione che della distribuzione di energia, ma l'infrastruttura di rete è fondamentale per la loro attività
- Servizi energetici: efficienza energetica o risparmio energetico (ad es. ristrutturazione di edifici, audit energetico, monitoraggio dei consumi, riscaldamento e valutazione della qualità dell'aria); flessibilità, immagazzinamento dell'energia e integrazione delle reti intelligenti; monitoraggio e gestione dell'energia per le operazioni di rete; servizi finanziari
- Elettromobilità: car sharing, car-pooling e/o gestione di stazioni di ricarica, o fornitura di e-card per soci e cooperative
- Altre attività: servizi di consulenza per sviluppare iniziative di proprietà della comunità o per creare cooperative locali, campagne di informazione e sensibilizzazione o misure di lotta alla povertà energetica

³² https://publications.jrc.ec.europa.eu/repository/bitstream/JRC119433/energy_communities_report_final.pdf

³³ Si segnala, in particolare, https://cesisp.unimib.it/wp-content/uploads/sites/42/2020/07/cesisp_20200717_cusa.pdf

consiste nel vantaggio che i soci conseguono grazie allo svolgimento della propria attività, invece che con terzi, direttamente con la società

- associazione (riconosciuta o non riconosciuta) o fondazione (di regola, di partecipazione)
 - Associazione: complesso di persone fisiche per la realizzazione di uno scopo sociale di natura non prettamente economica (es.: sportivo, culturale, politico).
 - Fondazione: complesso organizzato di beni destinati da uno o più soggetti (cd. fondatori) per la realizzazione di uno scopo generalmente altruistico (si pensi al complesso di beni lasciato da una persona per istituire un ospedale).
 - Le relative norme sono contenute agli articoli da 14 a 42 del c.c.
- impresa sociale ex d.lgs.112/2017.
 - Vengono definite imprese sociali quelle che esercitano in via stabile e principale una o più attività d'impresa di interesse generale per il perseguimento di finalità civiche, solidaristiche e di utilità sociale. Possono acquisire la qualifica di impresa sociale tutti gli enti privati, inclusi quelli costituiti nelle forme di cui al libro V del codice civile³⁴, che, in conformità alle disposizioni del citato decreto, esercitano in via stabile e principale un'attività d'impresa di interesse generale, senza scopo di lucro e per finalità civiche, solidaristiche e di utilità sociale, adottando modalità di gestione responsabili e trasparenti e favorendo il più ampio coinvolgimento dei lavoratori, degli utenti e di altri soggetti interessati alle loro attività. Non possono acquisire la qualifica di impresa sociale le società costituite da un unico socio persona fisica, le amministrazioni pubbliche di cui all'art. 1, comma 2, del Decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165, e successive modificazioni, e gli enti i cui atti costitutivi limitino, anche indirettamente, l'erogazione dei beni e dei servizi in favore dei soli soci o associati. Le cooperative sociali e i loro consorzi, di cui alla Legge 8 novembre 1991, n. 381, acquisiscono di diritto la qualifica di imprese sociali. Ad esse le disposizioni del D. Lgs. n. 112/2017 si applicano nel rispetto della normativa specifica delle cooperative ed in quanto compatibili.
- società benefit
 - Le Società Benefit, perseguono volontariamente, nell'esercizio dell'attività d'impresa, oltre allo scopo di lucro anche una o più finalità di beneficio comune. Per beneficio comune si intende il perseguimento di uno o più effetti positivi (perseguibili anche riducendo gli effetti negativi) su persone, comunità, territori e ambiente, beni ed attività culturali e sociali, enti e associazioni ed altri portatori di interessi. Le Società Benefit perseguono tali finalità di beneficio comune in modo responsabile, sostenibile e trasparente e la loro gestione richiede ai manager il bilanciamento tra l'interesse dei soci e l'interesse della collettività³⁵.

Per quanto concerne possibili modelli di statuti costitutivi di comunità energetiche cfr. Allegato 4 e Allegato 5 al presente documento.

Si ricorda, comunque, che ai sensi delle Regole tecniche del GSE, una comunità energetica deve avere come oggetto sociale prevalente (come riscontrabile dallo Statuto e/o dall'atto costitutivo) quello di fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai propri azionisti o membri o alle

³⁴ Cfr.

https://www.gazzettaufficiale.it/dettaglio/codici/codiceCivile/2247_2_1;jsessionid=wPGaRjDfHnkaP8N6+nWADg_.ntc-as3-guri2a

³⁵ Per maggiori informazioni, cfr. <https://www.societabenefit.net/cosa-sono-le-societa-benefit/>

aree locali in cui opera, piuttosto che profitti finanziarie avere uno Statuto o un atto costitutivo che prevedano:

- una partecipazione alla comunità aperta e volontaria;
- che la comunità sia autonoma ed effettivamente controllata dagli azionisti o membri facenti parte della configurazione;
- il rispetto di tutte le condizioni previste dalla Delibera 318/2020/R/eel, con particolare riferimento a quelle previste dal contratto di diritto privato come di seguito richiamate:
 - prevede il mantenimento dei diritti di cliente finale, compreso quello di scegliere il proprio venditore;
 - individua univocamente un soggetto delegato responsabile del riparto dell'energia elettrica condivisa a cui i soggetti possono, inoltre, demandare la gestione delle partite di pagamento e di incasso verso le società di vendita e il GSE;
 - consente ai soggetti di recedere in ogni momento e uscire dalla configurazione, fermi restando eventuali corrispettivi concordati in caso di recesso anticipato per la compartecipazione agli investimenti sostenuti, che devono comunque risultare equi e proporzionati.
- avere azionisti o membri che siano persone fisiche, piccole e medie imprese (PMI), enti territoriali o autorità locali, comprese le amministrazioni comunali, a condizione che, per le imprese private, la partecipazione alla comunità di energia rinnovabile non costituisca l'attività commerciale e/o industriale principale;
- essere proprietaria ovvero avere la piena disponibilità degli impianti di produzione appartenenti alla configurazione.

Nelle regole tecniche il GSE ha specificato che:

- le PMI sono: per piccole imprese si intendono imprese che hanno meno di 50 occupati e un fatturato annuo oppure un totale di bilancio annuo non superiore a 10 milioni di euro; per medie imprese si intendono le imprese che hanno meno di 250 occupati e un fatturato annuo non superiore a 50 milioni di euro, oppure un totale di bilancio annuo non superiore a 43 milioni di euro.
- gli enti territoriali sono lo Stato, le Regioni, le Province, i Comuni, le Unioni di Comuni, le Comunità montane ed isolate e le città metropolitane
- autorità locali sono: (in sede di prima attuazione) gli enti locali³⁶.

9. Comunità energetiche e produzione

Un aspetto interessante dello sviluppo delle comunità energetiche riguarda la titolarità della produzione. Nel documento per la consultazione 112/2020³⁷ l'Autorità ha analizzato il punto relativo alla titolarità della produzione impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili per quanto concerne le comunità dell'energia e che appartengono e sono sviluppati dal soggetto giuridico comunità (si noti, al riguardo, che la formulazione inglese della direttiva prevede, sul punto, che i progetti – non necessariamente gli impianti di produzione – siano posseduti o sviluppati dalla

³⁶ Gli enti locali sono degli enti pubblici ai quali è affidato il governo o l'amministrazione locale, ovvero sia con competenza limitata entro i confini di un certo ambito territoriale. Devono essere ricondotti alla categoria degli enti locali: le province, i comuni, le unioni di comuni, le città metropolitane, le comunità montane, le comunità isolate. Non vi rientrano, invece, le Regioni, che sono un organo differente dagli enti locali, al quale è affidata anche una certa potestà legislativa. Sia gli enti locali che le Regioni, tuttavia, rientrano nella categoria degli enti territoriali della Repubblica italiana.

³⁷ Cfr. <https://www.arera.it/it/docs/20/112-20.htm>

comunità³⁸); tuttavia, all'articolo 22, paragrafo 2, lettera b), la direttiva 2018/2001 parla esplicitamente di "energia rinnovabile prodotta dalle unità di produzione detenute da tale comunità produttrice/consumatrice di energia rinnovabile". La formulazione in inglese lascia, quindi, aperti margini di interpretazione arrivando a concludere che in una comunità dell'energia rinnovabile i produttori possano eventualmente essere soggetti non facenti parte della comunità (ivi inclusi quelli che svolgono l'attività di produzione come attività principale) purché gli impianti di produzione da essi gestiti siano detenuti dalla comunità medesima: tali produttori terzi non faranno parte della comunità ma l'energia da essi immessa rileva ai fini dell'individuazione dell'energia condivisa.

Per quanto concerne invece le comunità energetiche dei cittadini, la Direttiva (UE) 2019/944 stabilisce:

- all'articolo 2, punto 11, lettera c), che la comunità energetica può, tra l'altro, partecipare alla generazione, anche da fonti rinnovabili³⁹;
- articolo 2, comma 16, comma 1 lettera e), che la comunità energetica abbiano il diritto di organizzare all'interno della comunità energetica dei cittadini la condivisione dell'energia elettrica prodotta dalle unità di produzione di proprietà della comunità, fatti salvi altri requisiti stabiliti nel presente articolo e purché i membri della comunità conservino i diritti e gli obblighi in quanto consumatori finali⁴⁰.

Dal momento in cui le due formulazioni in lingua inglese relative alle comunità energetiche rinnovabili e alle comunità energetiche dei cittadini, quanto alla titolarità degli impianti di produzione, utilizzano lo stesso termine, viene da credere che l'interpretazione data per le comunità energetiche rinnovabili possa trovare applicazione anche per quelli dei cittadini. Tale elemento sarebbe coerente anche con lo sviluppo di un concetto di un modello unificato di comunità dell'energia.

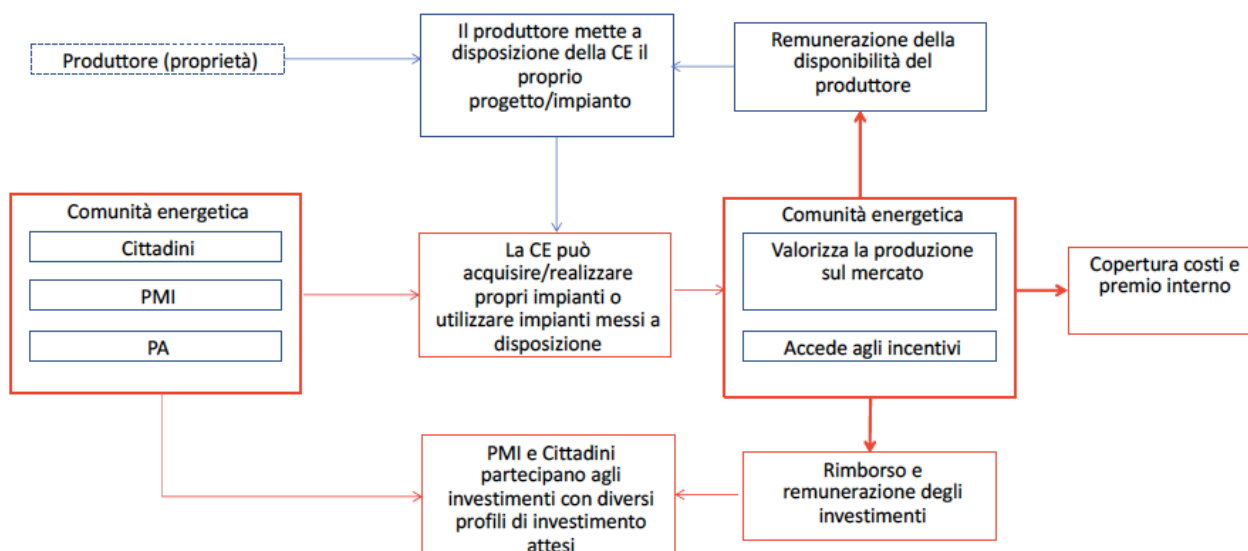
Tutto quanto premesso porta a considerare un modello in cui gli impianti di produzione all'interno delle comunità energetiche, pur se gestiti dalle comunità, possono essere, in tutto o in parte, di proprietà anche di soggetti terzi ed esterni alla comunità. Tale orientamento è confermato dalle recenti disposizioni di cui alla delibera 318/2020/R/eel. La seguente figura rappresenta un possibile modello di configurazione del rapporto tra comunità energetica e attività di produzione di energia elettrica della comunità anche nel caso di ricorso all'utilizzo di impianti di produzione di proprietà di soggetti terzi ed esterni alla comunità.

³⁸ Nella versione inglese della direttiva 2018/2001 si legge:

- all'articolo 2, punto (16), che *"renewable energy community" means a legal entity: (a) which, in accordance with the applicable national law, is based on open and voluntary participation, is autonomous, and is effectively controlled by shareholders or members that are located in the proximity of the renewable energy projects that are owned and developed by that legal entity [...]"*;
- all'articolo 22, paragrafo 2, lettera b), che *"Member States shall ensure that renewable energy communities are entitled to [...] share, within the renewable energy community, renewable energy that is produced by the production units owned by that renewable energy community"*.

³⁹ La dicitura inglese è "may engage in generation, including from renewable sources"

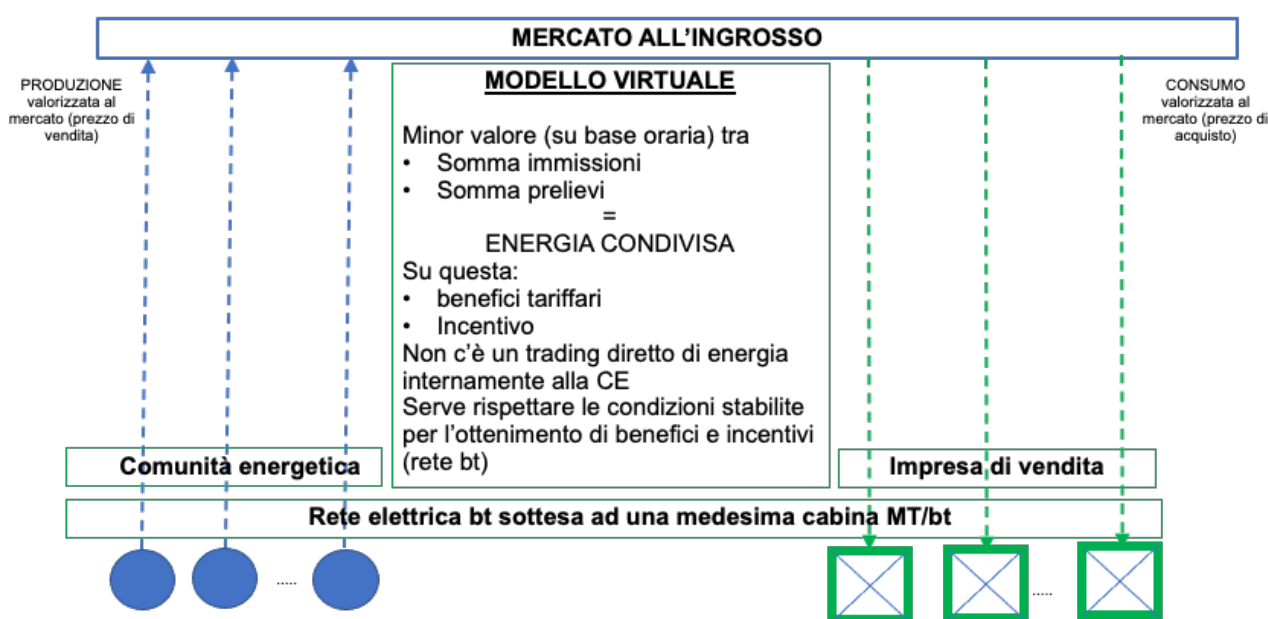
⁴⁰ In inglese "are entitled to arrange within the citizen energy community the sharing of electricity that is produced by the production units owned by the community, subject to other requirements laid down in this Article and subject to the community members retaining their rights and obligations as final customers"



10. La condivisione dell'energia

Se lo scambio dell'energia internamente alla comunità dell'energia non configura una attività di autoconsumo propriamente detta, rimane il fatto che tale attività costituisce uno degli aspetti più interessanti relativamente alla costituzione e all'operatività di una comunità dell'energia; da tale attività dovrebbe derivare, infatti, un beneficio per i soci della comunità in termini di riduzione della bolletta energetica.

Come già rilevato più volte nel corso del documento, il modello virtuale introdotto dalla normativa vigente non consente uno scambio diretto dell'energia elettrica prodotta all'interno di aggregazioni tra produttori e consumatori⁴¹ (cfr. seguente figura schematizzante il modello virtuale).



⁴¹ Cfr. anche <http://www.enusyst.eu/documents/ACC-CE-Italia.pdf> - prg. 2, punto 3 – Trattamento dell'energia.

In relazione a detto profilo le direttive europee stabiliscono che gli Stati membri possano adottare disposizioni affinché:

- relativamente alla produzione da fonti rinnovabili, nel caso di autoconsumo collettivo gli autoconsumatori di energia rinnovabile che si trovano nello stesso edificio, compresi condomini, siano autorizzati a organizzare tra di loro lo scambio di energia rinnovabile prodotta presso il loro sito o i loro siti, nel caso di comunità di energia rinnovabile che queste abbiano il diritto di scambiare, all'interno della stessa comunità, l'energia rinnovabile prodotta dalle unità di produzione detenute da tale comunità produttrice/consumatrice di energia rinnovabile;
- per quanto concerne le comunità energetiche dei cittadini abbiano il diritto di organizzare all'interno della comunità energetica dei cittadini la condivisione dell'energia elettrica prodotta dalle unità di produzione di proprietà della comunità.

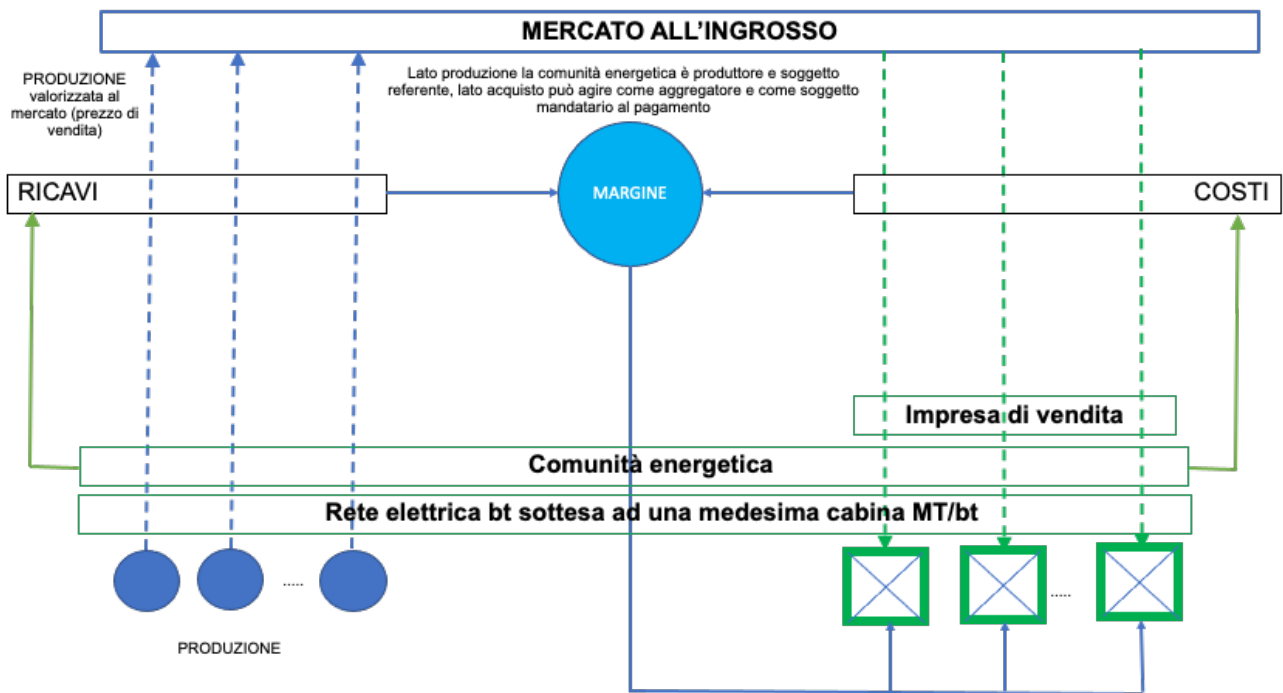
Sulla base di quanto sopra indicato, relativamente allo scambio di energia all'interno di una comunità dell'energia (e autoconsumo collettivo da fonti rinnovabili) emerge un tratto comune delle pertinenti direttive quanto alla garanzia di poter organizzare uno scambio interno dell'energia prodotta internamente.

Come precedentemente detto, stante il modello virtuale, non vi è la possibilità di effettuare uno scambio diretto tra la comunità energetica nel suo ruolo di produttori e clienti finali partecipanti alla comunità di modo che questi si trovino da acquistare sul mercato soltanto l'energia di integrazione non già fornita all'interno della comunità. Tale eventualità forma parte delle ipotesi future di sviluppo delle comunità energetiche (cfr. seguente parte V del presente documento).

Dal punto di vista operativo, sorge comunque la necessità di comprendere come una comunità energetica possa organizzare uno scambio interno di energia elettrica nel rispetto del modello virtuale attuale e in maniera compatibile con quello che potrebbe essere l'evoluzione prospettata dalle più recenti disposizioni legislative relativamente al recepimento finale delle direttive europee.

La risposta all'esigenza sopra indicata è correlata alla questione di far emergere il valore intrinseco della produzione in una comunità energetica che si suppone possa avere un costo inferiore al valore di mercato dell'energia elettrica cosicché la sua valorizzazione nei confronti del mercato consenta di ottenere un margine a beneficio dei clienti finali.

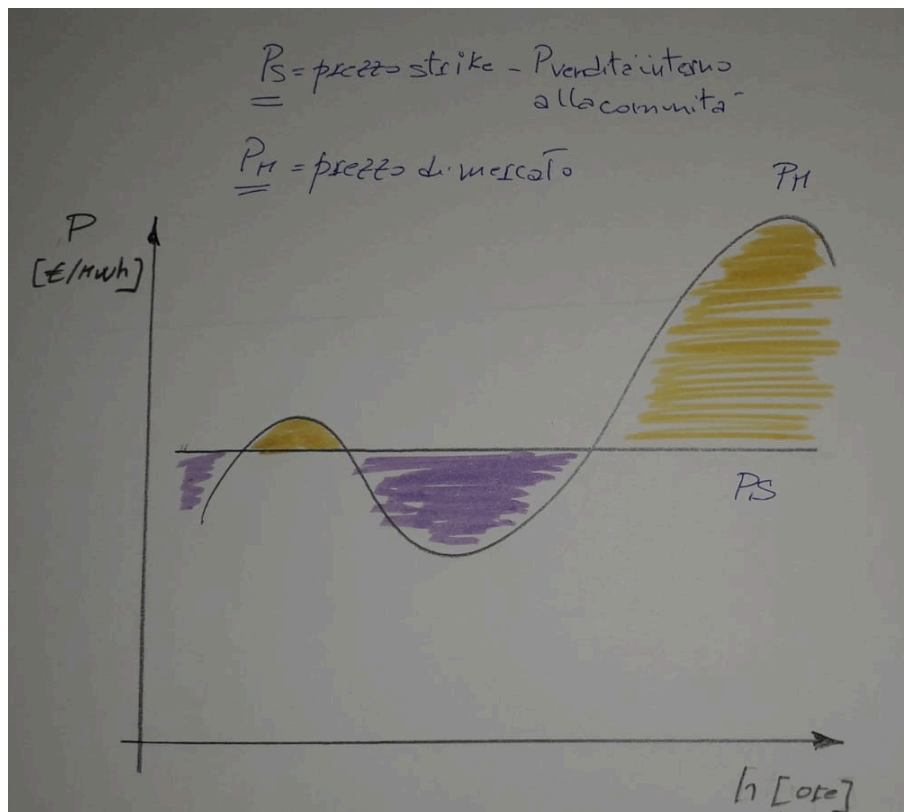
Nel rispetto del modello virtuale, tale risultato potrebbe essere ottenuto mettendo il soggetto giuridico comunità dell'energia nella posizione di svolgere un ruolo di controparte centrale di vendita e acquisto dell'energia elettrica immessa e prelevata attraverso i punti di connessione alla rete della comunità stessa. Se per quanto concerne le immissioni di energia elettrica la comunità energetica è soggetto referente e quindi soggetto che può intestarsi direttamente i contratti di vendita nel mercato all'ingrosso, per quanto concerne i contratti di acquisto in riferimento ai singoli consumatori la comunità energetica potrebbe agire da ente pagatore su mandato da parte dei clienti partecipanti (cfr. seguente figura). Le due posizioni in acquisto e vendita si sommano a formare un eventuale margine positivo che viene ridistribuito tra gli utenti partecipanti sulla base di un principio di ripartizione interno.



Come rendere esplicito il valore dell'energia prodotta internamente alla comunità e con essa come rendere efficace nei confronti dei consumatori aderenti il concetto di risparmio? Può venire in aiuto il concetto di PPA⁴² (virtuale) con la fissazione di un prezzo strike che rappresenta il prezzo di vendita interno alla comunità (che copre i costi di produzione) accoppiato ad un sistema finanziario di regolazione alle differenze rispetto all'effettivo prezzo di mercato dell'energia e dove la comunità energetica includa tra le sue attività anche quelle della vendita di energia elettrica ai clienti finali⁴³.

⁴² Power Purchase Agreement

⁴³ L'articolo 16, comma 3, lettera a) della Direttiva (UE) 944/2019 stabilisce che le comunità energetiche (dei cittadini) possano accedere a tutti i mercati dell'energia elettrica direttamente e la lettera b) della medesima disposizione include tra i ruoli della comunità energetica quello del fornitore

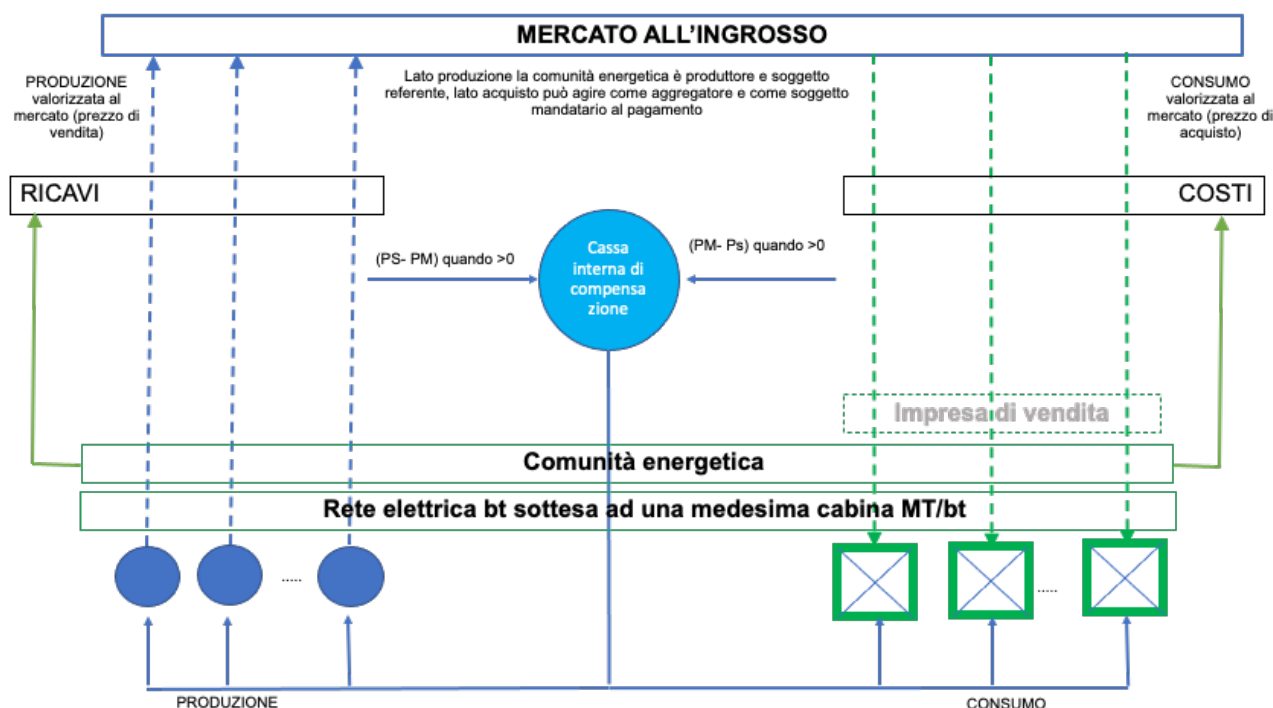


Nel rispetto del modello virtuale⁴⁴:

- La comunità vende al mercato al PM l'energia prodotta
- I consumatori aderenti acquistano dal mercato a PM il prelievo dalla rete
- Nelle ore in cui $PM < PS$ i consumatori versano la differenza $(PS - PM)$ alla comunità
- Nelle ore in cui $PM > PS$ la comunità riconosce la differenza $(PM - PS)$ ai consumatori partecipanti

Il modello complessivo può essere sintetizzato nella seguente figura.

⁴⁴ Si trascura per semplicità di trattazione la differenza tra prezzo di vendita e prezzo unico nazionale di acquisto (PUN).



I modelli sopra indicati consentirebbero di attuare i principi per la realizzazione di comunità energetiche senza dover incorrere nell'inconveniente di dover modificare i sistemi di misura, di trattamento delle misure e di regolazione economica del mercato che, rispetto all'esigenza di avere una celere crescita delle comunità energetiche, come processi con tempi potenzialmente molto lunghi oltre che comportare oneri per il sistema⁴⁵.

⁴⁵ Tuttavia, la legge di delegazione comunitaria attualmente in corso di dibattito presso il parlamento apparirebbe andare nella direzione di effettuare una trasformazione del sistema di trattamento delle misure e di regolazione economica del mercato.

Parte IV

Procedure tecniche

In data 22 dicembre 2020 il GSE ha pubblicato le regole tecniche⁴⁶ in attuazione della normativa primaria dando così un quadro di condizioni operative per l'avvio e la gestione delle iniziative degli aggregati di autoconsumatori e delle comunità di energia rinnovabile. A corredo delle regole tecniche sono state pubblicate anche le istruzioni per l'utilizzo del portale web per la presentazione delle richieste⁴⁷.

Le Regole tecniche sono qui riprese nei loro tratti essenziali e organizzati in maniera operativa: in pratica, il percorso di costituzione e di gestione di aggregati di autoconsumatori e di comunità energetiche viene analizzato dal punto di vista delle condizioni e degli adempimenti stabiliti dalle predette Regole tecniche.

Si ricorda che il rispetto delle Regole tecniche e delle condizioni alla base di tali regole consente l'accesso ai benefici tariffari e agli incentivi; con questo non è negata la possibilità di istituire ulteriori iniziative, con particolare riferimento alle comunità energetiche, secondo i principi delle direttive europee che non rispettino le definizioni di cui al decreto legge 162/19 (legge n. 8/2020) fermo restando che per tali iniziative non è consentito l'accesso ai predetti benefici tariffari e all'incentivo.

Per ogni ulteriore informazione è necessario rifarsi alle Regole tecniche e, in caso di dubbio, vale comunque quanto indicato nelle medesime Regole tecniche.

11. Requisiti generali comuni

Perché possa costituirsi un aggregato di autoconsumatori o una comunità energetica è necessario che vi sia la partecipazione di produttori e di clienti finali (eventualmente in assetto di autoconsumo).

I **produttori** sono i soggetti titolari:

- delle autorizzazioni alla realizzazione e all'esercizio dell'impianto (ove prevista)
- dell'officina elettrica (sempre ove prevista) o del codice ditta
- del regolamento di esercizio.

Quanto alla titolarità del POD valgono tutte le disposizioni già vigenti, vale a dire se un impianto è in cessione totale il titolare del POD deve essere il produttore stesso, se il produttore è inserito in un sistema di utenza, il titolare del POD rimane il cliente finale.

I **clienti finali** sono identificabili attraverso la titolarità della bolletta elettrica del POD incluso nell'aggregato: è buona pratica raccogliere dai clienti partecipanti l'ultima bolletta di energia elettrica disponibile.

Produttori e clienti non devono svolgere come attività commerciale o professionale principale la produzione e scambio dell'energia elettrica: ciò è verificato per i nuclei familiari e per i soggetti diversi

⁴⁶ Le Regole tecniche sono scaricabili al seguente link

https://www.gse.it/documenti_site/Documenti%20GSE/Servizi%20per%20te/AUTOCONSUMO/Gruppi%20di%20autoconsumatori%20e%20comunita%20di%20energia%20rinnovabile/Regole%20e%20procedure/Regole%20Tecniche%20per%20accesso%20al%20servizio%20di%20valorizzazione%20e%20incentivazione%20energia%20elettrica%20condivisa.pdf

⁴⁷ Cfr.

[https://www.gse.it/documenti_site/Documenti%20GSE/Archivio/Guida%20Applicazione%20Sistemi%20di%20Produzione%20e%20Consumo\(Autoconsumo_Collettivo-Comunit%C3%A0_energetiche-SSPC\).pdf](https://www.gse.it/documenti_site/Documenti%20GSE/Archivio/Guida%20Applicazione%20Sistemi%20di%20Produzione%20e%20Consumo(Autoconsumo_Collettivo-Comunit%C3%A0_energetiche-SSPC).pdf)

dai nuclei familiari qualora il codice ATECO prevalente dell'autoconsumatore sia diverso dai codici 35.11.00 e 35.14.00. Nel caso di produttori professionali:

- nella costituzione di una comunità energetica sono tenuti a mettere i loro impianti nella disponibilità della comunità energetica;
- nella realizzazione di impianti in assetto di autoconsumo devono assoggettarsi al coordinamento del cliente finale.

Per poter avviare le pratiche presso il GSE è necessario, comunque, che gli impianti di produzione siano stati registrati e validati sul portale Gaudi: questo implica che prima della presentazione della richiesta al GSE siano stati effettuati i seguenti passi:

- richiesta di connessione degli impianti di produzione (il che richiede di predisporre almeno una mappa catastale con l'indicazione del posizionamento dell'impianto e lo schema un unifilare oltre che ovviamente compilare la richiesta di connessione come stabilito dalla normativa vigente e corrispondere all'impresa distributrice competente per ambito territoriale il corrispettivo per la richiesta del preventivo di connessione);
- accettazione del preventivo di connessione e registrazione dell'impianto sul portale Gaudi di Terna con avvenuta validazione da parte dell'impresa distributrice.

12. Forme collettive di autoconsumatori

12.1 Verifiche da effettuare in fase preliminare

Ferma restando la verifica dei predetti requisiti generali, serve verificare che tutti i POD siano ricompresi nell'ambito dello stesso edificio, condominio o gruppo di condomini (in forma di supercondominio). A tal fine serve verificare che i POD devono essere ubicati nell'area afferente al medesimo edificio o condominio cioè l'area occupata dall'edificio o condominio e dalle relative pertinenze e spazi comuni.

12.2 Soggetto referente

Il soggetto referente:

- per il condominio è, alternativamente:
 - l'amministratore o rappresentante laddove non vi sia obbligo di nomina dell'amministratore⁴⁸;
 - un produttore di energia elettrica con impianto in autoconsumo che sia produttore terzo rispetto al cliente finale e assoggettato alle istruzioni da parte del medesimo cliente finale⁴⁹.
- per un edificio (unica proprietà) è, alternativamente:
 - il proprietario dell'edificio, che nel caso di persone giuridiche agisce per il tramite del suo legale rappresentante;

⁴⁸ Si ricorda che l'obbligo ricorre nel caso in cui vi siano più di otto condomini; tuttavia, nei casi in cui non vi sia obbligo, vi è comunque la facoltà di nomina di un amministratore.

⁴⁹ Le modalità di assoggettamento da parte del produttore terzo alle istruzioni del cliente finale autoconsumatore non sono pubblicamente definite. A tal fine la prassi di attuazione dei sistemi di utenza implica normalmente la presenza di un contratto tra il cliente finale che consente al produttore terzo di poter installare il proprio impianto con la finalità di realizzare un assetto di autoconsumo a favore del cliente finale. Si ritiene che un simile contratto recante i richiami e le clausole di assoggettamento possa essere sufficiente a dimostrare quanto sopra. Per un modello tipo contrattuale di carattere generale (da adeguare alle specifiche esigenze di ciascuna iniziativa e da integrare con le clausole di assoggettamento in forma esplicita) può essere rinvenuto dall'Allegato 4 al seguente documento <http://www.enusyst.eu/documents/Sistemi-di-utenza-V.0.pdf>

- o un produttore di energia elettrica con impianto in autoconsumo che sia produttore terzo rispetto al cliente finale e assoggettato al coordinamento da parte del medesimo cliente finale.

12.3 Documentazione da acquisire da parte del Referente

Al fine della formulazione della richiesta al GSE il referente deve dotarsi della documentazione indicata nella seguente tabella (le voci in grigio costituiscono documentazione opzionale). Si osservi che una volta che il portale GSE sarà pienamente operativo, mandati e liberatoria saranno resi disponibili in forma pre-compilata; prima di allora i documenti mandati e le liberatorie dovranno essere compilati e siglati prima della formulazione della richiesta al GSE. Ai fini della compilazione di detti documenti, la tabella rimanda nelle note ai link da cui poter scaricare i modelli tipo.

- | | |
|-----|---|
| 1) | mandati dei clienti finali e/o produttori facenti parte della configurazione ⁵⁰ ; |
| 2) | mandati dei produttori non facenti parte della configurazione ma che assumono rilievo ai fini della configurazione ⁵¹ ; |
| 3) | liberatorie dei clienti finali non facenti parte della configurazione la cui energia elettrica prelevata rileva ai fini del calcolo dell'energia elettrica condivisa ⁵² ; |
| 4) | layout planimetrico su estratto di mappa catastale con indicato il perimetro dell'edificio/condominio a cui la configurazione si riferisce e il posizionamento degli impianti; |
| 5) | schema elettrico unifilare dell'impianto di produzione con evidenza degli eventuali accumuli e del posizionamento dei contatori (per ciascun impianto di produzione/potenziamento); |
| 6) | verbale di attivazione del contatore dell'energia elettrica immessa, del contatore di produzione (in caso di potenziamento) e del contatore relativo al sistema di accumulo (solo nel caso di installazione di sistemi di accumulo per i quali la regolazione vigente richieda l'installazione dei relativi contatori), rilasciati dal gestore di rete territorialmente competente (per ciascun impianto di produzione/potenziamento); |
| 7) | copia della licenza/e di officina elettrica/codice ditta rilasciato dall'Agenzia delle Dogane, nel caso di impianti di potenza superiore a 20 kW, ovvero copia del regolamento di esercizio per impianti di potenza inferiore o uguale a 20 kW (per ciascun impianto di produzione/potenziamento); |
| 8) | foto dell'etichetta del modulo fotovoltaico (una per ciascun modello), della targhetta dell'inverter (una per ciascun modello) ovvero, in caso di impianti diversi dai fotovoltaici, della targhetta dell'alternatore/generatore (una per ciascun modello) e del componente meccanico (una per ciascun modello di turbina idraulica, aerogeneratore, motore a combustione interna, ecc.), e dei sistemi di accumulo laddove presenti, apposta dal fabbricante sul componente che riporti i principali dati tecnici del medesimo (per ciascun impianto di produzione/potenziamento); |
| 9) | elenco matricole dei moduli fotovoltaici (nel solo caso di e per ciascun impianto/potenziamento di impianto fotovoltaico); |
| 10) | certificato di destinazione d'uso del fabbricato (per ciascun impianto o potenziamento di impianto fotovoltaico ubicato su fabbricato realizzato su area agricola); |
| 11) | dichiarazione dell'area quale sito di interesse nazionale o attestazione dell'autorità competente dell'avvenuto completamento delle attività di recupero e ripristino ambientale in caso di discariche e lotti di discarica chiusi e |

⁵⁰ Cfr.

https://www.gse.it/documenti_site/Documenti%20GSE/Servizi%20per%20te/AUTOCONSUMO/Gruppi%20di%20autoconsumatori%20e%20comunita%20di%20energia%20rinnovabile/Moduli%20e%20modelli/Mandato%20al%20Referente%20di%20produttori%20e%20clienti%20facenti%20parte%20di%20un%20gruppo%20di%20autoconsumatori.pdf

⁵¹ Cfr.

https://www.gse.it/documenti_site/Documenti%20GSE/Servizi%20per%20te/AUTOCONSUMO/Gruppi%20di%20autoconsumatori%20e%20comunita%20di%20energia%20rinnovabile/Moduli%20e%20modelli/Mandato%20al%20Referente%20di%20produttori%20non%20facenti%20parte%20di%20un%20gruppo%20di%20autoconsumatori.pdf

⁵² Cfr.

https://www.gse.it/documenti_site/Documenti%20GSE/Servizi%20per%20te/AUTOCONSUMO/Gruppi%20di%20autoconsumatori%20e%20comunita%20di%20energia%20rinnovabile/Moduli%20e%20modelli/Liberatoria%20del%20cliente%20finale%20non%20facente%20parte%20della%20configurazione%20di%20gruppo%20di%20autoconsumatori.pdf

- ripristinati, cave o lotti di cave non suscettibili di ulteriore sfruttamento (facoltativo, per ciascun impianto o potenziamento di impianto fotovoltaico ubicato a terra in area agricola);
- 12) dichiarazione sostitutiva dell'officina specializzata relativa all'attività di rigenerazione o del Referente relativa all'utilizzo di componenti rigenerati (per ciascun impianto di produzione/potenziamento con componenti rigenerati).

Tutti i mandati le liberatorie devono essere corredati dalla copia del documento di identità in corso di validità del sottoscrittore (nel caso di clienti finali, il sottoscrittore deve essere il soggetto a cui è intestata la bolletta elettrica).

12.4 Contratto privato interno

I soggetti partecipanti sono tenuti a sottoscrivere un contratto di diritto privato che deve recare, almeno i seguenti contenuti minimi⁵³:

- deve prevedere il mantenimento dei diritti di cliente finale, compreso quello di scegliere il proprio venditore;
- deve individuare univocamente un soggetto delegato responsabile del riparto dell'energia elettrica condivisa a cui i soggetti possono, inoltre, demandare la gestione delle partite di pagamento e di incasso verso le società di vendita e il GSE;
- deve consentire ai soggetti di recedere in ogni momento e uscire dalla configurazione, fermi restando eventuali corrispettivi concordati in caso di recesso anticipato per la compartecipazione agli investimenti sostenuti, che devono comunque risultare equi e proporzionati.

Il contratto può essere costituito anche dal verbale di delibera assembleare firmato dai condòmini che aderiscono al gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente.

Si consiglia che il verbale rechi le decisioni attinenti alla costituzione dell'aggregato rimandando ad un corpo contrattuale autonomo per quanto attiene al contratto privato interno (casamai allegato al verbale assembleare e sottoscritto da tutti i partecipanti – come richiesto dal GSE è necessario che anche il verbale di assemblea debba essere sottoscritto anche da tutti gli aderenti all'iniziativa oltre che come stabilito dalla normativa condominiale dal Presidente e dal Segretario dell'assemblea).

12.5 Tempistiche

La **data di costituzione della configurazione** è la data dalla quale la configurazione ha i requisiti per essere qualificata come gruppo di autoconsumatori ed è la data più recente tra la prima tra le date di entrata in esercizio degli impianti di produzione o dei potenziamenti la cui energia elettrica rileva per la configurazione e la data di stipula del contratto privato interno.

La **data di decorrenza del servizio** dell'energia elettrica condivisa:

- non può essere antecedente alla data di costituzione della configurazione di gruppo di autoconsumatori;
- coincide con la data di invio al GSE della richiesta di accesso al servizio; è facoltà del Referente indicare una data di decorrenza successiva.

In pratica, la sequenza temporale degli eventi dovrebbe essere la seguente:

⁵³ Per un modello di contratto privato interno, cfr. Allegato 6 al presente documento.

- predisposizione del progetto (includente i preventivi per la realizzazione degli impianti di produzione) e del contratto interno. In questa fase può essere valutata la candidatura anche di un produttore terzo alla nomina di Referente;
- convocazione e svolgimento dell'assemblea condominiale che deliberi la costituzione dell'iniziativa e sottoscrizione del verbale e del contratto interno da parte dei soggetti interessati. La convocazione dell'assemblea può essere preceduta da eventuali incontri del Consiglio di condominio (qualora presente) e da incontri esplicativi con i condomini;
- realizzazione ed entrata in esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica;
- effettuazione della richiesta al GSE di accesso al servizio di regolazione dell'energia condivisa.

In relazione agli ultimi due eventi si consiglia che la richiesta di GSE venga presentata quanto prima (meglio se il giorno stesso) a seguire l'entrata in esercizio del primo impianto di produzione incluso nell'iniziativa.

13. Comunità energetiche

13.1 Verifiche da effettuare in fase preliminare

Ferma restando la verifica dei requisiti generali di cui al precedente prg. 11, serve verificare che non soddisfatte le condizioni di connessione dei soggetti partecipanti alle linee di bassa tensione in uscita dalla medesima cabina secondaria.

A tal fine si rende noto che e-distribuzione Spa ha reso note le modalità di richiesta delle informazioni per lo svolgimento di tale verifica al seguente sito:

<https://www.e-distribuzione.it/a-chi-ci-rivolgiamo/casa-e-piccole-imprese/comunita-energetiche.html>

Si ricorda che il GSE considererà valide le risposte o informazioni che siano state fornite dai gestori di rete al Referente per una durata pari a 180 giorni, facendo riferimento al lasso temporale intercorrente tra la data di risposta o comunque in cui vengono fornite le informazioni dai gestori di rete e la data di invio della richiesta di accesso al servizio di valorizzazione e incentivazione al GSE. Decorso tale termine il GSE non considererà più valida la risposta o comunque le informazioni che siano state fornite dal gestore di rete ma sarà necessario effettuare nuovamente tale verifica.

Per gli ulteriori requisiti cogenti sulle comunità energetiche si faccia riferimento alla parte conclusiva del paragrafo 8 del presente documento.

13.2 Soggetto referente

Il soggetto referente è il rappresentante legale della comunità energetica che, secondo norma, si ricorda deve essere un soggetto giuridico⁵⁴.

13.3 Documentazione da acquisire da parte del Referente

Al fine della formulazione della richiesta al GSE il referente deve dotarsi della documentazione indicate nella seguente tabella (le voci in grigio costituiscono documentazione opzionale). Vale per il resto tutto quanto già richiamato il precedente paragrafo 12.3.

⁵⁴ Per le caratteristiche del soggetto giuridico si faccia riferimento al prg. 8 del presente documento.

- 1) mandati dei clienti finali e/o produttori facenti parte della configurazione⁵⁵;
- 2) mandati dei produttori non facenti parte della configurazione ma che assumono rilievo ai fini della configurazione⁵⁶;
- 3) atto costitutivo e/o statuto con evidenziati i passaggi da cui sia possibile riscontrare il rispetto dei requisiti richiesti;
- 4) schema elettrico unifilare dell'impianto di produzione con evidenza degli eventuali accumuli e del posizionamento dei contatori (per ciascun impianto di produzione/potenziamento);
- 5) verbale di attivazione del contatore dell'energia elettrica immessa, del contatore di produzione (in caso di potenziamento) e del contatore relativo al sistema di accumulo (solo nel caso di installazione di sistemi di accumulo per i quali la regolazione vigente richieda l'installazione dei relativi contatori), rilasciati dal gestore di rete territorialmente competente (per ciascun impianto di produzione/potenziamento);
- 6) copia della licenza/e di officina elettrica/codice ditta rilasciato dall'Agenzia delle Dogane, nel caso di impianti di potenza superiore a 20 kW, ovvero copia del regolamento di esercizio per impianti di potenza inferiore o uguale a 20 kW (per ciascun impianto di produzione/potenziamento);
- 7) foto dell'etichetta del modulo fotovoltaico (una per ciascun modello), della targhetta dell'inverter (una per ciascun modello) ovvero, in caso di impianti diversi dai fotovoltaici, della targhetta dell'alternatore/generatore (una per ciascun modello) e del componente meccanico (una per ciascun modello di turbina idraulica, aerogeneratore, motore a combustione interna, ecc.), e dei sistemi di accumulo laddove presenti, apposta dal fabbricante sul componente che riporti i principali dati tecnici del medesimo (per ciascun impianto di produzione/potenziamento);
- 8) elenco matricole dei moduli fotovoltaici (per ciascun impianto di produzione/potenziamento di impianto fotovoltaico);
- 9) certificato di destinazione d'uso del fabbricato (per ciascun impianto o potenziamento di impianto fotovoltaico ubicato su fabbricato realizzato su area agricola);
- 10) dichiarazione dell'area quale sito di interesse nazionale o attestazione dell'autorità competente dell'avvenuto completamento delle attività di recupero e ripristino ambientale in caso di discariche e lotti di discarica chiusi e ripristinati, cave o lotti di cave non suscettibili di ulteriore sfruttamento (facoltativo, per ciascun impianto o potenziamento di impianto fotovoltaico ubicato a terra in area agricola);
- 11) dichiarazione sostitutiva dell'officina specializzata relativa all'attività di rigenerazione o del Referente relativa all'utilizzo di componenti rigenerati (per ciascun impianto di produzione/potenziamento con componenti rigenerati).

Tutti i mandati e le liberatorie devono essere corredati dalla copia del documento di identità in corso di validità del sottoscrittore (nel caso di clienti finali, il sottoscrittore deve essere il soggetto a cui è intestata la bolletta elettrica).

13.4 Contratto privato interno

Il contratto privato interno di una comunità energetica, per quanto necessario alla regolazione della comunità stessa non è un documento che deve essere riprodotto nei confronti del GSE (a meno che

⁵⁵ Cfr.

https://www.gse.it/documenti_site/Documenti%20GSE/Servizi%20per%20te/AUTOCONSUMO/Gruppi%20di%20autoconsumatori%20e%20comunita%20di%20energia%20rinnovabile/Moduli%20e%20modelli/Mandato%20al%20Referente%20di%20produttori%20e%20clienti%20facenti%20parte%20di%20una%20comunita%20di%20energia%20rinnovabile.pdf

⁵⁶ Cfr.

https://www.gse.it/documenti_site/Documenti%20GSE/Servizi%20per%20te/AUTOCONSUMO/Gruppi%20di%20autoconsumatori%20e%20comunita%20di%20energia%20rinnovabile/Moduli%20e%20modelli/Mandato%20al%20Referente%20di%20produttori%20non%20facenti%20parte%20di%20un%20gruppo%20di%20autoconsumatori.pdf

non faccia parte dei documenti costitutivi e che serva alla dimostrazione dei requisiti per la costituzione di una comunità energetica rinnovabile).

13.5 Tempistiche

La **data di costituzione della configurazione** è la data dalla quale la configurazione ha i requisiti per essere qualificata come comunità energetica⁵⁷ ed è la data più recente tra la prima tra le date di entrata in esercizio degli impianti di produzione o dei potenziamenti la cui energia elettrica rileva per la configurazione e la data in cui l'atto costitutivo non rispetta tutte le condizioni per la creazione di una comunità energetica.

La **data di decorrenza del servizio** dell'energia elettrica condivisa:

- non può essere antecedente alla data di costituzione della comunità energetica;
- coincide con la data di invio al GSE della richiesta di accesso al servizio; è facoltà del Referente indicare una data di decorrenza successiva.

14. Ritiro da parte del GSE dell'energia elettrica immessa in rete

Le configurazioni di collettività di auto consumatori e di comunità energetiche vi è la possibilità di accedere al ritiro dedicato per la valorizzazione dell'energia elettrica immessa in rete⁵⁸ (valore di mercato dell'energia) mediante una modalità in forma aggregata. Ciò significa che non è necessario stipulare un contratto di cessione per ciascun impianto, ma il contratto di cessione è unico per tutti gli impianti.

Il Referente può richiedere l'attivazione di tale servizio nell'ambito dell'istanza di ammissione al servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia condivisa. Così come attivato, il servizio di ritiro dedicato può anche essere disattivato, ovvero attivato anche successivamente alla data di avvio e del servizio di regolazione dell'energia condivisa sempre che questi riguardi tutti gli impianti compresi nell'iniziativa: in tal caso il servizio di ritiro decorrerà coerentemente con le tempistiche di cui alla Deliberazione 111/06 ovvero alla prima data utile in cui tutti gli impianti di produzione verranno ricompresi nel contratto di dispacciamento in immissione del GSE.

15. Aspetti contrattuali

Il periodo di incentivazione, ove previsto, ha una durata pari a 20 anni considerato al netto di eventuali fermate ai sensi di quanto previsto dall'art. 3, comma 4 del Decreto.

Al termine del periodo di incentivazione il Contratto può essere tacitamente rinnovato annualmente in relazione alle sole parti afferenti alla valorizzazione dell'energia elettrica condivisa (solì benefici tariffari), fatte salve diverse disposizioni che potrebbero derivare dal recepimento della direttiva (UE) 2018/2001 nell'ordinamento nazionale.

Il GSE, compatibilmente con la disponibilità e la qualità di tutte le misure necessarie per il calcolo trasmesse dai gestori di rete, calcola con frequenza mensile:

⁵⁷ Cfr. prg. 2.3.2 delle Regole tecniche

⁵⁸ Il Contratto di ritiro dedicato regola la remunerazione dell'energia elettrica immessa dagli impianti di produzione la cui energia rileva per la configurazione e sostituisce ogni altro adempimento relativo alla cessione commerciale dell'energia elettrica immessa in rete e all'accesso ai servizi di dispacciamento e di trasporto in relazione all'energia elettrica immessa. Cfr. <https://www.arera.it/it/docs/07/280-07.htm#>

- con riferimento all'energia elettrica condivisa, per ciascuna configurazione, il contributo spettante espresso in € fornendo uno specifico dettaglio. Il contributo spettante, ove applicabile, sarà comprensivo del corrispettivo unitario previsto dalla Delibera e della tariffa premio;
- con riferimento all'energia elettrica immessa in rete, per ciascuna configurazione, il valore dell'energia ritirata espresso in € (qualora il Referente abbia optato per il servizio di ritiro dedicato).

Con riferimento alla pubblicazione il contributo del mese m , ivi compreso l'eventuale valore dell'energia ritirata, sarà pubblicato entro il 25 del mese $m + 3$. Il pagamento avverrà entro la fine del mese $m+4$ solo nel caso in cui la validazione e l'emissione della fattura avvenga entro la fine del predetto mese $m+3$.

16. Trasparenza delle informazioni

In fase di pubblicazione dei contributi il GSE renderà disponibili al Referente, sul portale informatico, i dati e le grandezze energetiche, di ogni singolo punto di connessione afferente alla configurazione, utilizzate per la valorizzazione dei contributi spettanti, quali ad esempio: il dettaglio delle misure utilizzate per il calcolo, il tipo di profilo utilizzato (standard o rilevato), i prezzi e le tariffe di riferimento, il livello di tensione, il coefficiente di perdita laddove applicato, etc.

Si osserva che le predette informazioni sono sicuramente utili alla regolamentazione economica interna dell'iniziativa. Per le valutazioni progettuali È invece necessario simulare quello che potrebbe essere il calcolo dell'energia condivisa sulla base dei profili che il GSE considera per tale calcolo. Informazioni al riguardo sono contenute nel punto 6.3 delle Regole tecniche mentre, fermo restando quanto già illustrato in precedenza nel presente documento⁵⁹ circa la valorizzazione della condivisione di energia elettrica, le modalità puntuali di calcolo applicate dal GSE sono richiamate al punto 6.1 delle Regole tecniche.

17. Gestione delle modifiche

Ogni modifica alla configurazione di una collettività di auto consumatori o comunità energetica devono essere notificate al GSE. La continua interlocuzione con il GSE costituisce quindi una delle attività di gestione di tali iniziative.

18. Cumulabilità e coordinamento con la disciplina sulle detrazioni fiscali

Dal punto di vista generale: i contributi (sia quelli della Delibera 318/2020/R/eel che gli incentivi) spettanti agli impianti di produzione la cui energia elettrica rileva ai fini del calcolo dell'energia condivisa sono alternativi:

- agli incentivi di cui al decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 4 luglio 2019 (cosiddetto DM FER1
- al meccanismo dello Scambio sul Posto⁶⁰.

⁵⁹ Cfr. Prg. 2.3 del presente documento.

⁶⁰ Nel caso di impianti entrati in esercizio nel periodo di vigenza del regime sperimentale è possibile recedere dalla convenzione di Scambio sul Posto con il GSE ai fini dell'inserimento dei medesimi impianti in una delle configurazioni ammesse, con effetti decorrenti dalla data indicata dal Referente della configurazione, comunque non antecedente al primo giorno del mese successivo alla data di chiusura della medesima convenzione. In tal caso, con l'ammissione al

Dal punto di vista fiscale, resta ferma la possibilità di fruire, alternativamente:

- delle detrazioni fiscali previste dall'articolo 16-bis, comma 1, lettera h), del testo unico delle imposte sui redditi, di cui al decreto del Presidente della Repubblica 22 dicembre 1986, n. 917
- (per impianti fotovoltaici) delle detrazioni fiscali di cui all'articolo 119 del DL Rilancio (Superbonus) solo però in relazione alla sola quota di spesa corrispondente alla potenza massima di 20 kW, per la rimanente quota costo relativo alla potenza eventualmente eccedente il valore di 20 kW sono applicabili le detrazioni di cui al punto precedente

Dal punto di vista del coordinamento con l'accesso al Superbonus, in ogni caso, se si usufruisce del Superbonus (impianti fotovoltaici):

- è prevista la cessione in favore del GSE dell'energia immessa in rete
- non viene riconosciuta la tariffa premio (cioè l'incentivo) sull'energia elettrica condivisa ascrivibile alla quota di potenza per cui trova applicazione il Superbonus (cioè ai fini della condivisione viene considerata la sola quota di energia elettrica immessa in rete derivante dalla produzione eventualmente eccedente la potenza per cui si è usufruito del Superbonus),
- rimane fermo il diritto ai benefici previsti dalla Delibera 318/2020/R/eel (costi evitati di rete)

Per quanto concerne l'assolvimento degli obblighi di integrazione delle fonti rinnovabili negli edifici di nuova costruzione e negli edifici esistenti sottoposti a ristrutturazioni rilevanti qualora si realizzi un impianto a fonti rinnovabili di potenza P maggiore della potenza d'obbligo P_o , è possibile accedere alla tariffa premio (incentivo) limitatamente alla potenza dell'impianto $P - P_o$. In tali casi, ai soli fini del calcolo degli incentivi afferenti alla tariffa premio, l'energia elettrica condivisa viene moltiplicata per un fattore di riduzione pari a $(P - P_o)/P$.

Parte V

Prospettive future⁶¹

Come già ampiamente indicato, l'attuale regime normativo in materia di comunità energetiche e di autoconsumo collettivo rappresenta un passaggio sperimentale verso un pieno recepimento delle direttive europee che contengono le disposizioni relativamente a dette materie. Il pieno recepimento delle direttive avverrà, come di consueto, attraverso un decreto legislativo che il governo adotterà su delega parlamentare. La tabella seguente riporta le disposizioni di principale interesse in materia di autoconsumo, autoconsumo collettivo e comunità energetiche. Le principali novità che dovrebbero conformare il regime definitivo nelle materie in questione sono, in sintesi, di seguito elencate:

- effettuare un riordino della disciplina dell'autoconsumo per superare la frammentazione fin qui sperimentata consentendo lo sviluppo di tali sistemi in linea con le più recenti disposizioni di carattere europeo e monitorando gli effetti di carattere tariffario connessi all'esercizio di tali sistemi;
- completare il percorso avviato sullo sviluppo di comunità dell'energia perseguendo un coordinamento tra comunità energetiche rinnovabili e comunità energetiche dei cittadini. Il regime finale delle comunità energetiche dovrà prevedere anche una forma effettiva di scambio diretto interno dell'energia elettrica prodotta dalla comunità e consumata dagli utenti partecipanti e forme di auto dispacciamento tese all'auto-bilanciamento energetico locale;
- la progressiva rimozione del servizio di scambio sul posto.

⁶¹ Sulla base dello stato di evoluzione della normativa e delle ipotesi di normativa note alla data di pubblicazione del presente documento.

Disposizioni rilevanti per il recepimento della Direttiva (UE) 2001/2018	Disposizioni rilevanti per il recepimento della Direttiva (UE) 944/2019	Disposizioni rilevanti per l'attuazione di regolamenti europei
• <i>riordinare e semplificare la normativa vigente in materia di configurazioni per l'autoconsumo, ivi incluse quelle inerenti ai sistemi efficienti di utenza e allo scambio sul posto, con l'obiettivo di favorire la realizzazione di tutti i sistemi di autoconsumo, anche collettivi, da fonti rinnovabili, con conseguente minore utilizzo della rete elettrica derivante da sistemi di generazione diffusa;</i> • <i>prevedere meccanismi per il monitoraggio degli effetti della diffusione dell'autoconsumo, anche ai fini dell'aggiornamento delle modalità di imposizione e raccolta delle componenti tariffarie a copertura degli oneri generali di sistema, valutando il trasferimento alla fiscalità generale degli oneri non direttamente connessi ad obiettivi di sviluppo ambientalmente sostenibile o di contrasto alla povertà energetica;</i> • <i>individuare misure incentivanti per la promozione delle comunità di energia rinnovabile volte a favorire la partecipazione delle comunità locali alla realizzazione degli impianti, valorizzando la rete elettrica esistente e massimizzando l'utilizzo locale della relativa produzione energetica, con conseguente minore utilizzo della rete elettrica derivante da sistemi di generazione diffusa, fatta salva l'applicazione degli oneri generali di sistema sull'energia prelevata dalla rete pubblica dai clienti finali e su quella prodotta e condivisa utilizzando la rete di distribuzione esistente. A tal fine, prevedere che agli impianti a fonti rinnovabili inseriti nelle configurazioni di autoconsumo collettivo e nelle comunità dell'energia sia garantito un accesso paritario e non discriminatorio a tutti i pertinenti regimi di sostegno di natura normativa o regolatoria, con particolare riguardo ai meccanismi di valorizzazione dell'autoconsumo e ai meccanismi di riconoscimento dei costi evitati per il sistema elettrico che tale autoconsumo comporta, evitando comunque effetti distorsivi sul mercato e prevedendo meccanismi semplificati secondo cui la quota di energia condivisa, in quanto autoconsumata localmente, sia scorporata a priori e non rientri fra le voci oggetto di fornitura da parte dei venditori terzi</i> • <i>il meccanismo dello scambio sul posto sia soppresso, prevedendo meccanismi di tutela degli investimenti già avviati e introducendo nuovi meccanismi volti a premiare l'autoconsumo istantaneo nonché la condivisione dell'energia nell'ambito di configurazioni di autoconsumo multiplo quali l'autoconsumo collettivo e le comunità dell'energia</i>	• <i>aggiornare e semplificare il quadro normativo in materia di configurazioni per l'autoconsumo, di sistemi di distribuzione chiusi e di linee dirette, disciplinando le modalità e gli obblighi di servizio pubblico e prevedendo un'adeguata partecipazione ai costi di sistema e di rete</i> • <i>adottare le disposizioni in coerenza con quelle relative recepimento della Direttiva (UE) 2001/2018, allo scopo di definire una disciplina unica in materia di comunità energetiche, autoconsumo collettivo e sistemi di accumulo e prevedere, nel rispetto della sicurezza del sistema, l'avvio di sperimentazioni per un graduale passaggio a un sistema di auto-dispacciamento, volto a promuovere un ruolo più attivo dei gestori delle reti di distribuzione e una migliore valorizzazione dell'apporto della generazione distribuita, anche attraverso un sistema di premi e penalità che stimoli produttori e consumatori di energia a bilanciare le proprie posizioni a livello locale;</i>	• <i>avvio di sperimentazioni e attività di dispacciamento locale e auto-dispacciamento in sinergia con quanto disposto all'articolo 12, comma 1, lettera f), nonché la possibilità di stipulare accordi diretti semplificati fra produttore e consumatore di energia all'interno della medesima zona di mercato;</i>

Allegato 1 – Testo della legge n. 8/2020 (decreto-legge 162/19)

Art. 42-bis (Autoconsumo da fonti rinnovabili).

1. Nelle more del completo recepimento della direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, in attuazione delle disposizioni degli articoli 21 e 22 della medesima direttiva, è consentito attivare l'autoconsumo collettivo da fonti rinnovabili ovvero realizzare comunità energetiche rinnovabili secondo le modalità e condizioni stabilite dal presente articolo. Il monitoraggio di tali realizzazioni è funzionale all'acquisizione di elementi utili all'attuazione delle disposizioni in materia di autoconsumo di cui alla citata direttiva (UE) 2018/2001 e alla direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019, relativa a norme comuni per il mercato interno elettrica e che modifica la direttiva 2012/27/UE.

2. Per le finalità di cui al comma 1, i consumatori di energia elettrica possono associarsi per divenire autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente ai sensi dell'articolo 21, paragrafo 4, della direttiva (UE) 2018/2001, ovvero possono realizzare comunità energetiche rinnovabili ai sensi dell'articolo 22 della medesima direttiva, alle condizioni di cui ai commi 3 e 4 e nei limiti temporali di cui al comma 4, lettera a), del presente articolo.

3. I clienti finali si associano ai sensi del comma 2 nel rispetto delle seguenti condizioni:

- a) nel caso di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente, i soggetti diversi dai nuclei familiari sono associati nel solo caso in cui le attività di cui alle lettere a) e b) del comma 4 non costituiscono l'attività commerciale o professionale principale;
- b) nel caso di comunità energetiche, gli azionisti o membri sono persone fisiche, piccole e medie imprese, enti territoriali o autorità locali, comprese le amministrazioni comunali, e la partecipazione alla comunità di energia rinnovabile non può costituire l'attività commerciale e industriale principale;
- c) l'obiettivo principale dell'associazione è fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai suoi azionisti o membri o alle aree locali in cui opera la comunità, piuttosto che profitti finanziari;
- d) la partecipazione alle comunità energetiche rinnovabili è aperta a tutti i consumatori ubicati nel perimetro di cui al comma 4, lettera d), compresi quelli appartenenti a famiglie a basso reddito o vulnerabili.

4. Le entità giuridiche costituite per la realizzazione di comunità energetiche ed eventualmente di autoconsumatori che agiscono collettivamente operano nel rispetto delle seguenti condizioni:

- a) i soggetti partecipanti producono energia destinata al proprio consumo con impianti alimentati da fonti rinnovabili di potenza complessiva non superiore a 200 kW, entrati in esercizio dopo la data di entrata in vigore della legge di conversione del presente decreto ed entro i sessanta giorni successivi alla data di entrata in vigore del provvedimento di recepimento della direttiva (UE) 2018/2001;
- b) i soggetti partecipanti condividono l'energia prodotta utilizzando la rete di distribuzione esistente. L'energia condivisa è pari al minimo, in ciascun periodo orario, tra l'energia elettrica prodotta e immessa in rete dagli impianti a fonti rinnovabili e l'energia elettrica prelevata dall'insieme dei clienti finali associati;
- c) l'energia è condivisa per l'autoconsumo istantaneo, che può avvenire anche attraverso sistemi di accumulo realizzati nel perimetro di cui alla lettera d) o presso gli edifici o condomini di cui alla lettera e);
- d) nel caso di comunità energetiche rinnovabili, i punti di prelievo dei consumatori e i punti di immissione degli impianti di cui alla lettera a) sono ubicati su reti elettriche di bassa tensione sottese, alla data di creazione dell'associazione, alla medesima cabina di trasformazione media tensione/bassa tensione;
- e) nel caso di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente, gli stessi si trovano nello stesso edificio o condominio.

5. I clienti finali associati in una delle configurazioni di cui al comma 2:

- a) mantengono i loro diritti di cliente finale, compreso quello di scegliere il proprio venditore;
- b) possono recedere in ogni momento dalla configurazione di autoconsumo, fermi restando eventuali corrispettivi concordati in caso di recesso anticipato per la compartecipazione agli investimenti sostenuti, che devono comunque risultare equi e proporzionati;
- c) regolano i rapporti tramite un contratto di diritto privato che tiene conto di quanto disposto alle lettere a) e b) e che individua univocamente un soggetto delegato, responsabile del riparto dell'energia condivisa. I clienti finali partecipanti possono, inoltre, demandare a tale soggetto la gestione delle partite di pagamento e di incasso verso i venditori e il Gestore dei servizi energetici (GSE) Spa.

6. Sull'energia prelevata dalla rete pubblica dai clienti finali, compresa quella condivisa di cui al comma 4, lettera b), del presente articolo, si applicano gli oneri generali di sistema ai sensi dell'articolo 6, comma 9, secondo periodo, del decreto-legge 30 dicembre 2016, n. 244, convertito, con modificazioni, dalla legge 27 febbraio 2017, n. 19.

7. Ai fini dell'incentivazione delle configurazioni di autoconsumo di cui al comma 2, gli impianti a fonti rinnovabili inseriti in tali configurazioni accedono al meccanismo tariffario di incentivazione di cui al comma 9. Non è consentito l'accesso agli incentivi di cui al decreto del Ministro dello sviluppo economico 4 luglio 2019, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 186 del 9 agosto 2019, né al meccanismo dello scambio sul posto. Resta ferma la fruizione delle detrazioni fiscali previste dall'articolo 16-bis, comma 1, lettera h), del testo unico delle imposte sui redditi, di cui al decreto del Presidente della Repubblica 22 dicembre 1986, n. 917.

8. Entro trenta giorni dalla data di entrata in vigore della legge di conversione del presente decreto, l'Autorità di regolazione per energia, reti e ambiente (ARERA) adotta i provvedimenti necessari a garantire l'immediata attuazione delle disposizioni del presente articolo. La medesima Autorità, inoltre:

- a) adotta i provvedimenti necessari affinché il gestore del sistema di distribuzione e la società Terna Spa cooperino per consentire, con modalità quanto più possibile semplificate, l'attuazione delle disposizioni del presente articolo, con particolare riguardo alle modalità con le quali sono rese disponibili le misure dell'energia condivisa;
- b) fermo restando quanto previsto dal comma 6, individua, anche in via forfetaria, il valore delle componenti tariffarie disciplinate in via regolata, nonché di quelle connesse al costo della materia prima energia, che non risultano tecnicamente applicabili all'energia condivisa, in quanto energia istantaneamente autoconsumata sulla stessa porzione di rete di bassa tensione e, per tale ragione, equiparabile all'autoconsumo fisico in situ;
- c) provvede affinché, in conformità a quanto disposto dalla lettera b) del comma 9, sia istituito un sistema di monitoraggio continuo delle configurazioni realizzate in attuazione del presente articolo; in tale ambito, prevede l'evoluzione dell'energia soggetta al pagamento di tali oneri e delle diverse componenti tariffarie tenendo conto delle possibili traiettorie di crescita delle configurazioni di autoconsumo, rilevabili dall'attività di monitoraggio, e dell'evoluzione del fabbisogno complessivo delle diverse componenti. Per tali finalità l'ARERA può avvalersi delle società del gruppo GSE Spa;
- d) individua modalità per favorire la partecipazione diretta dei comuni e delle pubbliche amministrazioni alle comunità energetiche rinnovabili.

9. Entro sessanta giorni dalla data di entrata in vigore della legge di conversione del presente decreto, con decreto del Ministro dello sviluppo economico è individuata una tariffa incentivante per la remunerazione degli impianti a fonti rinnovabili inseriti nelle configurazioni sperimentali di cui al comma 2, sulla base dei seguenti criteri:

- a) la tariffa incentivante è erogata dal GSE Spa ed è volta a premiare l'autoconsumo istantaneo e l'utilizzo di sistemi di accumulo;
- b) il meccanismo è realizzato tenendo conto dei principi di semplificazione e di facilità di accesso e prevede un sistema di reportistica e di monitoraggio dei flussi economici ed energetici a cura del GSE Spa, allo scopo di acquisire elementi utili per la riforma generale del meccanismo dello scambio sul posto, da operare nell'ambito del recepimento della direttiva (UE) 2018/2001;
- c) la tariffa incentivante è erogata per un periodo massimo di fruizione ed è modulata fra le diverse configurazioni incentivabili per garantire la redditività degli investimenti, tenuto conto di quanto disposto dal comma 6;
- d) il meccanismo è realizzato tenendo conto dell'equilibrio complessivo degli oneri in bolletta e della necessità di non incrementare i costi tendenziali rispetto a quelli dei meccanismi vigenti;
- e) è previsto un unico conguaglio, composto dalla restituzione delle componenti di cui al comma 8, lettera b), compresa la quota di energia condivisa, e dalla tariffa incentivante di cui al presente comma.

10. Dall'attuazione del presente articolo non devono derivare nuovi o maggiori oneri per la finanza pubblica.

Allegato 2 – Sintesi delle definizioni di norma di autoconsumo collettivo e di comunità energetica rinnovabile

Autoconsumo collettivo

I consumatori di energia elettrica possono associarsi per divenire **autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente**⁶², alle seguenti condizioni:

- i soggetti partecipanti alle iniziative di autoconsumo collettivo producono energia destinata al proprio consumo con impianti alimentati da fonti rinnovabili di potenza complessiva non superiore a 200 kW, entrati in esercizio dopo il 1° marzo 2020 ed entro i sessanta giorni successivi alla data di entrata in vigore del provvedimento di recepimento della direttiva (UE) 2018/2001⁶³;
- i soggetti partecipanti si trovano nello stesso edificio o condominio e i soggetti diversi dai nuclei familiari sono associati nel solo caso in cui le predette attività non costituiscono l'attività commerciale o professionale principale;

I clienti finali associati mantengono i loro diritti di cliente finale, compreso quello di scegliere il proprio venditore e possono recedere in ogni momento dalla configurazione di autoconsumo, fermi restando eventuali corrispettivi concordati in caso di recesso anticipato per la compartecipazione agli investimenti sostenuti, che devono comunque risultare equi e proporzionati.

Dal punto di vista del trattamento dell'energia:

- i soggetti partecipanti condividono l'energia prodotta utilizzando la rete di distribuzione esistente. L'energia condivisa è pari al minimo, in ciascun periodo orario, tra l'energia elettrica prodotta e immessa in rete dagli impianti a fonti rinnovabili e l'energia elettrica prelevata dall'insieme dei clienti finali associati;
- l'energia è condivisa per l'autoconsumo istantaneo, che può avvenire anche attraverso sistemi di accumulo realizzati nei perimetri delle comunità o presso gli edifici o condomini;
- sull'energia prelevata dalla rete pubblica dai clienti finali, compresa quella condivisa si applicano gli oneri generali di sistema;
- i soggetti partecipanti regolano i rapporti tramite un contratto di diritto privato che individua univocamente un soggetto delegato, responsabile del riparto dell'energia condivisa. I clienti finali partecipanti possono, inoltre, demandare a tale soggetto la gestione delle partite di pagamento e di incasso verso i venditori e il Gestore dei servizi energetici (GSE) Spa.

Comunità di energia rinnovabile

I consumatori di energia elettrica possono realizzare **comunità energetiche rinnovabili**⁶⁴ alle seguenti condizioni:

- i soggetti partecipanti alle comunità dell'energia producono energia destinata al proprio consumo con impianti alimentati da fonti rinnovabili di potenza complessiva non superiore a 200 kW, entrati in esercizio dopo il 1° marzo 2020 ed entro i sessanta giorni successivi alla data di entrata in vigore del provvedimento di recepimento della direttiva (UE) 2018/2001⁶⁵;
- i punti di prelievo dei consumatori e i punti di immissione degli impianti sono ubicati su reti elettriche di bassa tensione sottese, alla data di creazione della comunità, alla medesima cabina di trasformazione media tensione/bassa tensione e gli azionisti o membri sono

⁶² Ai sensi dell'articolo 21, paragrafo 4, della direttiva (UE) 2018/2001 cfr. Punto A – Allegato 2 al presente documento.

⁶³ Il termine massimo per il recepimento è il 30 giugno 2021.

⁶⁴ Ai sensi dell'articolo 22 della direttiva (UE) 2018/2001 cfr. Punto B – Allegato 2 al presente documento.

⁶⁵ Il termine massimo per il recepimento è il 30 giugno 2021.

persone fisiche, piccole e medie imprese, enti territoriali o autorità locali, comprese le amministrazioni comunali; la partecipazione alla comunità di energia rinnovabile non può costituire l'attività commerciale e industriale principale. L'obiettivo principale dell'associazione è fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai suoi azionisti o membri o alle aree locali in cui opera la comunità, piuttosto che profitti finanziari.

I clienti finali associati mantengono i loro diritti di cliente finale, compreso quello di scegliere il proprio venditore e possono recedere in ogni momento dalla configurazione di autoconsumo, fermi restando eventuali corrispettivi concordati in caso di recesso anticipato per la compartecipazione agli investimenti sostenuti, che devono comunque risultare equi e proporzionati.

Dal punto di vista del trattamento dell'energia:

- i soggetti partecipanti condividono l'energia prodotta utilizzando la rete di distribuzione esistente. L'energia condivisa è pari al minimo, in ciascun periodo orario, tra l'energia elettrica prodotta e immessa in rete dagli impianti a fonti rinnovabili e l'energia elettrica prelevata dall'insieme dei clienti finali associati;
- l'energia è condivisa per l'autoconsumo istantaneo, che può avvenire anche attraverso sistemi di accumulo realizzati nei perimetri delle comunità o presso gli edifici o condomini;
- sull'energia prelevata dalla rete pubblica dai clienti finali, compresa quella condivisa si applicano gli oneri generali di sistema;
- i soggetti partecipanti regolano i rapporti tramite un contratto di diritto privato che individua univocamente un soggetto delegato, responsabile del riparto dell'energia condivisa. I clienti finali partecipanti possono, inoltre, demandare a tale soggetto la gestione delle partite di pagamento e di incasso verso i venditori e il Gestore dei servizi energetici (GSE) Spa.

Regime di sostegno ⁶⁶

E' prevista la definizione di uno specifico regime di sostegno che si applica agli impianti ricompresi nelle iniziative purché questi siano nuove realizzazioni dall'1 marzo 2020 ed entro i sessanta giorni solari successivi alla data di entrata in vigore del provvedimento di recepimento della direttiva 2018/2001. Rientrano anche le sezioni di impianto di produzione oggetto di nuova realizzazione nell'ambito del potenziamento di un impianto di produzione esistente, purché l'energia elettrica prodotta da esse sia oggetto di separata misura.

Più nel dettaglio, ai fini dell'incentivazione delle configurazioni di autoconsumo gli impianti a fonti rinnovabili inseriti in tali configurazioni accedono ad un nuovo meccanismo tariffario. Resta ferma la fruizione delle detrazioni fiscali. Entro sessanta dal 1° marzo 2020, con decreto del Ministro dello sviluppo economico è individuata una tariffa incentivante per la remunerazione degli impianti a fonti rinnovabili inseriti nelle configurazioni sperimentali in oggetto, sulla base dei seguenti criteri:

- a) è definita una tariffa incentivante per un periodo massimo di fruizione volta a premiare l'autoconsumo istantaneo e l'utilizzo di sistemi di accumulo in maniera modulata fra le diverse configurazioni incentivabili per garantire la redditività degli investimenti,
- b) il meccanismo è realizzato tenendo conto dell'equilibrio complessivo degli oneri in bolletta e della necessità di non incrementare i costi tendenziali rispetto a quelli dei meccanismi vigenti;

è previsto un unico conguaglio, composto dalla restituzione delle componenti determinate dall'Autorità, compresa la quota di energia condivisa, e dalla predetta tariffa incentivante..

⁶⁶ Alla data il provvedimento ministeriale non è ancora stato adottato

Allegato 3 – Variabili energetiche in gioco

- energia elettrica condivisa per l'autoconsumo (o, più semplicemente, energia elettrica condivisa) è, in ogni ora, il minimo tra la somma dell'energia elettrica effettivamente immessa e la somma dell'energia elettrica prelevata per il tramite dei punti di connessione che rilevano ai fini di un gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente o di una comunità di energia rinnovabile, al netto della sola energia elettrica prelevata per la quale non sono applicate le componenti tariffarie di trasmissione e di distribuzione ai sensi dell'articolo 16 del TIT ovvero della deliberazione 574/2014/R/eel. Qualora vi siano più impianti di produzione per i quali è diverso il periodo temporale durante il quale sono erogati gli incentivi di cui all'articolo 42bis, comma 9, del decreto-legge 162/19, l'energia elettrica condivisa è calcolata a partire dalle immissioni degli impianti entrati prima in esercizio. L'energia elettrica condivisa è, in tal modo, suddivisa per impianto di produzione: essa è denominata energia elettrica condivisa per impianto
- energia elettrica condivisa per livello di tensione è, in ogni ora, il minimo tra la somma dell'energia elettrica effettivamente immessa e la somma dell'energia elettrica prelevata per il tramite dei punti di connessione aventi un livello di tensione uguale o inferiore al livello di tensione cui è connesso l'impianto di produzione che rilevano ai fini di un gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente, al netto della sola energia elettrica prelevata per la quale non sono applicate le componenti tariffarie di trasmissione e di distribuzione ai sensi dell'articolo 16 del TIT ovvero della deliberazione 574/2014/R/eel. Qualora vi siano più impianti di produzione la cui produzione è immessa a diversi livelli di tensione, l'energia elettrica condivisa è calcolata a partire dalle immissioni degli impianti connessi al più basso livello di tensione e fino a concorrenza dei prelievi a pari o più basso livello di tensione: l'energia elettrica condivisa è, in tal modo, suddivisa in relazione al livello di tensione a cui sono connessi gli impianti di produzione che assumono rilievo per il calcolo. Qualora vi siano più impianti di produzione per i quali è diverso il periodo temporale durante il quale sono erogati gli incentivi di cui all'articolo 42bis, comma 9, del decreto-legge 162/19, l'energia elettrica condivisa per livello di tensione è calcolata a partire dalle immissioni degli impianti entrati prima in esercizio. L'energia elettrica condivisa è, in tal modo, suddivisa per impianto di produzione e livello di tensione: essa è denominata energia elettrica condivisa per impianto e livello di tensione
- energia elettrica effettivamente immessa è l'energia elettrica immessa nella rete al netto dei coefficienti di perdita convenzionali di cui all'articolo 76, comma 76.1, lettera a), del TIS
- energia elettrica immessa è l'energia elettrica effettivamente immessa nella rete aumentata di un fattore percentuale, nel caso di punti di immissione in bassa tensione e in media tensione, secondo le stesse modalità previste dall'articolo 76, comma 76.1, lettera a), del TIS
- energia elettrica prelevata è l'energia elettrica prelevata dalla rete

Allegato 4 – Criteri per la redazione dello statuto di una cooperativa

Per quanto concerne i criteri per la redazione dello statuto di una cooperativa finalizzata alla costituzione di una comunità energetica si riportano di seguito i principali elementi derivati da un'analisi delle cooperative energetiche esistenti, nonché i riferimenti a statuti ritenuti esempi interessanti.

STATUTO COMUNITA' ENERGETICA [_____] IN FORMA DI COOPERATIVA

In aderenza ai principi di cui alle Direttive del Parlamento e del Consiglio Europei (UE) 2018/2001 del 11 dicembre 2018 e (UE) 2019/944 del 5 giugno 2019:

TITOLO I DENOMINAZIONE - SEDE - DURATA - SCOPO - OGGETTO Articolo 1

(Denominazione - sede - durata)

1. E' costituita la COMUNITA' ENERGETICA [_____] in forma di Cooperativa denominata "nome_cooperativa" o, in mania abbreviata, "forma_abbreviata".
2. La Comunità energetica ha sede in _____.
3. La durata della Comunità energetica è fino al _____.

Articolo 2 (Scopo mutualistico)

La Comunità energetica si propone

- lo scopo principale di offrire ai suoi membri o soci o al territorio in cui opera benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità, anziché generare profitti finanziari;
- come ulteriori scopi quelli di contribuire allo sviluppo di un'economia basata sulla condivisione e sulla sostenibilità economica e ambientale promuovendo lo sviluppo della produzione e l'uso di energia in modo consapevole, ecosostenibile e partecipato.
- [possono essere specificati ulteriori scopi]

Articolo 3 (Oggetto sociale)

Per raggiungere lo scopo mutualistico di cui all'articolo precedente la Comunità energetica può:

- partecipare alla generazione, anche da fonti rinnovabili, alla distribuzione, alla fornitura, al consumo, all'aggregazione, allo stoccaggio dell'energia, ai servizi di efficienza energetica, o a servizi di ricarica per veicoli elettrici o fornire altri servizi energetici ai suoi membri o soci;
- produrre, consumare, immagazzinare e vendere l'energia (anche rinnovabile), anche tramite accordi di compravendita di energia elettrica (anche rinnovabile);
- scambiare, all'interno della stessa comunità, l'energia (rinnovabile) prodotta dalle unità di produzione detenute da tale comunità produttrice/consumatrice di energia (rinnovabile), anche organizzando forme di condivisione dell'energia elettrica prodotta dalle unità di produzione della comunità, fatto salvo il mantenimento dei diritti e degli obblighi dei membri della comunità produttrice/consumatrice di energia rinnovabile come clienti finali;
- accedere a tutti i mercati dell'energia elettrica appropriati, direttamente o mediante aggregazione.

[possono essere specificate ulteriori elementi sull'oggetto sociale]

2. La Comunità energetica può prestare garanzie o fidejussioni, costituire società o altri enti, collaborare con altre imprese anche mediante contratti di rete o gruppi cooperativi paritetici, assumere partecipazioni in altre imprese e compiere tutte le operazioni di natura finanziaria, commerciale, mobiliare, immobiliare e industriale che risultino necessarie o utili per realizzare l'oggetto sociale nel rispetto degli scopi di cui al precedente Articolo 2 e in aderenza i pertinenti principi di cui alla Direttive europee citate in premessa e alle disposizioni di legge nazionali di recepimento delle predette Direttive e altri atti da esse derivanti.

TITOLO II SOCI Articolo 4 (Soci)

La Comunità energetica è fondata sulla partecipazione volontaria di membri o soci che sono persone fisiche, autorità locali, comprese le amministrazioni comunali, o piccole imprese. La partecipazione alla comunità energetica è aperta a tutti i consumatori, compresi quelli appartenenti a famiglie a basso reddito o vulnerabili.

Nell'ambito della Comunità energetica i soci possono essere solo utenti ovvero possono partecipare attraverso un impianto di produzione di energia di loro proprietà, possono partecipare al finanziamento di iniziative di produzione di energia promosse dalla Comunità energetica.

I soci sono tenuti al rispetto del Regolamento interno della Comunità dell'energia

Se persone fisiche, i soci devono essere maggiorenni.

[Devono seguire le disposizioni di rito per la costituzione e la gestione di una cooperativa]

Allegato 5 – Criteri per la redazione dello statuto di un'impresa sociale

L'art. 5 del D.lgs. 3 luglio 2017, n. 112, disciplina la costituzione dell'impresa sociale richiedendo la forma dell'atto pubblico (forma ad substantiam che prescinde da quella necessaria per la costituzione dell'ente).

I principali requisiti di natura sostanziale che devono essere indicati nell'atto costitutivo sono:

- l'oggetto sociale con riferimento alle disposizioni riguardanti l'utilità sociale;
- l'assenza dello scopo di lucro;
- la denominazione con l'uso della locuzione "Impresa sociale". L'uso di questa locuzione ovvero di altre parole o locuzioni idonee a trarre in inganno, è vietato a soggetti diversi dalle stesse imprese sociali;
- la previsione di specifici requisiti di onorabilità, professionalità e indipendenza per coloro che assumono cariche sociali;
- la previsione del principio di non discriminazione nella disciplina del rapporto sociale;
- la previsione, per l'aspirante socio, di potersi rivolgere all'Assemblea dei soci per contestare l'eventuale diniego all'iscrizione o l'eventuale esclusione;
- l'obbligo di redigere e depositare, presso il Registro delle imprese, il bilancio sociale;
- l'obbligo di redigere e depositare, presso il Registro delle imprese, un apposito documento (assieme al bilancio sociale) che rappresenti adeguatamente la situazione patrimoniale ed economica dell'impresa sociale;
- la previsione, ove non sia diversamente stabilito dalla legge, dell'obbligo di nomina di uno o più sindaci nel caso in cui siano superati due dei limiti indicati nel comma 1 dell'articolo 2435-bis codice civile, ridotti della metà; nei casi stabiliti dal codice civile, dell'obbligo di nomina dei sindaci revisori;
- la previsione di forme di coinvolgimento dei lavoratori e dei destinatari dell'attività;
- l'indicazione della devoluzione del patrimonio, in caso di cessazione dell'attività, a enti del Terzi Settore o ai fondi per la promozione e lo sviluppo delle imprese sociali.

Per quanto concerne le finalità e gli scopi in aderenza al concetto di comunità energetica si rimanda agli elementi indicati all'Allegato 4 al presente documento (elementi per la costituzione di una comunità energetica in forma di cooperativa). Dal momento in cui per le imprese sociali possono essere adottate le forme di impresa previste dal codice civile per il completamento dello statuto si rimanda alle classiche modalità di costituzione di tali imprese.

Allegato 6 – Regolamento-tipo interno per il caso di autoconsumatori in forma collettiva

Coerentemente con quanto indicato al paragrafo 3.2 del presente documento, il regolamento-tipo di seguito indicato è elaborato nell'ipotesi di un ruolo attivo dei clienti finali coinvolti: se tale soluzione implica che i soggetti partecipanti si debbano comportare da investitori, essa è però anche quell'opzione che consente il mantenimento dei benefici nella misura massima possibile in capo a tali soggetti. Nel caso in cui invece l'iniziativa di auto consumo in forma collettiva sia affidata ad un soggetto terzo (imprese energetiche, EScO, società di servizi, etc.) che sostiene gli investimenti e assume il ruolo di referente, il seguente regolamento tipo dovrà essere adattato di conseguenza incorporando anche gli elementi dell'accordo tra soggetto referente e il condominio nella figura del suo rappresentante legale, vale a dire il suo amministratore. Sono evidenziate le parti che costituiscono i contenuti minimi necessari per la presentazione della richiesta presso il GSE ai sensi della delibera 318/2020/R/eel e delle Regole tecniche del medesimo GSE.

Visti:

- l'art. 42-bis del decreto-legge 162/19;
- [qualora disponibile] il decreto ministeriale sulle incentivazioni;
- la delibera dell'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (ARERA) 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020 recante Regolazione delle partite economiche relative all'energia elettrica condivisa da un gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente in edifici e condomini oppure condivisa in una comunità di energia rinnovabile e il relativo Allegato A (delibera 318/2020/R/eel);
- la regolamentazione tecnica predisposta dal Gestore dei servizi energetici Spa (GSE);
- gli articoli 1120, 1121, 1122-bis, 1129 e 1130 del Codice Civile;
- il Regolamento di condominio [denominazione condominio];
- le proposte di progetto di costituzione di un'iniziativa di autoconsumo di energia elettrica in forma collettiva ai sensi della succitata normativa;
- il verbale dell'assemblea straordinaria tenutasi in data gg/mm/anno (Allegato 1).

Considerato che, in sede di assemblea straordinaria del gg/mm/anno l'Assemblea di condominio ha deliberato:

- la costituzione di una iniziativa di autoconsumo in forma collettiva prevedendo:
 - o (nella eventualità) ai sensi dell'art. 1122-bis del codice civile, la realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica asservito in via esclusiva all'unità immobiliare del Sig. [____], [rif. catastal], da realizzarsi su [descrizione della parte dell'immobile su cui viene realizzato l'impianto] completo delle dovute canalizzazioni che interessano le parti comuni per consentire il collegamento di detto impianto al punto di connessione alla rete elettrica dell'unità immobiliare in questione secondo quanto specificato dal progetto allegato al presente regolamento (Allegato 2);
 - o [eventuali altri impianti a servizio esclusivo di singole unità immobiliari];
 - o (nella eventualità) ai sensi dell'art. 1120 [o, alternativamente, 1121] del codice civile, la realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica asservito ai consumi dei servizi comuni del Condominio [____], da realizzarsi su [descrizione della parte dell'immobile su cui viene realizzato l'impianto] completo delle dovute canalizzazioni per consentire il collegamento di detto impianto al punto di connessione alla rete elettrica dell'utenza condominiale secondo quanto specificato dal progetto allegato al presente regolamento (Allegato 2);
 - o [eventuali altri impianti a servizio esclusivo delle parti comuni];
 - o (nella eventualità) la realizzazione di un impianto di produzione di energia elettrica in regime di cessione totale, da realizzarsi su [descrizione della parte dell'immobile su cui viene realizzato l'impianto] completo delle dovute canalizzazioni per consentire il collegamento di detto impianto al punto di connessione alla rete elettrica secondo quanto specificato dal progetto allegato al presente regolamento (Allegato 2);

- che l'Amministratore del condominio proceda alla gestione di tutti gli atti e le azioni amministrative necessarie alla realizzazione di detta iniziativa [direttamente o per mezzo di apposito contratto di servizio esterno] secondo uno specifico piano operativo (Piano operativo – Allegato 3);
- l'attribuzione all'Amministratore del condominio il ruolo di soggetto referente ai sensi dell'articolo, comma 1.1, lettera t) della delibera 318/2020/R/eel nell'ambito del mandato e in forza delle attribuzioni conferitogli ai sensi, rispettivamente, dell'articolo 1129 e dell'articolo 1130 del codice civile;
[alternativamente]
- l'attribuzione a [denominazione e riferimenti] il ruolo di soggetto referente ai sensi dell'articolo, comma 1.1, lettera t) della delibera 318/2020/R/eel in qualità di produttore che si impegna ad agire sotto il coordinamento del Condominio;
- il preventivo di costo (Allegato 4) connesso allo sviluppo dell'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva, includente i costi connessi al predetto Piano operativo;
- di adottare il presente regolamento per la gestione dell'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva

Gli allegati e le appendici al presente regolamento formano parte integrale e sostanziale del medesimo.

Si stabilisce e si adotta quanto segue.

Regolamento per l'autoconsumo in forma collettiva del Condominio [_____] (Regolamento)

Art. 1

Definizioni

1.1 Ai fini del presente Regolamento valgono le definizioni di cui all'articolo 1 della delibera 318/220/R/ell, in particolare:

- a) autoconsumatore di energia rinnovabile (autoconsumo individuale) è un cliente finale che, operando in propri siti ubicati entro confini definiti, produce energia elettrica rinnovabile per il proprio consumo e può immagazzinare o vendere energia elettrica rinnovabile autoprodotta purché, per un autoconsumatore di energia rinnovabile diverso dai nuclei familiari, tali attività non costituiscano l'attività commerciale o professionale principale. L'impianto di produzione dell'autoconsumatore di energia rinnovabile può essere di proprietà di un soggetto terzo e/o gestito da un soggetto terzo, purché il soggetto terzo resti soggetto alle istruzioni dell'autoconsumatore di energia rinnovabile. L'autoconsumatore di energia rinnovabile può realizzare, in autonomia o congiuntamente a un produttore terzo, una configurazione di SEU o ASAP ai sensi del TISSPC, nel rispetto delle relative definizioni;
- b) cliente finale è una persona fisica o giuridica che non esercita l'attività di distribuzione di energia elettrica e che preleva l'energia elettrica, per la quota di proprio uso finale, da una rete con obbligo di connessione di terzi anche attraverso sistemi di distribuzione chiusi o linee private. Il cliente finale è altresì il titolare del punto di connessione dell'unità di consumo individuata secondo le disposizioni di cui al TISSPC e dal medesimo gestita
- c) gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente è un gruppo di almeno due autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente e che si trovano nello stesso condominio o edificio;
- d) GSE è la società Gestore dei servizi energetici Spa;

- e) produttore di energia elettrica o produttore è una persona fisica o giuridica che produce energia elettrica indipendentemente dalla proprietà dell'impianto di produzione. Egli è l'intestatario dell'officina elettrica di produzione, ove prevista dalla normativa vigente, nonché l'intestatario delle autorizzazioni alla realizzazione e all'esercizio dell'impianto di produzione
 - f) referente è il legale rappresentante dell'edificio o condominio ovvero un produttore di energia elettrica che gestisce uno o più impianti di produzione la cui energia elettrica prodotta rileva nella configurazione di gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente ai fini del servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa;
 - g) servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa è il servizio erogato dal GSE per i gruppi di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente ovvero le comunità di energia rinnovabile che rispettano i requisiti di cui al decreto-legge 162/19 (servizio GSE);
- oltre alle seguenti:
- h) Condominio è [denominazione del condominio] sito in [indirizzo], codice fiscale [_____];
 - i) delibera 38/2020/R/eel è l'Allegato A alla delibera ARERA 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020.

Art. 2 *Oggetto e finalità*

- 2.1 Il presente regolamento stabilisce le modalità e le condizioni per la gestione dell'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva del Condominio secondo quanto indicato nell'Allegato 2.
- 2.2 L'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva è costituita al fine di favorire la contribuzione su base volontaria dei singoli condomini allo sviluppo sostenibile del sistema energetico nazionale favorendo la transizione energetica e cogliendo in maniera diretta i benefici ambientali ed economici ad essa connessi

Art. 3 *Condizioni dell'iniziativa*

- 3.1 Per le finalità di cui sopra è costituita dell'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva del Condominio [_____]
- 3.2 L'iniziativa ha durata illimitata fintanto che varranno le disposizioni di cui all'articolo 42-bis del decreto-legge 162/19 come eventualmente modificate e integrate ferma restando la volontarietà dell'adesione all'iniziativa da parte di ciascun partecipante.

Art. 4 *Soggetto referente*

- 4.1 Il soggetto referente è l'Amministratore di condominio nominato dall'Assemblea del Condominio ai sensi dell'articolo 1129 del codice civile [alternativamente] [denominazione e riferimenti] in qualità di produttore che si impegna ad agire sotto il coordinamento del Condominio

- 4.2 Ogni soggetto nominato è tenuto a prendere atto dei contenuti del presente Regolamento e ad eseguire ogni atto e azione per la sua attuazione.

Art. 5

Soggetti partecipanti, diritti e obblighi

- 5.1 I soggetti partecipanti all'iniziativa nella fase di prima configurazione della medesima sono:
- a) per quanto riguarda i clienti finali o i produttori titolari di impianti di produzione di energia elettrica realizzati ad uso esclusivo della propria unità immobiliare sia in regime di autoconsumo individuale sia in regime di cessione totale, quelli indicati nell'elenco dell'Appendice 1 al presente Regolamento;
 - b) per quanto riguarda i clienti finali o i produttori partecipanti alla realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica asserviti ai servizi comuni sia in regime di autoconsumo individuale con i servizi comuni sia in regime di cessione totale a beneficio del Condomino, quelli indicati nell'elenco dell'Appendice 2 al presente Regolamento.

5.2 La partecipazione all'iniziativa è aperta e volontaria. Ogni condòmino cliente finale può decidere in ogni momento di aderire o di rinunciare all'adesione mediante comunicazione scritta al Referente. L'adesione o la rinuncia hanno effetto a partire dal 1° giorno del mese successivo a quello a cui la predetta comunicazione è stata effettuata. Il Referente mantiene un registro aggiornato dello stato delle adesioni all'iniziativa in riferimento al registro dell'anagrafe condominiale di cui all'articolo 1130 del codice civile.

- 5.3 Nel rispetto del principio di volontarietà di cui al precedente comma, la realizzazione di uno o più impianti di produzione di energia elettrica a servizio del Condominio è deliberata dall'Assemblea ai sensi dell'art. 1121 del codice civile.

5.4 Ogni partecipante mantiene i propri diritti e obblighi di cliente finale, in particolare è tenuto alla stipula di un autonomo contratto per l'acquisto dell'energia elettrica prelevata dalla rete elettrica attraverso il punto di connessione alla rete della sua unità immobiliare.

- 5.5 Nel registro delle adesioni all'iniziativa il Referente è tenuto ad indicare anche gli eventuali soggetti non partecipanti all'iniziativa, ma che rilasciano la liberatoria di cui all'articolo 4, comma 4.3, lettera c), della delibera 318/2020/R/eel.

Art. 6

Accesso al servizio GSE

- 6.1 Il Referente è tenuto alla gestione dei rapporti amministrativi con il GSE i fini dell'accesso al servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa nel rispetto delle disposizioni di cui all'articolo 4 della delibera 318/2020/R/eel e connesse regolamentazioni tecniche adottate dal GSE.
- 6.2 Ai fini del precedente comma 5.1, previa delibera dell'Assemblea, che ne approva anche i relativi costi da ripartire tra i soggetti partecipanti ai sensi del seguente art. 7, il Referente può svolgere tale ruolo in via diretta o in via indiretta mediante un servizio prestato da soggetti terzi.

Art. 7

Regolazione economica

- 7.1 Nei casi di cui al precedente articolo 5, comma 5.1, lettera a), il costo per la realizzazione messa in esercizio e gestione degli impianti di produzione di energia elettrica è interamente a carico dei soggetti interessati.
- 7.2 Nei casi di cui al precedente articolo 5, comma 5.1, lettera b):
- a) il costo per la realizzazione messa in esercizio e gestione degli impianti di produzione di energia elettrica è posto a carico dei soggetti partecipanti in proporzione al valore della proprietà di ciascun soggetto adeguatamente riproporzionato per consentire la copertura dei costi;
 - b) ai fini dell'identificazione dell'uso separato delle opere e della produzione eventualmente autoconsumata, il Referente, nell'ambito dell'applicazione delle disposizioni di cui all'articolo 1123 del codice civile provvede a ripartire la spesa condominiale per l'energia elettrica attribuendo la quota di produzione autoconsumata ai soli soggetti partecipanti.
- 7.3 Per quanto concerne la valorizzazione di energia elettrica eventualmente immessa in rete:
- a) nei casi di cui al precedente articolo 5, comma 5.1, lettera a), il titolare della vendita dell'energia elettrica immessa è il cliente finale autoconsumatore o il produttore a seconda dell'accordo tra le parti interessate al regime di autoconsumo individuale;
 - b) nei casi di cui al precedente articolo 5, comma 5.1, lettera b), il titolare della vendita dell'energia elettrica immessa è il Condominio.
- 7.4 Il Referente provvede a ripartire i proventi derivanti dall'attuazione delle disposizioni di cui agli articoli 7 e 8 della delibera 318/2020/R/eel in proporzione all'energia elettrica immessa in rete da ciascun impianto di cui al precedente articolo , comma 5.1, lettera a), e all'insieme degli impianti di cui al precedente articolo 5, comma 5.1, lettera b). La parte di proventi di pertinenza degli impianti di cui al precedente articolo 5, comma 5.1, lettera b) è ulteriormente ripartita tra i soggetti partecipanti sulla base degli stessi criteri di cui al precedente comma 7.2, lettera a).

Art. 8

Accesso alle detrazioni fiscali

- 8.1 E' fatto salvo l'accesso al regime di detrazioni fiscali degli impianti secondo la normativa vigente. A tal fine per l'attribuzione degli impianti di produzione ai singoli utenti si applicano i medesimi criteri di ripartizione dei costi di cui a precedente articolo7, commi 7.1 e7.2.

Art. 9

Disposizioni transitorie e finali

- 9.1 I soggetti referenti, oltre a quanto già stabilito ai sensi del presente Regolamento, sono tenuti al rispetto delle condizioni di cui all'articolo 6 della delibera 318/2020/R/eel riguardante l'accesso agli impianti per eventuali verifiche e la registrazione degli impianti di produzione di energia elettrica presso Terna.
- 9.2 Il presente Regolamento dovrà essere modificato e integrato sulla base dell'evoluzione dell'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva, nonché della normativa primaria in materia di autoconsumo in forma collettiva applicabile alla medesima iniziativa.

Allegati

Allegato 1: verbale assemblea straordinaria di condominio del gg/mm/anno

Allegato 2: progetto impiantistico dell'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva

Allegato 3: Piano operativo per la realizzazione dell'iniziativa di autoconsumo in forma collettiva

Allegato 4: Preventivo di costo

Appendici secondo quanto stabilito dal Regolamento

Allegato 7 – Trattamento fiscale degli impianti condominiali di produzione di energia elettrica

Con la Risoluzione del 10 agosto 2012 n. 84⁶⁷, l'Agenzia delle Entrate ha modificato il trattamento fiscale riservato ai proventi derivanti dal Conto energia per impianti fotovoltaici installati su spazi condominiali, prevedendo diversi casi.

Impianto fino a 20 kW con Scambio sul posto oppure cessione parziale alla rete

Le tariffe incentivanti non sono soggette all'imposizione Iva, in quanto considerate un contributo a fondo perduto; non sono nemmeno soggette a imposte dirette (non entrano nei redditi dell'anno) e non sono soggette alla ritenuta d'acconto del 4%.

I proventi della vendita di energia costituiscono reddito da imputare direttamente ai singoli condomini in proporzione ai millesimi. Per i condomini persone fisiche non imprenditori (o enti non commerciali) vanno iscritti nei "redditi diversi". Per le persone fisiche o giuridiche imprenditori costituiscono reddito di impresa.

Impianto fino a 20 kW con cessione totale alla rete e impianto superiore a 20 kW

Nel caso di impianti di potenza fino a 20 kW con cessione totale alla rete e di impianti con potenza superiore a 20 kW, installati su spazi condominiali e di proprietà di tutti i condomini, il trattamento fiscale muta: la cessione totale alla rete e l'apertura di officina elettrica sono, infatti, considerate attività commerciali. In tali casi il condominio deve costituire una società di fatto.

Definizione di società di fatto contenuta nella Risoluzione 84/E : "La dottrina prevalente individua le società di fatto in quelle società che nascono implicitamente da un comportamento delle parti che realizzino nei contenuti la fattispecie prevista dall'articolo 2247 del Codice civile ossia l'intenzionale esercizio in comune di un'attività commerciale anche occasionale (affectio societatis), a scopo di lucro, e conferimento a tal fine dei necessari beni o servizi. La disciplina tributaria di cui agli articoli 5, terzo comma, lettera b), e 6, terzo comma, del Tuir, non richiede, ai fini della tassazione del reddito di una società di fatto, altro requisito se non la ravvisabilità nel suo oggetto dell'esercizio di un'attività commerciale".

Come i soggetti esercenti attività commerciale, anche il condominio deve emettere fattura nei confronti del GSE. Il Gestore, a sua volta, deve operare nei confronti della società la ritenuta del 4% (all'art. 28 del DPR n. 600 del 1973) sulla tariffa relativa alla parte di energia immessa in rete.

Ai fini delle imposte dirette e dell'Iva, la società di fatto tra condòmini diventa, dunque, soggetto d'imposta autonomo e quindi è tenuto a redigere sia un'autonoma dichiarazione dei redditi, sia un'autonoma dichiarazione Iva.

La Risoluzione 84/E precisa che "restano esclusi dalla società di fatto i condòmini che non hanno approvato la decisione e che non intendono trarre vantaggio dall'investimento. In questo caso gli stessi, sulla base di quanto disposto dall'art. 1121, primo comma, ultima parte, del Codice civile 'sono esonerati da qualsiasi contributo di spesa'".

⁶⁷ Cfr. <http://www.conaf.it/sites/default/files/Risoluzione%20n.%2084%20del%2010.08.12.pdf>

Allegato 8 – Decreto ministeriale per l'incentivazione della produzione da fonti rinnovabili realizzata nell'ambito di iniziative di autoconsumo collettivo e di comunità dell'energia

Art. 1

(Oggetto e campo di applicazione)

1. Il presente decreto, in attuazione del comma 9 dell'articolo 42-bis del DL n. 162/2019 e nel rispetto dei criteri ivi indicati, individua la tariffa incentivante per la remunerazione degli impianti a fonti rinnovabili inseriti nelle configurazioni per l'autoconsumo collettivo da fonti rinnovabili e nelle comunità energetiche rinnovabili, come disciplinate dallo stesso articolo 42-bis e regolate da ARERA con deliberazione n. 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020. Il presente decreto, in attuazione dell'articolo 119, comma 7, del DL 34/2020 individua inoltre i limiti e le modalità relativi all'utilizzo e alla valorizzazione dell'energia condivisa prodotta da impianti fotovoltaici che accedono alle detrazioni stabilite dal medesimo articolo 119.

2. Il presente decreto si applica alle configurazioni di autoconsumo collettivo a alle comunità energetiche rinnovabili di cui al comma 1 realizzate con impianti a fonti rinnovabili, ivi inclusi i potenziamenti, entrati in esercizio a decorrere dal 1 marzo 2020 ed entro i sessanta giorni successivi alla data di entrata in vigore del provvedimento di recepimento della direttiva (UE) 2018/2001 e per i quali il GSE abbia svolto con esito positivo la verifica di cui all'articolo 4.6 dell'allegato A alla deliberazione ARERA n. 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020.

3. Restano fermi gli obblighi di registrazione degli impianti sul sistema GAUDI'.

Art. 2

(Definizioni)

1. Ai fini del presente decreto, si applicano le definizioni di cui alla deliberazione ARERA n. 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020 e, per quanto ivi non previsto, all'articolo 2 del decreto del Ministro dello sviluppo economico 4 luglio 2019.

Articolo 3

(Tariffa incentivante e periodo di diritto)

1. Fermo restando quanto previsto al comma 2, l'energia elettrica prodotta da ciascuno degli impianti a fonti rinnovabili facenti parte delle configurazioni di autoconsumo collettivo ovvero di comunità energetiche rinnovabili e che risulti condivisa ha diritto, per un periodo di 20 anni, ad una tariffa incentivante in forma di tariffa premio pari a:

- a) 100 €/MWh nel caso in cui l'impianto di produzione faccia parte di una configurazione di autoconsumo collettivo;
- b) 110 €/MWh nel caso in cui l'impianto faccia parte di una comunità energetica rinnovabile.

2. L'intera energia prodotta e immessa in rete resta nella disponibilità del referente della configurazione, con facoltà di cessione al GSE con le modalità di cui all'articolo 13, comma 3, del decreto legislativo 387/2003, fermo restando l'obbligo di cessione previsto per l'energia elettrica non autoconsumata o non condivisa, sottesa alla quota di potenza che acceda al Superbonus.

3. Ai fini di quanto previsto dall'articolo 119, comma 7, del DL 34/2020, il comma 1 non si applica all'energia elettrica condivisa sottesa alla quota di potenza di impianti fotovoltaici che ha accesso al Superbonus, per la quale resta fermo il diritto al contributo per l'autoconsumo collettivo previsto dalla regolazione di ARERA, nonché l'obbligo di cessione già richiamato al comma 2.

4. Il periodo di diritto alle tariffe incentivanti di cui al comma 1 è considerato al netto di eventuali fermate, disposte dalle competenti autorità, secondo la normativa vigente, per problemi connessi alla sicurezza della rete elettrica riconosciuti dal gestore di rete, per eventi calamitosi riconosciuti dalle competenti autorità, per altre cause di forza maggiore riscontrate dal GSE. A tal fine, il GSE riconosce, a fronte di motivate e documentate richieste, un'estensione del periodo nominale di diritto, pari al periodo complessivo di fermate di cui al presente comma. Il periodo per il quale si ha diritto ai meccanismi incentivanti è inoltre considerato al netto di eventuali fermate per la realizzazione di interventi di potenziamento, anche eseguiti successivamente alla data ultima per l'accesso alle tariffe incentivanti, di cui all'articolo 1, comma 2. In tale ultimo caso, si applica la procedura di riconoscimento di cui al presente comma e l'estensione del periodo nominale di diritto non può essere comunque superiore a dodici mesi, fermo restando il diritto alle predette tariffe solo sui potenziamenti entrati in esercizio nei termini temporali di cui allo stesso articolo 1, comma 2.

5. Per ciascun impianto facente parte della configurazione di autoconsumo collettivo o di comunità di energia rinnovabile, il diritto alla tariffa di cui al comma 1 decorre dalla data di decorrenza del contratto di cui al punto 4.6 della delibera ARERA n. 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020, se l'impianto è in esercizio, ovvero dalla data di entrata in esercizio commerciale dell'impianto, se successiva. Per gli impianti entrati in esercizio nel periodo dal 1 marzo 2020 alla data di entrata in vigore del presente decreto, la data di decorrenza dell'incentivo non può essere antecedente alla data di entrata in vigore del presente decreto ed è indicata dal referente.

6. I soggetti che beneficiano dello scambio sul posto per impianti a fonti rinnovabili entrati in esercizio nel periodo intercorrente dal 1 marzo 2020 fino a sessanta giorni successivi alla data di entrata in vigore del presente decreto possono

recedere della convenzione di scambio sul posto con il GSE ai fini dell'inserimento dei medesimi impianti in configurazioni di autoconsumo collettivo o di comunità di energia rinnovabile e dell'accesso alla tariffa incentivante di cui al presente decreto, con effetti decorrenti dalla data indicata dal referente, comunque successiva alla data di chiusura della medesima convenzione.

Articolo 4

(Modalità di accesso ed erogazione della tariffa incentivante)

1. L'istanza di accesso alla tariffa di cui all'articolo 3 è effettuata con le modalità previste dal punto 4.2 della deliberazione ARERA n. 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020.
2. L'erogazione della tariffa di cui all'articolo 3 avviene nell'ambito dell'erogazione del contributo per la valorizzazione e l'incentivazione dell'autoconsumo collettivo di cui all'articolo 8 della deliberazione ARERA n. 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020, secondo le modalità ivi indicate.
3. Nei casi previsti, il GSE acquisisce l'informazione antimafia.
4. Agli impianti che beneficiano delle tariffe di cui al presente decreto si applica il comma 1 dell'articolo 25 del decreto-legge n. 91 del 2014, convertito con modificazioni dalla legge 11 agosto 2014, n. 116. A tale fine, il corrispettivo dovuto al GSE per la copertura dei costi amministrativi sostenuti dallo stesso GSE è pari a quello stabilito dal decreto ministeriale 24 dicembre 2014 per gli impianti in scambio sul posto.

Articolo 5

(Cumulabilità di incentivi)

1. Per gli enti territoriali e locali, le tariffe di cui al presente decreto non sono cumulabili con gli incentivi di cui al decreto del Ministro dello sviluppo economico 4 luglio 2019, pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n. 186 del 9 agosto 2019, né con il meccanismo dello scambio sul posto.
2. Per i soggetti diversi da quelli di cui al comma 1, le tariffe di cui al presente decreto sono cumulabili esclusivamente con:
 - a) la detrazione di cui all'articolo 16-bis, comma 1, del DPR 917/1986;
 - b) la detrazione del 110%, nei limiti e alle condizioni stabilite dall'articolo 3, comma 3.

Articolo 6

(Attività di monitoraggio)

1. In attuazione del comma 9, lettera b), dell'articolo 42-bis del DL n. 162/2019, il GSE pubblica, con cadenza semestrale, un bollettino su ciascuna delle configurazioni di cui al presente decreto, che contenga le seguenti informazioni con distribuzione almeno su base regionale:
 - a) potenza degli impianti e tecnologie impiegate;
 - b) quantità di energia elettrica immessa in rete e condivisa;
 - c) quantità di risorse incentivanti erogate, distinte per ciascuna configurazione e con evidenza delle risorse erogate per energia condivisa e non condivisa; tali risorse, integrate, con specifica evidenza, con quelle relative al contributo per la valorizzazione e l'incentivazione dell'autoconsumo collettivo, sono comparate con gli oneri che si sarebbero sostenuti qualora gli stessi impianti avessero avuto accesso al meccanismo dello scambio sul posto, con energia scambiata pari a quella condivisa, considerando anche i costi dell'esenzione implicita dagli oneri generali di sistema per le configurazioni di autoconsumo singolo;
 - d) tipologia dei beneficiari;
 - e) tempi medi per il riconoscimento delle configurazioni di autoconsumo collettivo da fonti e di comunità di energia rinnovabile ai fini dell'accesso alla regolazione ARERA e per il riconoscimento degli incentivi;
 - f) proposte per una maggiore efficacia o efficienza delle misure.
2. Il GSE predispose una sezione del proprio sito internet dedicata alle configurazioni di autoconsumo collettivo e alle comunità di energia rinnovabile. La sezione è funzionale al supporto per ottenere il riconoscimento, da parte dello stesso GSE, ai fini dell'accesso alla regolazione prevista nel caso di "autoconsumo collettivo da fonti rinnovabili" o di "comunità di energia rinnovabile" e ai fini dell'accesso agli incentivi di cui al presente decreto. In tale ambito il GSE, in coerenza con quanto disposto all'articolo 11 della deliberazione ARERA n. 318/2020/R/eel del 4 agosto 2020, fornisce ai beneficiari delle tariffe di cui al presente decreto informazioni sull'andamento dell'energia immessa in rete, di quella condivisa e di quella prelevata dalla rete da ciascun componente delle configurazioni di autoconsumo collettivo e comunità di energia rinnovabile.

Articolo 7

(Entrata in vigore)

1. Il presente decreto entra in vigore il giorno successivo alla data di pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

Allegato 9 – Business plan semplificato nel caso di autoconsumo collettivo

ZONA		NORD									
Potenza	Ore medie produzione	Consumo servizi comuni			Valore unitario energia prodotta	Valore unitario incentivo da applicare alla produzione		Costo unitario impianto (euro/kW)	1.600		
(kW)	(ore/anno)	(kWh)			(cent euro/kWh)	(cent euro/kWh)					
20	1.070	5.000			5,77	10		Costo impianto	32.000		
	Produzione annua	% di produzione destinata ai servizi comuni			Produzione immessa in rete			Detrazioni fiscali complessive			
	(kWh)	(%)			(kWh)			50%	36%	0%	
	21.400	10%			20.900			(euro)	(euro)	(euro)	
			Risparmio per servizi comuni - autoconsumo	Beneficio risparmio oneri di rete	Beneficio risparmio perdite di rete	Valore dell'energia	Incentivo	Valore totale	Costo residuo impianto		
Quota immissione che risulta condivisa	Energia condivisa	15 cent euro per kWh di energia autoconsumata di servizi comuni	0,822 cent euro per kWh di energia condivisa	Valore di mercato del 2,6% dell'energia condivisa	Produzione immessa in rete valorizzata al prezzo di mercato	Produzione effettuata che gode dell'incentivo			16.000	20.480	32.000
	(kWh)	(euro/anno)	(euro/anno)	(euro/anno)	(euro/anno)	(euro/anno)	(euro/anno)	(euro/anno)	Payback semplice		
10%	2.090	75,00	17,18	3,14	1205,93	209,00	1510,25	10,6	13,6	21,2	
20%	4.180	75,00	34,36	6,27	1205,93	418,00	1739,56	9,2	11,8	18,4	
30%	6.270	75,00	51,54	9,41	1205,93	627,00	1968,88	8,1	10,4	16,3	
40%	8.360	75,00	68,72	12,54	1205,93	836,00	2198,19	7,3	9,3	14,6	
50%	10.450	75,00	85,90	15,68	1205,93	1045,00	2427,51	6,6	8,4	13,2	
60%	12.540	75,00	103,08	18,81	1205,93	1254,00	2656,82	6,0	7,7	12,0	
70%	14.630	75,00	120,26	21,95	1205,93	1463,00	2886,14	5,5	7,1	11,1	
80%	16.720	75,00	137,44	25,08	1205,93	1672,00	3115,45	5,1	6,6	10,3	
90%	18.810	75,00	154,62	28,22	1205,93	1881,00	3344,77	4,8	6,1	9,6	
100%	20.900	75,00	171,80	31,35	1205,93	2090,00	3574,08	4,5	5,7	9,0	

Allegato 10 – Business plan semplificato nel caso di comunità energetica

X	<dato>	Ore medie equivalenti produzione	1.070	
A	<dato>	NUMERO PARTICIPANTI	100	
B	<dato>	Consumo medio partecipanti	3.000	(kWh)
C	A*C	Consumo complessivo	300.000	(kWh)
D	<dato>	Quota autoconsumo	30%	
E	D*C		90.000	(kWh)
F	<dato>	Quota della produzione che va autoconsumata	25%	
G	E/(F*X)	Potenza totale installazione minima	336	(kW)
H	G*X	Produzione effettuata	360.000	(kWh)
I	H-D	Quota produzione ceduta alla rete	270.000	(kWh)
L	<dato>	Impianti in cessione totale	500	(kW)
M	L*X	Produzione effettuata e ceduta alla rete	535.000	(kWh)
N	M+I	Quota totale cessione alla rete	805.000	(kWh)
O	<dato>	Costo energia ai clienti finali	15	(c euro/kWh)
P	<dato>	Beneficio partecipanti in termini di sconto spesa energia	20%	
Q	P*O*C	Fabbisogno totale per sconto	9.000	(euro/anno)

Valore unitario energia prodotta	Valore unitario incentivo da applicare alla produzione	Costo unitario impianto (euro/kW)	1.600
(cent euro/kWh)	(cent euro/kWh)		
5,77	11	Costo impianto	1.338.318

Quota immissione che risulta condivisa	Energia condivisa	Valore autoconsumo	Beneficio risparmio oneri di rete	Beneficio risparmio perdite di rete	Valore dell'energia	Incentivo	Valore totale	Fabbisogno sconto	Payback semplice
			0,822 cent euro per kWh di energia condivisa	0	Produzione immessa in rete valorizzata al prezzo di mercato	Produzione effettuata che gode dell'incentivo			1.338.318
	(kWh)	(euro/anno)	(euro/anno)	(euro/anno)	(euro/anno)	(euro/anno)	(euro/anno)		
10%	80.500	13.500	662	0,00	46.449	8.855	69.465	9.000	22,1
20%	161.000	13.500	1.323	0,00	46.449	17.710	78.982	9.000	19,1
30%	241.500	13.500	1.985	0,00	46.449	26.565	88.499	9.000	16,8
40%	322.000	13.500	2.647	0,00	46.449	35.420	98.015	9.000	15,0
50%	402.500	13.500	3.309	0,00	46.449	44.275	107.532	9.000	13,6
60%	483.000	13.500	3.970	0,00	46.449	53.130	117.049	9.000	12,4
70%	563.500	13.500	4.632	0,00	46.449	61.985	126.565	9.000	11,4
80%	644.000	13.500	5.294	0,00	46.449	70.840	136.082	9.000	10,5
90%	724.500	13.500	5.955	0,00	46.449	79.695	145.599	9.000	9,8
100%	805.000	13.500	6.617	0,00	46.449	88.550	155.116	9.000	9,2

Allegato 11 – Legge di delegazione europea per il recepimento delle disposizioni europee in materia di fonti rinnovabili, autoconsumo, comunità energetiche e mercato dell'energia (estratto alla data del 4 novembre 2020)

Sono riportate nel seguito le disposizioni della legge di delegazione europea come approvate dal Senato il 29 ottobre 2020 nei profili di interesse per fonti rinnovabili, autoconsumo, comunità energetiche e mercato interno dell'energia.

Delega al Governo per il recepimento delle direttive europee e l'attuazione di altri atti dell'Unione europea – Legge di delegazione europea 2019-2020

Art. 5.

(Principi e criteri direttivi per l'attuazione della direttiva (UE) 2018/2001, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili)

1. Nell'esercizio della delega per l'attuazione della direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, il Governo osserva, oltre ai principi e criteri direttivi generali di cui all'articolo 32 della legge n. 234 del 2012, anche i seguenti principi e criteri direttivi specifici:

a) prevedere, previa intesa con la Conferenza unificata ai sensi dell'articolo 3 del decreto legislativo 28 agosto 1997, n. 281, su proposta del Ministero dello sviluppo economico, di concerto con il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare e con il Ministero per i beni e le attività culturali e per il turismo, al fine del concreto raggiungimento degli obiettivi indicati nel Piano nazionale integrato per l'energia e il clima (PNIEC), una disciplina per l'individuazione delle superfici e delle aree idonee e non idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili nel rispetto delle esigenze di tutela del patrimonio culturale e del paesaggio, delle aree agricole e forestali, della qualità dell'aria e dei corpi idrici, nonché delle specifiche competenze dei Ministeri per i beni e le attività culturali e per il turismo, delle politiche agricole alimentari e forestali e dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare, privilegiando l'utilizzo di superfici di strutture edificate, quali capannoni industriali e parcheggi, e aree non utilizzabili per altri scopi, compatibilmente con le caratteristiche e le disponibilità delle risorse rinnovabili, delle infrastrutture di rete e della domanda elettrica, nonché tenendo in considerazione la dislocazione della domanda, gli eventuali vincoli di rete e il potenziale di sviluppo della rete stessa. A tal fine sono osservati, in particolare, i seguenti indirizzi:

1) la disciplina è volta a definire criteri per l'individuazione di aree idonee all'installazione di impianti a fonti rinnovabili aventi una potenza complessiva almeno pari a quella individuata come necessaria dal PNIEC per il raggiungimento degli obiettivi di sviluppo delle fonti rinnovabili. A tal fine, la disciplina reca inoltre criteri per la ripartizione fra regioni e province autonome e prevede misure di salvaguardia delle iniziative di sviluppo in corso che risultino coerenti con i criteri di localizzazione degli impianti preesistenti, rispetto a quelli definiti dalla presente lettera;

2) il processo programmatico di individuazione delle aree idonee è effettuato da ciascuna regione o provincia autonoma in attuazione della disciplina di cui al numero 1) entro sei mesi. Nel caso di mancata adozione, è prevista l'applicazione dell'articolo 41 della legge 24 dicembre 2012, n. 234;

b) prevedere che, nell'individuazione delle superfici e delle aree idonee e non idonee per l'installazione di impianti a fonti rinnovabili di cui alla lettera a), siano rispettati i principi della minimizzazione degli impatti sull'ambiente, sul territorio e sul paesaggio, fermo restando il vincolo del raggiungimento degli obiettivi di decarbonizzazione al 2030 e tenendo conto della sostenibilità dei costi correlati al raggiungimento di tale obiettivo;

c) individuare procedure abilitative semplificate, proporzionate alla tipologia di interventi e alla loro localizzazione, secondo un principio di sussidiarietà verticale, per l'installazione degli impianti nelle aree e nei siti individuati ai sensi delle lettere a) e q), riducendo altresì i termini dei procedimenti autorizzativi e per l'assegnazione di incentivi e razionalizzandoli rispetto ai termini dei procedimenti per la connessione alla rete elettrica;

- d) individuare procedure abilitative semplificate per gli interventi, diversi dalla mera sostituzione di componenti principali che non è sottoposta ad alcuna autorizzazione, di rifacimento totale e parziale, riattivazione, integrale ricostruzione e potenziamento di impianti a fonti rinnovabili già esistenti, razionalizzando altresì i termini dei procedimenti autorizzativi e per l'assegnazione di incentivi;
- e) riordinare e semplificare la normativa vigente in materia di configurazioni per l'autoconsumo, ivi incluse quelle inerenti ai sistemi efficienti di utenza e allo scambio sul posto, con l'obiettivo di favorire la realizzazione di tutti i sistemi di autoconsumo, anche collettivi, da fonti rinnovabili, con conseguente minore utilizzo della rete elettrica derivante da sistemi di generazione diffusa;*
- f) prevedere meccanismi per il monitoraggio degli effetti della diffusione dell'autoconsumo, anche ai fini dell'aggiornamento delle modalità di imposizione e raccolta delle componenti tariffarie a copertura degli oneri generali di sistema, valutando il trasferimento alla fiscalità generale degli oneri non direttamente connessi ad obiettivi di sviluppo ambientalmente sostenibile o di contrasto alla povertà energetica;*
- g) prevedere misure volte a favorire e promuovere la progressiva installazione di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili negli edifici esistenti, anche mediante il riordino delle misure vigenti e l'introduzione di meccanismi d'obbligo, fatti salvi i vincoli paesaggistici e i limiti imposti dalla tipologia dell'edificio;
- h) individuare misure incentivanti per la promozione delle comunità di energia rinnovabile volte a favorire la partecipazione delle comunità locali alla realizzazione degli impianti, valorizzando la rete elettrica esistente e massimizzando l'utilizzo locale della relativa produzione energetica, con conseguente minore utilizzo della rete elettrica derivante da sistemi di generazione diffusa, fatta salva l'applicazione degli oneri generali di sistema sull'energia prelevata dalla rete pubblica dai clienti finali e su quella prodotta e condivisa utilizzando la rete di distribuzione esistente. A tal fine, prevedere che agli impianti a fonti rinnovabili inseriti nelle configurazioni di autoconsumo collettivo e nelle comunità dell'energia sia garantito un accesso paritario e non discriminatorio a tutti i pertinenti regimi di sostegno di natura normativa o regolatoria, con particolare riguardo ai meccanismi di valorizzazione dell'autoconsumo e ai meccanismi di riconoscimento dei costi evitati per il sistema elettrico che tale autoconsumo comporta, evitando comunque effetti distorsivi sul mercato e prevedendo meccanismi semplificati secondo cui la quota di energia condivisa, in quanto autoconsumata localmente, sia incorporata a priori e non rientri fra le voci oggetto di fornitura da parte dei venditori terzi;*
- i) prevedere misure per agevolare il massimo utilizzo dell'energia producibile da fonti rinnovabili, anche favorendo la diffusione e l'uso di sistemi di accumulo dell'energia, compresi i veicoli elettrici, anche attraverso un iter autorizzativo semplificato, e le connesse esigenze di ricerca e sviluppo, tenendo conto del principio di neutralità tecnologica;
- l) incoraggiare la ricerca per la riduzione della quantità e della pericolosità dei rifiuti prodotti durante il ciclo di produzione dei sistemi di accumulo dell'energia, in particolare attraverso la sostituzione di sostanze nocive e materie prime critiche con altre meno impattanti, per allungare la vita utile in condizione di massimo rendimento dei sistemi di accumulo e per facilitarne il riciclaggio una volta giunti a fine vita;
- m) introdurre misure per l'utilizzo energetico di biomasse legnose, nel quadro della gestione forestale sostenibile e della silvicoltura a turno di taglio breve (short rotation forestry), in coerenza con le previsioni europee sull'utilizzo a cascata, in particolare sui principi di sostenibilità, uso efficiente delle risorse, circolarità in tutti i flussi e in ogni fase e sussidiarietà, e con le esigenze ambientali di cui alla lettera p), considerando anche le opportunità derivanti dalle biomasse residuali industriali;
- n) favorire lo sviluppo dei biocarburanti ai fini del raggiungimento degli obiettivi delle fonti rinnovabili nel settore dei trasporti, nel rispetto dei criteri di sostenibilità di cui all'articolo 29 della direttiva (UE) 2018/2001;
- o) prevedere misure di incentivazione per la trasformazione ad uso plurimo di invasi, traverse e dighe esistenti, sia grandi, sia piccole, promuovendone, ove compatibile con gli ecosistemi, con la

pianificazione energetica e con gli altri usi, anche l'utilizzo energetico, purché siano rispettati gli standard di sicurezza geomorfologica;

p) aggiornare e potenziare i meccanismi di sostegno alle fonti rinnovabili, ivi inclusi gli interventi a favore dello sviluppo tecnologico e industriale, di cui al decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28, in coerenza con le diverse esigenze di tutela ambientale, con semplificazione della gestione degli impianti di piccola taglia, valorizzando l'energia prodotta da biogas per la trasformazione in biometano o in digestato equiparato ai sensi del decreto del Ministro delle politiche agricole alimentari e forestali 25 febbraio 2016, pubblicato nel supplemento ordinario alla Gazzetta Ufficiale n. 90 del 18 aprile 2016, e in coordinamento con le disposizioni agevolative per l'autoconsumo, prevedendo la sostituzione di impianti obsoleti e incentivando quelli tecnologicamente avanzati per la riduzione dei gas di scarico e dei particolati inquinanti, promuovendo la realizzazione di impianti fotovoltaici su edifici esistenti, anche al fine della completa rimozione dell'eternit o dell'amianto. Prevedere inoltre che l'aggiornamento e il potenziamento dei meccanismi di incentivazione tengano conto dei seguenti indirizzi:

1) i meccanismi devono promuovere l'accoppiamento delle fonti rinnovabili non programmabili con sistemi di accumulo di energia, in modo da consentire una maggiore programmabilità delle fonti;

2) il meccanismo dello scambio sul posto sia soppresso, prevedendo meccanismi di tutela degli investimenti già avviati e introducendo nuovi meccanismi volti a premiare l'autoconsumo istantaneo nonché la condivisione dell'energia nell'ambito di configurazioni di autoconsumo multiplo quali l'autoconsumo collettivo e le comunità dell'energia;

q) promuovere l'utilizzo delle risorse rinnovabili disponibili in mare, previa identificazione delle aree idonee, e la razionalizzazione dei procedimenti di rilascio delle concessioni demaniali e delle autorizzazioni, nel rispetto delle esigenze di tutela dell'ecosistema marino e costiero, del patrimonio culturale e del paesaggio, privilegiando, ove possibile, l'utilizzo delle piattaforme petrolifere in disuso;

r) semplificare e stimolare il ricorso a strumenti, aggiuntivi ai meccanismi di incentivazione economica, per incrementare il consumo di energia da fonti rinnovabili, ivi inclusi gli accordi di compravendita di energia elettrica da fonti rinnovabili a lungo termine;

s) introdurre misure per la razionalizzazione, la valorizzazione e l'incremento della produzione del parco di impianti a fonti rinnovabili esistenti;

t) aggiornare, potenziare e introdurre meccanismi di sostegno per la produzione di biometano, biocarburanti avanzati, carburanti derivanti dal carbonio riciclato e idrogeno, per contribuire efficacemente alla decarbonizzazione di tutte le forme di trasporto, in funzione delle emissioni nell'intero ciclo di vita dei vettori energetici e dei veicoli che li utilizzano;

u) prevedere disposizioni volte all'introduzione di misure per lo sviluppo dei biocarburanti avanzati per favorire la decarbonizzazione nel settore dell'aviazione, anche mediante specifiche forme di incentivazione;

v) semplificare e accelerare il processo di recepimento degli aggiornamenti all'allegato IX della direttiva (UE) 2018/2001 relativo alle materie prime idonee alla produzione di biometano e biocarburanti avanzati al fine di incrementarne lo sviluppo in senso inclusivo, prevedendo che il recepimento degli aggiornamenti sia adottato con decreto del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;

z) introdurre misure per la promozione dell'utilizzo di energia elettrica rinnovabile per la ricarica di veicoli elettrici, al fine di contribuire al raggiungimento degli obiettivi di penetrazione di decarbonizzazione nel settore dei trasporti;

aa) introdurre misure di semplificazione per la costruzione e l'esercizio delle infrastrutture di ricarica di veicoli elettrici, al fine di supportare il raggiungimento degli obiettivi di diffusione dei veicoli elettrici previsti dal PNIEC, anche coordinando e integrando le disposizioni di cui all'articolo 57 del decreto-legge 16 luglio 2020, n. 76, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 settembre 2020, n. 120;

bb) prevedere, al fine di favorire il contributo dei biocarburanti avanzati prodotti a partire dalle materie prime elencate all'allegato IX, parte A, della direttiva (UE) 2018/2001, come quota finale nel settore dei

trasporti, un approccio tecnologicamente neutro, evitando la promozione di specifiche fonti di energia rinnovabile, anche alla luce dello stato di sviluppo tecnologico;

cc) promuovere l'impiego di idrogeno verde nell'industria siderurgica e chimica, volto a soddisfare gli impieghi industriali che necessitano di intensità energetiche molto elevate che non possono essere soddisfatte dalla produzione di energia da fonti rinnovabili;

dd) riordinare e semplificare la normativa vigente in materia di procedure di qualificazione degli installatori di impianti a fonti rinnovabili, prevedendo che detta qualificazione professionale, ai sensi dell'articolo 18 della direttiva (UE) 2018/2001, sia conseguita con il possesso di almeno uno dei requisiti tecnico-professionali di cui all'articolo 4, comma 1, lettere da a) a d), del regolamento di cui al decreto del Ministro dello sviluppo economico 22 gennaio 2008, n. 37;

ee) a partire dal 1° gennaio 2023, escludere dagli obblighi di miscelazione al combustibile diesel e dalla produzione elettrica rinnovabile, così come dal relativo conteggio delle fonti rinnovabili e dai sussidi di mercato, quali certificati di immissione in consumo (CIC), ex certificati verdi (CV) o tariffe onnicomprensive (TO), le seguenti materie prime in ragione delle evidenze degli impatti in termini di deforestazione:

1) olio di palma, fasci di frutti di olio di palma vuoti, acidi grassi derivanti dal trattamento dei frutti di palma da olio (PFAD);

2) olio di soia e acidi grassi derivanti dal trattamento della soia di importazione.

Art. 12.

(Principi e criteri direttivi per l'attuazione della direttiva (UE) 2019/944, relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica e che modifica la direttiva 2012/27/UE (rifusione))

1. Nell'esercizio della delega per l'attuazione della direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019, il Governo osserva, oltre ai principi e criteri direttivi generali di cui all'articolo 32 della legge n. 234 del 2012, anche i seguenti principi e criteri direttivi specifici:

a) in coerenza con le modalità e gli obblighi di servizio pubblico, definire la disciplina relativa alle comunità energetiche dei cittadini, attive nell'ambito della generazione, dell'approvvigionamento, della distribuzione, dell'accumulo, della condivisione, della vendita di energia elettrica e della fornitura di servizi energetici, ivi inclusi i servizi di efficienza energetica e di ricarica dei veicoli elettrici, valorizzando la rete elettrica esistente e assicurando un'adeguata partecipazione ai costi di sistema;

b) aggiornare e semplificare il quadro normativo in materia di configurazioni per l'autoconsumo, di sistemi di distribuzione chiusi e di linee dirette, disciplinando le modalità e gli obblighi di servizio pubblico e prevedendo un'adeguata partecipazione ai costi di sistema e di rete;

c) definire il quadro normativo semplificato per lo sviluppo e la diffusione dei sistemi di accumulo e per la partecipazione degli stessi ai mercati dell'energia elettrica e dei servizi, tenuto conto degli obiettivi di sviluppo e integrazione della generazione da fonti rinnovabili e delle esigenze di flessibilità e adeguatezza del sistema elettrico, prevedendo l'attivazione di servizi di flessibilità e servizi ancillari anche di carattere standardizzato sulle reti di distribuzione, ai sensi degli articoli 31 e 32 della direttiva (UE) 2019/944, nonché l'adozione delle necessarie procedure autorizzative e degli strumenti funzionali all'adozione di soluzioni di mercato con un orizzonte a lungo termine, al fine di dare stabilità agli investimenti, definendo in particolare procedure autorizzative armonizzate e semplificate per la costruzione e l'esercizio di accumuli di energia nonché modalità di realizzazione congruenti con la finalità di accogliere l'intera produzione da fonti rinnovabili non programmabili individuata come necessaria per il raggiungimento degli obiettivi del PNIEC;

d) adottare le disposizioni di cui alle lettere a), b) e c) in coerenza con quelle di cui all'articolo 5, comma 1, lettere e), h) e i), allo scopo di definire una disciplina unica in materia di comunità energetiche, autoconsumo collettivo e sistemi di accumulo e prevedere, nel rispetto della sicurezza del sistema, l'avvio di sperimentazioni per un graduale passaggio a un sistema di auto-dispacciamento, volto a

promuovere un ruolo più attivo dei gestori delle reti di distribuzione e una migliore valorizzazione dell'apporto della generazione distribuita, anche attraverso un sistema di premi e penalità che stimoli produttori e consumatori di energia a bilanciare le proprie posizioni a livello locale;

- e) aggiornare il quadro normativo delle misure per implementare la protezione dei clienti vulnerabili e in condizioni di povertà energetica;
- f) prevedere misure per l'evoluzione del ruolo e delle responsabilità dei gestori delle reti di distribuzione, in coordinamento con il gestore della rete di trasmissione, in funzione delle esigenze di flessibilità del sistema e di integrazione della generazione distribuita e della gestione della domanda, secondo criteri di gradualità;
- g) riordinare la disciplina di adozione del piano di sviluppo della rete di trasmissione nazionale, da adottare con cadenza biennale, coordinandolo con il piano di sicurezza, e le procedure finalizzate all'accelerazione dei tempi di conclusione dei procedimenti autorizzativi, inclusi quelli ambientali;
- h) aggiornare la disciplina degli obblighi di servizio pubblico degli impianti di produzione di energia elettrica e dei processi di messa fuori servizio e dismissione al fine di garantire le esigenze di sicurezza del sistema elettrico;
- i) prevedere, in caso di mancato rispetto da parte delle imprese elettriche degli obblighi previsti dalla direttiva (UE) 2019/944, dal regolamento (UE) 2019/943 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019, o dalle pertinenti decisioni giuridicamente vincolanti dell'Agenzia dell'Unione europea per la cooperazione fra i regolatori nazionali per l'energia (ACER) o dell'autorità nazionale di regolazione, l'irrogazione da parte dell'Autorità di regolazione per energia, reti e ambiente (ARERA) di sanzioni amministrative pecuniarie effettive, proporzionate e dissuasive, incluso il potere di imporre sanzioni fino al 10 per cento del fatturato annuo del gestore del sistema di trasmissione o fino al 10 per cento del fatturato annuo dell'impresa verticalmente integrata;
- l) indirizzare i principi tariffari verso una tariffazione dinamica dell'energia elettrica, riducendo la parte di componenti fisse delle fatture per l'energia elettrica;
- m) introdurre misure per il potenziamento dell'infrastruttura di rete e la promozione di reti intelligenti, propedeutiche all'ottenimento dei risultati previsti dalla strategia del « Clean Energy Package ».

Art. 19.

(Principi e criteri direttivi per l'adeguamento della normativa nazionale alle disposizioni del regolamento (UE) 2019/943, sul mercato interno dell'energia elettrica (rifusione), e del regolamento (UE) 2019/941, sulla preparazione ai rischi nel settore dell'energia elettrica e che abroga la direttiva 2005/89/CE)

1. Il Governo adotta, entro diciotto mesi dalla data di entrata in vigore della presente legge, uno o più decreti legislativi per l'adeguamento della normativa nazionale ai regolamenti (UE) 2019/943 e 2019/941 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019.
2. Nell'esercizio della delega di cui al comma 1 il Governo osserva, oltre ai principi e criteri direttivi generali di cui all'articolo 32 della legge n. 234 del 2012, anche i seguenti principi e criteri direttivi specifici:
 - a) riordinare, coordinare e aggiornare le disposizioni nazionali al fine di adeguarle alle disposizioni del regolamento (UE) 2019/ 943 e del regolamento (UE) 2019/941, con abrogazione espressa delle disposizioni incompatibili, tenendo conto dei seguenti indirizzi specifici:
 - 1) prevedere l'avvio di un processo per il graduale superamento del prezzo unico nazionale (PUN);
 - 2) prevedere una semplificazione e una modifica della disciplina del dispacciamento e dei mercati all'ingrosso dell'energia volte a tener conto delle nuove esigenze di flessibilità del sistema e della necessità di integrazione della generazione distribuita, degli aggregatori, delle fonti rinnovabili non programmabili, dei sistemi di accumulo e della gestione della domanda. A tal fine, prevedere, fra l'altro, il ricorso a contratti di acquisto di energia a prezzo dinamico, l'*avvio di sperimentazioni e attività di*

dispacciamento locale e auto-dispacciamento in sinergia con quanto disposto all'articolo 12, comma 1, lettera f), nonché la possibilità di stipulare accordi diretti semplificati fra produttore e consumatore di energia all'interno della medesima zona di mercato;

b) nell'opera di riordino di cui alla lettera a), attribuire all'Autorità di regolazione per energia, reti e ambiente (ARERA) le competenze in materia di esenzione dell'accesso ai terzi per gli interconnettori ai sensi di quanto disposto dall'articolo 63, paragrafo 4, del regolamento (UE) 2019/943, al fine di semplificare la gestione delle procedure di richiesta di esenzione;

c) in materia di ricorso al ridispacciamento della generazione, allo stoccaggio dell'energia e alla gestione della domanda non basati sul mercato di cui all'articolo 13, paragrafo 3, del regolamento (UE) 2019/943, conferire all'ARERA le competenze finalizzate alla deroga all'obbligo di ridispacciare gli impianti di generazione;

d) stabilire, in caso di mancato rispetto degli obblighi previsti dal regolamento (UE) 2019/943, l'irrogazione da parte dell'ARERA di sanzioni amministrative pecuniarie effettive, proporzionate e dissuasive.