

INDICE

| | | |
|--|------|----|
| Premessa , di <i>R. Genga</i> | pag. | 9 |
| Introduzione , di <i>L. Martiniello</i> | » | 13 |
| 1. Il contesto normativo sulle Comunità Energetiche e le questioni aperte , di <i>B. Giliberti, S. Di Cunzolo</i> | » | 15 |
| 1. Il contesto normativo dell'Unione: RED II, RED III e IEM | » | 15 |
| 2. Il quadro normativo nazionale: la normativa transitoria del Decreto Milleproroghe | » | 25 |
| 3. Il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199 | » | 27 |
| 4. Questioni aperte | » | 28 |
| 4.1. CER: libertà delle forme? | » | 30 |
| 4.2. Scopo non lucrativo ed attività secondarie | » | 38 |
| 4.3. I membri delle CER | » | 39 |
| 4.4. Il carattere aperto | » | 40 |
| 4.5. I principi di autonomia e democraticità | » | 41 |
| 5. Incentivi economici alle CER. Premessa | » | 42 |
| 5.1. Il Decreto CER del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica | » | 42 |
| 5.2. Il TIAD | » | 45 |
| 5.3. Regole operative per l'accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso e al contributo PNRR | » | 47 |
| 6. Aspetti tecnico-normativi di una CER su immobili pubblici (A. Presciutti) | » | 51 |
| 6.1. Piano di manutenzione dell'opera | » | 52 |
| 6.2. Principio DNSH | » | 53 |
| 6.3. Obblighi di integrazione delle fonti rinnovabili negli edifici delle pubbliche amministrazioni | » | 55 |

| | |
|---|---------|
| 2. Gli obiettivi dell'Agenda 2030 ed i modelli di sviluppo delle CER private e pubbliche , di <i>L. Martiniello, L. Capparelli</i> | pag. 56 |
| 1. Priorità ed obiettivi della chiamata green per cittadini, imprese e pubbliche amministrazioni | » 56 |
| 2. I modelli organizzativi per le CER | » 57 |
| 2.1. CER costituita da privati | » 59 |
| 2.2. CER a trazione pubblica in appalto | » 60 |
| 2.3. CER a trazione pubblica in Partenariato Pubblico Privato | » 61 |
| 3. Profili economico-finanziari delle CER in Partenariato Pubblico Privato | » 66 |
| 3.1. Il modello a canone c.d. "opera fredda" | » 67 |
| 3.2. Il modello di mercato c.d. "opera calda" | » 69 |
| 3.3. Considerazioni critiche sui due modelli analizzati | » 70 |
| 3.4. La suddivisione dei rischi ed il trasferimento del rischio operativo | » 72 |
| | |
| 3. CER a partecipazione pubblica: tematiche e modelli giuridici , di <i>S. Di Cunzolo, B. Giliberti</i> | » 75 |
| 1. Le CER alla luce del Codice dei Contratti Pubblici | » 75 |
| 1.1. CER e Partenariato Pubblico Privato | » 79 |
| 2. Le possibili forme giuridiche per la costituzione di una Comunità Energetica Rinovabile | » 88 |
| 2.1. La classificazione delle forme giuridiche adottabili | » 89 |
| 2.2. Le associazioni | » 90 |
| 2.3. Le cooperative | » 91 |
| 2.4. Le fondazioni di partecipazione | » 93 |
| 2.5. L'impresa sociale | » 96 |
| 2.6. La regolamentazione dell'esercizio dei diritti amministrativi come strumento di tutela tra diversi soci | » 98 |
| 2.7. Le CER come Partenariato Pubblico Privato | » 99 |
| | |
| 4. Il prodotto della Ricerca , di <i>A. Presciutti</i> | » 104 |
| 1. Il software per la quantificazione dell'energia prodotta/consumata e dei benefici economici prodotti | » 105 |
| 2. Considerazioni generali | » 105 |
| 2.1. Stima dell'energia prodotta da un impianto fotovoltaico | » 106 |

| | |
|---|----------|
| 2.2. Stima dei consumi orari | pag. 107 |
| 2.3. L'utente del codice | » 107 |
| 3. Il primo accesso | » 107 |
| 4. Il pannello userform "Utenti della CER" | » 108 |
| 4.1. Inserimento degli attori della CER | » 110 |
| 4.2. Inserimento impianto fotovoltaico | » 110 |
| 4.3. Inserimento consumatore (Gruppo di consumo omogeneo) | » 112 |
| 5. Analisi della CER | » 113 |
| 5.1. Efficienza della CER | » 114 |
| 5.2. Capacità di accumulo (batteria) | » 115 |
| 5.3. Ricavi della CER | » 116 |
| 5.4. Ritiro Dedicato (RID) | » 116 |
| 5.5. Valorizzazione dell'Energia scambiata (VAL) | » 116 |
| 5.6. Risparmio (RIS) | » 117 |
| 6. Settaggio parametri economico (SET) | » 117 |
| 7. Grafici (Mostra Grafici) | » 118 |
| 8. Report finale (PRINT) | » 119 |
| Conclusioni | » 121 |
| Bibliografia | » 123 |