swissgrid

Allegato: Condizioni di partecipazione a gare di appalto per la regolazione terziaria

al contratto quadro per la partecipazione alla regolazione terziaria

Sommario

1	**Preambolo**	**2**
2	**Termini e caratteristiche essenziali del prodotto**	**2**
2.1	Termini	2
2.2	Caratteristiche essenziali del prodotto	3
2.2.1	Messa a disposizione di potenza	3
2.2.2	Fornitura di energia elettrica	4
3	**Condizioni di partecipazione a gare di appalto per la regolazione terziaria**	**5**
3.1	Condizioni generali di partecipazione a gare di appalto	5
3.2	Seconda gara di appalto giornaliera	7
4	**Condizioni di partecipazione a gare di appalto per l'energia di regolazione terziaria**	**7**
4.1	Presentazione e inoltro delle offerte	7
4.1.1	Offerte di TRE_mFRR_da	8
4.1.2	Offerte di TRE_mFRR_sa	8
4.1.3	Offerte di mFRR_sae di mFRR_da	9
4.2	Richiesta e rimunerazione	10
4.2.1	Richieste di TRE e mFRR su e al di fuori della griglia del programma previsionale	11
4.2.2	Richieste di TRE e mFRR sulla griglia del programma previsionale	11
4.2.3	Rimunerazione delle mFRR	11
4.2.4	Rimunerazione di TRE	12

1 Preambolo

Per adempiere alle proprie mansioni di gestore della rete di trasmissione svizzera, Swissgrid indice una gara di appalto per la messa a disposizione di potenza di regolazione terziaria ed energia di regolazione terziaria sotto forma di gare di appalto settimanali e giornaliere.

Swissgrid invita pertanto i responsabili di prestazioni di servizio relative al sistema (RPSRS) prequalificati, che hanno concluso con la stessa un corrispondente contratto quadro, a presentare offerte per la partecipazione alla regolazione terziaria mediante il portale.

2 Termini e caratteristiche essenziali del prodotto

2.1 Termini

mFRR	Riserve manuali per il ripristino della frequenza. L'abbreviazione «mFRR» nelle gare di appalto per l'energia di regolazione terziaria designa le richieste attraverso la piattaforma MARI.
mFRR_da+	Prodotto MARI per le richieste su e al di fuori della griglia del programma previsionale (direzione positiva).
mFRR_da-	Prodotto MARI per le richieste su e al di fuori della griglia del programma previsionale (direzione negativa).
mFRR_sa+	Prodotto MARI per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione positiva).
mFRR_sa-	Prodotto MARI per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione negativa).
TRE	Energia di regolazione terziaria nazionale. L'abbreviazione «TRE» nelle gare di appalto per l'energia di regolazione terziaria designa richieste locali per l'energia di regolazione terziaria nazionale.
TRE_mFRR_da+	Prodotto di energia di regolazione terziaria veloce per le richieste su e al di fuori della griglia del programma previsionale (direzione positiva). Può essere richiesto mediante MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.
TRE_mFRR_da-	Prodotto di energia di regolazione terziaria veloce per le richieste su e al di fuori della griglia del programma previsionale (direzione negativa). Può essere richiesto mediante MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.
TRE_mFRR_sa+	Prodotto di energia di regolazione terziaria veloce per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione positiva). Può essere richiesto mediante MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.

TRE_mFRR_sa-	Prodotto di energia di regolazione terziaria veloce per le richieste sulla griglia del programma previsionale (direzione negativa). Può essere richiesto mediante MARI o come energia di regolazione terziaria nazionale.
TRL	Potenza di regolazione terziaria

2.2 Caratteristiche essenziali del prodotto

2.2.1 Messa a disposizione di potenza

Prodotto	Bande di potenza di regolazione con direzioni separate (TRL+, TRL−)
Periodo di fornitura	**Tutti i giorni** • 00:00 – 04:00 • 04:00 – 08:00 • 08:00 – 12:00 • 12:00 – 16:00 • 16:00 – 20:00 • 20:00 – 24:00 **Settimanalmente** • Da lunedì alle 00:00 a domenica alle 24:00
Struttura dell'offerta	• Sono autorizzate diverse combinazioni quantità/prezzo per offerta (offerte a livelli). • Ogni incremento di ±1 MW a prezzi diversi. • L'offerta a livelli può comprendere livelli per la potenza di regolazione positiva (TRL+) e negativa (TRL−). • Prezzi per la messa a disposizione di potenza in CHF/MW. • Prezzi per la fornitura di energia in EUR/MWh. • Solo offerte indivisibili.
Dimensione min. dell'offerta	Prima quota di potenza per un minimo di ±5 MW.
Dimensione max. dell'offerta	±100 MW per offerta
Criteri di aggiudicazione	Riduzione al minimo dei costi di approvvigionamento. Nel caso di offerte con lo stesso prezzo, la preferenza sarà data all'offerta presentata prima.
Indennizzo potenza	Prezzo di offerta per la potenza di regolazione terziaria aggiudicata.
Pubblicazioni sul sito web di Swissgrid	Quantità e periodi oggetto della gara di appalto e quantità aggiudicate di TRL.

2.2.2 Fornitura di energia elettrica

Prodotto	Prodotto a rampe con direzioni separate (TRE_mFRR_da, TRE_mFRR_sa, mFRR_sa, mFRR_da)
Periodo di fornitura	TRE_mFRR_da, TRE_mFRR_sa, mFRR_sa e mFRR_da : 15 minuti
Struttura dell'offerta	Le offerte vincolanti e volontarie devono sempre essere messe a disposizione. • Prezzi in EUR/MWh Adattamento infragiornaliero dei prezzi dell'energia fino alla scadenza per la presentazione delle offerte.
Dimensione min. dell'offerta	1 MW per ogni offerta
Dimensione max. dell'offerta	100 MW per ogni offerta
Disponibilità lavorativa	Durata minima della richiesta in base al prodotto; deve essere garantita una durata di utilizzo illimitata fino al termine dell'offerta.
Richieste	Priorità in base al prezzo dell'offerta. La richiesta avviene in funzione delle offerte; solo le offerte divisibili possono essere oggetto di una richiesta parziale.
Richiesta **Offerte di TRE_mFRR_da e mFRR_da**	Fornitura direzione positiva e negativa del TRE_mFRR_da e mFRR_da: • Durata della richiesta: min. 15 minuti • Termine di preavviso: 12.5 minuti tenendo conto di rampe di dieci minuti cronometrate indipendentemente dalla griglia del programma previsionale
Richiesta **Offerte di TRE_mFRR_sa e mFRR_sa**	Fornitura direzione positiva e negativa di TRE_mFRR_sa e mFRR_sa: • Durata della richiesta: 15 minuti • Termine di preavviso: 12.5 minuti tenendo conto di rampe di dieci minuti cronometrate sempre sulla griglia del programma previsionale
Interruzione dell'approvvigionamento	Non è prevista l'interruzione dell'approvvigionamento.
Indennizzo energia	• **TRE**: in funzione dell'offerta e della durata della richiesta. • **mFRR**: esistono diversi prezzi di equilibrio definiti dalla piattaforma MARI per tutte le offerte aggiudicate, a seconda della richiesta su o al di fuori della griglia del programma previsionale. Un prezzo calcolato dalla piattaforma MARI deve essere almeno (o per le offerte negative al massimo) uguale al prezzo richiesto dall'RPSRS.

	○ Per ogni periodo di fornitura esiste un prezzo di equilibrio uniforme per le richieste con direzione positiva e negativa sulla griglia del programma previsionale. ○ Quanto segue si applica alle richieste al di fuori della griglia del programma previsionale: ▪ in ogni caso esiste un prezzo di equilibrio per tutte le richieste con direzione positiva e un prezzo di equilibrio per tutte le richieste con direzione negativa la cui fornitura si applica al periodo dell'offerta; ▪ in ogni caso esiste un prezzo di equilibrio per tutte le richieste con direzione positiva e un prezzo di equilibrio per tutte le richieste con direzione negativa la cui fornitura si applica al quarto d'ora successivo del periodo dell'offerta. Detti prezzi di equilibrio differiscono inoltre dai prezzi di equilibrio che sussistono quando le offerte del quarto d'ora successivo sono richiamate durante il rispettivo periodo dell'offerta.
Conteggio energia	In funzione del programma previsionale a posteriori («post scheduling») e tenendo conto delle rampe
Pubblicazioni	Quantità emesse e richieste di offerte combinate di TRE_mFRR_da e TRE_mFRR_sa, a condizione che siano attivate sulla base di un redispatch internazionale (e, di conseguenza, non mediante MARI): sito web di Swissgrid. Quantità emesse di offerte di mFRR_da, mFRR_sa, TRE_mFRR_da e TRE_mFRR_sa: piattaforma Transparency ENTSO-E. Quantità richieste di offerte di mFRR_da, mFRR_sa, TRE_mFRR_da e TRE_mFRR_sa se attivate mediante MARI: piattaforma Transparency ENTSO-E.

3 Condizioni di partecipazione a gare di appalto per la regolazione terziaria

3.1 Condizioni generali di partecipazione a gare di appalto

Presentando un'offerta, l'RPSRS dichiara di accettare le seguenti condizioni di partecipazione a gare di appalto:

(a) un'offerta è designata come un numero di combinazioni tra quantità offerta (banda di potenza in MW) e prezzo di potenza richiesto per tale quantità (CHF per MW per l'intera durata della gara di appalto); un'offerta deve contenere almeno una combinazione di questo genere; il numero di combinazioni che un'offerta può contenere non è limitato. Un'offerta può anche contenere combinazioni di quantità per la direzione positiva e negativa;

(b) Le offerte devono essere presentate in quote di potenza positive o negative di rispettivamente +5 MW e -5 MW ed eventuali ulteriori quote di potenza in incrementi di (+/-) 1 MW e per l'intera durata della gara di appalto, specificando un prezzo di potenza per MW per la durata della stessa; la messa a disposizione di potenza di regolazione da un pool di erogazione delle riserve

è espressamente permessa e desiderata; la quantità minima per un'offerta è di 5 MW, la quantità massima è di 100 MW;

(c) le offerte devono pervenire a Swissgrid entro il termine fissato a tal fine nel calendario delle gare di appalto;

(d) le offerte non possono essere decurtate. Swissgrid aggiudica un contratto solo per una combinazione di quantità e prezzo di potenza esplicitamente inclusa nell'offerta. In questo contesto, l'offerta implica inoltre che Swissgrid può scegliere al massimo una delle combinazioni ivi contenute; il numero di offerte per ogni RPSRS è illimitato; tuttavia, ogni offerta dell'RPSRS è vincolante indipendentemente da tutte le altre offerte; di conseguenza, anche ogni combinazione di offerte di un RPSRS è, a sua volta, un'offerta vincolante;

(e) le offerte sono vincolanti. Un RPSRS la cui offerta non è accettata può utilizzare la potenza offerta solo a partire dal momento in cui Swissgrid lo informa del risultato della gara di appalto, al più tardi 12 ore dopo la chiusura della gara di appalto;

(f) il criterio per l'aggiudicazione è la riduzione al minimo dei costi complessivi della messa a disposizione di potenza di regolazione terziaria e secondaria, nel rispetto di tutti i requisiti relativi alle quantità minime di potenza di regolazione necessarie; qualora due o più offerte comportino i medesimi costi complessivi, verrà data la precedenza all'offerta presentata prima; in occasione dell'assegnazione Swissgrid può ridurre leggermente la quantità oggetto della gara di appalto qualora l'accettazione dell'ultima offerta implichi un acquisto sovradimensionato;

(g) il contratto di fornitura si attiva con l'aggiudicazione dell'appalto da parte di Swissgrid; il risultato della gara di appalto è a disposizione dell'RPSRS in forma anonima una volta chiusa la gara da Swissgrid;

(h) la rimunerazione per la fornitura di energia si basa sul meccanismo del prezzo offerto. Gli eventuali costi per l'utilizzazione della rete sono esclusivamente a carico dell'RPSRS e sono presi in considerazione nell'offerta di prezzo della potenza;

(i) se la quantità offerta nelle aste giornaliere non è sufficiente a coprire il fabbisogno standard di potenza di regolazione di Swissgrid, viene indetta una seconda asta giornaliera (cfr. n. 3.2);

(j) un'aggiudicazione per la potenza di regolazione terziaria positiva in occasione dell'asta settimanale o giornaliera obbliga l'RPSRS a fornire il prodotto di potenza di regolazione terziaria TRE_mFRR_da+, o a seconda del periodo di fornitura TRE_mFRR_sa+, per almeno la potenza della presente aggiudicazione;

(k) un'aggiudicazione per la potenza di regolazione terziaria negativa in occasione dell'asta settimanale o giornaliera obbliga l'RPSRS a fornire il prodotto di potenza di regolazione terziaria TRE_mFRR_da-, o a seconda del periodo di fornitura TRE_mFRR_sa-, per almeno la potenza della presente aggiudicazione.

(l) La verifica della messa a disposizione si compone come segue:

(i) per tutti i quarti d'ora escluso l'ultimo quarto d'ora di ogni blocco di 4 ore:

- $\sum TRE_mFRR_da+ \geq \sum TRL+_settimana + \sum TRL+_giorno$
- $\sum TRE_mFRR_da- \geq \sum TRL-_settimana + \sum TRL-_giorno$

(ii) per l'ultimo quarto d'ora di ogni blocco di 4 ore, escluso l'ultimo quarto d'ora della settimana:

- $\sum TRE_mFRR_da+ + \sum TRE_mFRR_sa+ \geq \sum TRL+_settimana + \sum TRL+_giorno$
- $\sum TRE_mFRR_da+ \geq \sum TRL+_settimana$
- $\sum TRE_mFRR_da- + \sum TRE_mFRR_sa- \geq \sum TRL-_settimana + \sum TRL-_giorno$
- $\sum TRE_mFRR_da- \geq \sum TRL-_settimana$

(iii) per l'ultimo quarto d'ora della settimana:

- $\sum TRE_mFRR_da+ + \sum TRE_mFRR_sa+ \geq \sum TRL+_settimana + \sum TRL+_giorno$
- $\sum TRE_mFRR_da- + \sum TRE_mFRR_sa- \geq \sum TRL-_settimana + \sum TRL-_giorno$

3.2 Seconda gara di appalto giornaliera

(1) In caso di potenza di regolazione terziaria insufficiente dopo la chiusura della prima gara di appalto giornaliera (deficit), si terrà una seconda gara di appalto. Swissgrid fornirà preventivamente via e-mail le informazioni in merito a tale offerta, nell'ambito della procedura ordinaria.

(2) Si verifica un deficit se non è raggiunta la potenza che l'RPSRS è tenuto a mettere a disposizione di Swissgrid.

(3) Nell'ambito della seconda gara di appalto, sarà applicata la seguente procedura:

(a) tutte le offerte presentate nella prima gara di appalto sono «congelate» al termine della stessa e non possono essere né modificate né cancellate; nella seconda gara di appalto gli FPSS possono presentare solamente offerte supplementari, che tuttavia possono essere modificate liberamente fino alla chiusura della seconda gara di appalto; le specifiche quali quantità minima, dimensione massima e possibilità di combinazione delle offerte rimangono identiche;

(b) al termine della seconda gara di appalto in base ai criteri indicati al n. 3 si effettuano le aggiudicazioni di tutte le offerte di entrambe le gare di appalto;

(c) se l'intera quantità offerta nella prima e nella seconda gara di appalto non è sufficiente a coprire il fabbisogno di potenza di regolazione di Swissgrid, quest'ultima verifica la possibilità di una riduzione del fabbisogno della potenza di regolazione, nonché quella di un rinvio di quantità tra i prodotti concernenti potenze di regolazione.

4 Condizioni di partecipazione a gare di appalto per l'energia di regolazione terziaria

Swissgrid indice una gara di appalto per l'energia di regolazione terziaria positiva (aumento di potenza per una determinata durata) nella forma dei prodotti TRE_mFRR_da+, TRE_mFRR_sa+, mFRR_sa+, mFRR_da+ e per l'energia di regolazione terziaria negativa (riduzione di potenza per una determinata durata) nella forma dei prodotti TRE_mFRR_da-, TRE_mFRR_sa-, mFRR_sa-, mFRR_da-.

4.1 Presentazione e inoltro delle offerte

Le seguenti disposizioni si applicano a tutti i prodotti. Le disposizioni aggiuntive specifiche al prodotto sono descritte nelle sezioni seguenti.

(a) Gli RPSRS prequalificati possono presentare una quantità illimitata di qualsiasi offerta.

(b) Un'offerta si compone di una quantità (MW) e di un prezzo dell'energia (EUR/MWh) per la durata specificata nelle condizioni di partecipazione alla gara di appalto;

(c) la quantità minima per offerta è di 1 MW. La quantità massima per ogni offerta è di 100 MW; è consentito presentare offerte per qualsiasi quantità intera compresa tra i due valori indicati;

(d) le offerte diventate vincolanti obbligano l'RPSRS a fornire il servizio corrispondente.

(e) Il contratto di fornitura per una determinata quantità di energia si attiva con la richiesta da parte di Swissgrid.

(f) Si tratta di prodotti a rampe: per stabilire la quantità di energia per la rimunerazione il profilo di fornitura con rampe è determinante.

4.1.1 Offerte di TRE_mFRR_da

Le seguenti disposizioni si applicano ai seguenti prodotti di energia di regolazione terziaria TRE_mFRR_da+ e TRE_mFRR_da-:

(a) il prezzo minimo dell'energia per MWh è -15 000.00 EUR, il prezzo massimo dell'energia per MWh è 15 000.00 EUR. I summenzionati limiti di prezzo possono essere adeguati da Swissgrid, in accordo con il regolatore nazionale, ai limiti di prezzo dell'associazione MARI;

(b) Le offerte vengono sempre effettuate per un intervallo di tempo di un quarto d'ora. Le offerte diventano vincolanti 25 minuti prima dell'inizio del quarto d'ora (periodo di consegna). Fino a quel momento è possibile presentare, modificare o ritirare le offerte.

(c) le offerte diventate vincolanti sono inoltrate sulla piattaforma MARI, dove hanno luogo le richieste congiunte su e al di fuori della griglia del programma previsionale per l'intera associazione MARI. Le offerte aggiudicate dalla piattaforma MARI sono richiamate direttamente da Swissgrid presso l'RPSRS; se Swissgrid ha un fabbisogno di energia di regolazione terziaria nell'intervallo di tempo corrispondente, inoltra la richiesta sulla piattaforma MARI. Se Swissgrid ha un fabbisogno in linea con il processo nazionale TRE (ad es. in caso di un redispatch internazionale), richiama le offerte nell'ordine dei prezzi offerti. Nella fase di richiesta, Swissgrid può discostarsi dall'ordine dei prezzi offerti qualora in tal modo ottenga una riduzione al minimo dei costi complessivi; ciò avviene, ad esempio, nel caso in cui il fabbisogno di energia di regolazione terziaria sia ridotto, ma l'offerta successiva secondo l'ordine comprenda una quantità più elevata;

(d) se Swissgrid è temporaneamente scollegata dalla piattaforma MARI, richiama le offerte nell'ordine dei prezzi offerti come TRE su e al di fuori della griglia del programma previsionale. Nella fase di richiesta, Swissgrid può discostarsi dall'ordine dei prezzi offerti qualora in tal modo ottenga una riduzione al minimo dei costi complessivi; ciò avviene, ad esempio, nel caso in cui il fabbisogno di energia di regolazione terziaria sia ridotto, ma l'offerta successiva secondo l'ordine comprenda una quantità più elevata;

(e) in caso di offerte indivisibili, deve essere richiesta la quantità esatta di potenza offerta;

(f) per le offerte divisibili con quantità minima, è richiesta una quantità compresa tra il minimo e la quantità dell'offerta. Per le offerte divisibili senza quantità minima, può essere richiamata qualsiasi percentuale. La risoluzione della richiesta è di 1 MW in qualsiasi caso;

(g) un'offerta indivisibile o divisibile (con o senza quantità minima) può essere collegata con un massimo di 3 ulteriori offerte indivisibili o divisibili (con o senza quantità minima) del periodo di offerta precedente (quarto d'ora). Un'offerta collegata condizionata è disponibile di default. A causa di detta disposizione, tale offerta potrebbe non essere disponibile;

(h) per ogni raccordo, l'unica disposizione specificabile è che se un'offerta è richiesta in un quarto d'ora precedente fuori dalla griglia del programma previsionale, l'offerta collegata non è disponibile.

4.1.2 Offerte di TRE_mFRR_sa

Le seguenti disposizioni si applicano ai prodotti di energia di regolazione terziaria TRE_mFRR_sa+ e TRE_mFRR_sa-:

(a) il prezzo minimo dell'energia per MWh è -15 000.00 EUR, il prezzo massimo dell'energia per MWh è 15 000.00 EUR. I summenzionati limiti di prezzo possono essere adeguati da Swissgrid, in accordo con il regolatore nazionale, ai limiti di prezzo dell'associazione MARI;

(b) Le offerte vengono sempre effettuate per un intervallo di tempo di un quarto d'ora. Le offerte diventano vincolanti 25 minuti prima dell'inizio del quarto d'ora (periodo di consegna). Fino a quel momento è possibile presentare, modificare o ritirare le offerte.

(c) le offerte diventate vincolanti sono inoltrate sulla piattaforma MARI, dove hanno luogo le richieste congiunte sulla griglia del programma previsionale per l'intera associazione MARI. Le offerte aggiudicate dalla piattaforma MARI sono richiamate direttamente da Swissgrid presso l'RPSRS; se Swissgrid ha un fabbisogno di energia di regolazione terziaria nell'intervallo di tempo corrispondente, inoltra la richiesta sulla piattaforma MARI. Se Swissgrid ha un fabbisogno in linea con il processo nazionale TRE, richiama le offerte nell'ordine dei prezzi offerti. Nella fase di richiesta, Swissgrid può discostarsi dall'ordine dei prezzi offerti qualora in tal modo ottenga una riduzione al minimo dei costi complessivi; ciò avviene, ad esempio, nel caso in cui il fabbisogno di energia di regolazione terziaria sia ridotto, ma l'offerta successiva secondo l'ordine comprenda una quantità più elevata;

(d) se Swissgrid è scollegata dalla piattaforma MARI, richiama le offerte nell'ordine dei prezzi offerti come TRE sulla griglia del programma previsionale. Nella fase di richiesta, Swissgrid può discostarsi dall'ordine dei prezzi offerti qualora in tal modo ottenga una riduzione al minimo dei costi complessivi; ciò avviene, ad esempio, nel caso in cui il fabbisogno di energia di regolazione terziaria sia ridotto, ma l'offerta successiva secondo l'ordine comprenda una quantità più elevata;

(e) in caso di offerte indivisibili, deve essere richiesta la quantità esatta di potenza offerta;

(f) per le offerte divisibili con quantità minima, è richiesta una quantità compresa tra il minimo e la quantità dell'offerta. Per le offerte divisibili senza quantità minima, può essere richiamata qualsiasi percentuale. La risoluzione della richiesta è di 1 MW in qualsiasi caso;

(g) un'offerta indivisibile o divisibile (con o senza quantità minima) può essere collegata con un massimo di tre ulteriori offerte indivisibili o divisibili (con o senza quantità minima) del periodo di offerta precedente (quarto d'ora). Un'offerta collegata condizionata è disponibile di default. A causa di detta disposizione, tale offerta potrebbe non essere disponibile;

(h) per ogni raccordo, l'unica disposizione specificabile è che se un'offerta è richiesta in un quarto d'ora precedente fuori dalla griglia del programma previsionale, l'offerta collegata non è disponibile.

4.1.3 Offerte di mFRR_sae di mFRR_da

Le seguenti disposizioni si applicano ai prodotti di energia di regolazione terziaria mFRR_sa+, mFRR_sa-, mFRR_da+, mFRR_da-:

(a) il prezzo minimo dell'energia per MWh è -15 000.00 EUR, il prezzo massimo dell'energia per MWh è 15 000.00 EUR. I summenzionati limiti di prezzo possono essere adeguati da Swissgrid, in accordo con il regolatore nazionale, ai limiti di prezzo dell'associazione MARI;

(b) le offerte sono presentate per un intervallo di tempo di 15 minuti. Le offerte diventano vincolanti 25 minuti prima dell'inizio del quarto d'ora; fino a tale termine, possono essere presentate, modificate o ritirate;

(c) le offerte possono essere divisibili, divisibili con quantità minima o indivisibili;

(d) è possibile presentare offerte tecnicamente collegate, in più parti o esclusive;

(e) le offerte diventate vincolanti sono inoltrate sulla piattaforma MARI, dove avviene il clearing centrale per l'intera associazione MARI. Le offerte aggiudicate dalla piattaforma MARI sono richiamate direttamente da Swissgrid presso l'RPSRS;

(f) nel caso di offerte indivisibili, è sempre richiesta la quantità esatta di potenza offerta;

(g) per le offerte divisibili con quantità minima, si richiede una quantità compresa tra il minimo e la quantità dell'offerta. Nel caso di offerte divisibili senza quantità minima, qualsiasi percentuale può essere richiesta. La risoluzione della richiesta è di 1 MW in qualsiasi caso;

(h) un'offerta, tecnicamente collegata a un'offerta del quarto d'ora precedente non è più disponibile non appena l'offerta del quarto d'ora precedente è attivata al di fuori del programma previsionale;

(i) un'offerta indivisibile o divisibile (con o senza quantità minima) può essere collegata condizionatamente con un massimo di tre ulteriori offerte indivisibili o divisibili (con o senza quantità minima) del precedente periodo di offerta e con un massimo di tre ulteriori offerte indivisibili o divisibili (con o senza quantità minima) del quarto d'ora precedente a detto periodo di offerta. Un'offerta collegata condizionata è disponibile o non disponibile di default. A causa di detta disposizione, tale offerta potrebbe essere disponibile o non disponibile. Per ogni raccordo deve essere specificata un delle seguenti condizioni:

- **(i)** se un'offerta è attivata in un quarto d'ora precedente, l'offerta collegata non è disponibile o disponibile; oppure
- **(ii)** se un'offerta è attivata in un quarto d'ora precedente (in linea con il programma previsionale (sulla griglia dei quarti d'ora)), l'offerta collegata non è disponibile o disponibile; oppure
- **(iii)** se un'offerta è attivata in un quarto d'ora precedente al di fuori del programma previsionale, l'offerta collegata non è disponibile o disponibile; oppure
- **(iv)** se un'offerta è attivata in un quarto d'ora precedente in linea con il programma previsionale (sulla griglia dei quarti d'ora), l'offerta collegata per l'attivazione al di fuori del programma previsionale è non disponibile o disponibile; oppure
- **(v)** se un'offerta è attivata in un quarto d'ora precedente al di fuori del programma previsionale, l'offerta collegata per l'attivazione al di fuori del programma previsionale è non disponibile o disponibile; oppure
- **(vi)** se un'offerta non è attivata in un quarto d'ora precedente, l'offerta collegata non è disponibile o disponibile;

(j) da un insieme di offerte esclusive, è attivata al massimo un'offerta;

(k) le offerte in più parti sono sempre attivate nell'ordine del rispettivo prezzo, in direzione dell'aumento del prezzo per le offerte in più parti positive e in direzione della diminuzione del prezzo per le offerte in più parti negative.

4.2 Richiesta e rimunerazione

Le seguenti disposizioni si applicano a tutti i prodotti. Le disposizioni aggiuntive specifiche al prodotto sono descritte nelle sezioni seguenti.

(a) Si tratta di prodotti a rampe; pertanto, l'appello per una richiesta con inizio t e un tempo di esecuzione di 12.5 minuti, deve aver luogo al più tardi a t-7.5. La rampa dovrebbe iniziare a t-5 e raggiungere la piena attivazione a t+5. Questo profilo di fornitura è identico per tutti i prodotti, anche se i preavvisi possono differire.

(b) Gli eventuali costi per l'utilizzazione della rete sono esclusivamente a carico dell'RPSRS e sono presi in considerazione nel prezzo dell'energia.

4.2.1 Richieste di TRE e mFRR su e al di fuori della griglia del programma previsionale

Le seguenti condizioni si applicano ai prodotti TRE_mFRR_da+ e TRE_mFRR_da-, nonché ai prodotti mFRR_da+ e mFRR_da-:

(a) successivamente all'inoltro delle offerte di TRE_mFRR_da e mFRR_da alla piattaforma MARI, Swissgrid può definire un volume garantito per avere a disposizione sufficiente energia di regolazione per le richieste al di fuori del programma previsionale. In seguito, le offerte fino a questa quantità sono riservate e utilizzate esclusivamente per le richieste al di fuori della griglia del programma previsionale. Per ottenere il volume garantito, le offerte di energia di regolazione più costose sono utilizzate in ogni caso;

(b) la richiesta avviene con un tempo minimo di 12.5 minuti dall'appello all'attivazione completa. Si tratta di prodotti a rampe; pertanto, l'appello per una richiesta con inizio t deve aver luogo al più tardi a t-7.5. La rampa dovrebbe iniziare a t-5 e raggiungere la piena attivazione a t+5;

(c) la richiesta può essere temporizzata indipendentemente dall'intervallo del programma previsionale e dalla griglia dei quarti d'ora.

(d) una richiesta termina sempre (scadenza della durata di fornitura) sulla base della griglia quarti d'ora;

(e) la durata minima della richiesta è di 15 minuti;

(f) non è possibile interrompere preventivamente una richiesta.

4.2.2 Richieste di TRE e mFRR sulla griglia del programma previsionale

Per le offerte dei prodotti TRE_mFRR_sa+ e TRE_mFRR_sa-, che sono richiesti come TRE o come mFRR, nonché mFRR_sa+ e mFRR_sa-, si applica quanto segue:

(a) la richiesta avviene con un tempo minimo di 12.5 minuti dall'appello all'attivazione completa. Si tratta di prodotti a rampe; pertanto, l'appello per una richiesta con inizio t deve aver luogo al più tardi a t-7.5. La rampa dovrebbe iniziare a t-5 e raggiungere la piena attivazione a t+5;

(b) la richiesta avviene sempre sulla griglia dei quarti d'ora in linea con il programma previsionale;

(c) una richiesta termina sempre (scadenza della durata di fornitura) sulla base della griglia quarti d'ora;

(d) la durata della richiesta è di 15 minuti;

(e) non è possibile interrompere preventivamente una richiesta.

4.2.3 Rimunerazione delle mFRR

Per le richieste dei prodotti TRE_mFRR_da+, TRE_mFRR_da-, mFRR_da+, mFRR_da-, mFRR_sa+ e mFRR_sa- richiesti da MARI come mFRR_sa:

(a) la rimunerazione per l'energia su richiesta si basa sul prezzo di equilibrio definito dalla piattaforma MARI ed è almeno (o per le offerte negative al massimo) uguale al prezzo richiesto dall'RPSRS;

(b) per ogni periodo di fornitura esiste un prezzo di equilibrio uniforme per le richieste direzione positiva e negativo sulla griglia del programma previsionale;

(c) Quanto segue si applica alle richieste al di fuori della griglia del programma previsionale:

(i) in ogni caso esiste un prezzo di equilibrio per tutte le richieste direzione positiva e uno per tutte le richieste direzione negativa la cui fornitura si applica al periodo dell'offerta e

(ii) in ogni caso esiste un prezzo di equilibrio per tutte le richieste direzione positiva e uno per tutte le richieste direzione negativa la cui fornitura si applica al quarto d'ora successivo del periodo dell'offerta. Detti prezzi di equilibrio differiscono inoltre dai prezzi di equilibrio che sussistono quando le offerte del quarto d'ora successivo sono richiamate durante il rispettivo periodo dell'offerta.

(d) gli eventuali costi per l'utilizzazione della rete sono esclusivamente a carico dell'RPSRS e sono presi in considerazione nel prezzo dell'energia.

4.2.4 Rimunerazione di TRE

(a) Per le richieste dei prodotti TRE_mFRR_da, TRE_mFRR_sa come TRE, la rimunerazione dell'energia in caso di richiesta avviene in linea con il prezzo richiesto dall'RPSRS (prezzo offerto).