

SARPOM

Società a responsabilità limitata Raffineria Padana Olii Minerali S.A.R.P.O.M. S.r.l.

Sede in Roma – Viale Castello della Magliana, 25 – 00148 ROMA
Capitale Sociale Euro 38.447.888 int.versato - Cod. Fisc.e iscr. Reg. Imprese di Roma N. 00431320589 - Part. IVA: 00890371008
Società soggetta all'Attività di Direzione e Coordinamento di Esso Italiana S.r.l.
Indirizzo PEC: sarpom@actaliscertymail.it

Spett.le
ISPRA
Servizio interdipartimentale per
Indirizzo, coordinamento e controllo
attività ispettive
Via Vitaliano Brancati, 48
00144 Roma
controlli-ai@isprambiente.it
protocollo.ispra@ispra.legalmail.it

c.p.c. **MINISTERO DELLA TRANSIZIONE
ECOLOGICA**
Direzione Generale per le Valutazioni e le
Autorizzazioni Ambientali - Divisione IV –
Qualità dello sviluppo
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
cress@pec.minambiente.it

Arpa Piemonte — Dipartimento di Novara
V.le roma 7/D-E
28100 Novara
Dip.novara@pec.arpa.piemonte.it

ASL 13
Viale Roma, 7
28100 Novara
protocollogenerale@pec.asl.novara.it

P.E.C- prot 112/ 2022

Trecate, li 18/02/2022

Oggetto: Trasmissione DAP SARPOM al 18 Febbraio 2022 - DM 277 del 04/10/2018 e s.m.i.

Con la presente si trasmette il Documento di Aggiornamento Periodico (“DAP”) in merito allo stato di attuazione delle prescrizioni dell’ autorizzazione integrata ambientale di cui al DM 277/2018 e s.m.i.

Si coglie l’occasione per segnalare che, se nulla osta da parte dell’ autorità di controllo in indirizzo, dal prossimo DAP di Giugno 2022 con lo scopo di ridurre le dimensioni del documento saranno riportate nella sezione 3 solo le comunicazioni relative all’anno corrente ed al precedente anno solare.

Cordiali saluti

Il Direttore Consigliere Delegato
Giuseppe Buonerba
GIUSEPPE BUONERBA
SARPOM
18/02/2022

**DOCUMENTO DI AGGIORNAMENTO PERIODICO
PER DOCUMENTARE L'ATTUAZIONE DELLE PRESCRIZIONI
DELL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**

COMMA 10 DELL'ART. 29-DECIES DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/06 E SMI

GESTORE

SARPOM S.r.l.

COMUNE SEDE IMPIANTO

Località S. Martino di Trecate - Trecate (NO)

ULTERIORE DENOMINAZIONE IMPIANTO

Raffineria Sarpom di S. Martino di Trecate
(NO)

DATA DI EMISSIONE DAP

16/02/2022

NUMERO TOTALE DI PAGINE

430

INDICE

1. Inquadramento generale.....	3
2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA	5
3. Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA	153
4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti.....	415
5. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento	429
6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma)	430

1. Inquadramento generale

Ragione sociale	<i>Sarpom S.r.l.</i>
Sede legale	Viale Castello della Magliana, 25 - 00148 Roma
Sede operativa	Via Vigevano 43 – Località S. Martino di Trecate – Trecate (NO)
Denominazione impianto	Raffineria Sarpom di S. Martino di Trecate
Tipo di impianto	Raffineria - Esistente, prima autorizzazione
	Attività 1 – Raffineria di petrolio e gas. Codice IPPC: 1.2 "Raffinazione di petrolio e di gas" Classificazione NACE: Fabbricazione di coke ed i prodotti di raffineria di petrolio. Codice 23 Classificazione NOSE-P: Trasformazione dei prodotti petroliferi. Codice 105.08
Codice e attività IPPC	Attività 2 – Impianti di combustione con potenza termica di oltre 50 MW. Codice IPPC: 1.1 "Combustione di combustibili in installazione con una potenza termica nominale totale pari o superiore a 50 MW" Classificazione NACE: Processi di combustione in centrali elettriche ed industria. Codice 11-40 Classificazione NOSE-P: Combustione nelle turbine a gas. Codice 101.04
Gestore	<i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email</i> Ing. Giuseppe Buonerba Indirizzo: Via Vigevano 43 – Località S. Martino di Trecate – Trecate (NO) Recapiti telefonici: 0321 705230 e-mail: giuseppe.buonerba@exxonmobil.com

Referente controlli AIA	<i>Completare con nome, cognome, fax, telefono, email</i> Ing. Marco Ceriotti Indirizzo: Via Vigevano 43 – Località S. Martino di Trecate – Trecate (NO) Recapiti telefonici: 0321 705246 e-mail: marco.ceriotti@exxonmobil.com
Impianto a rischio di incidente rilevante	<i>SI</i>
Sistema di gestione ambientale	SI - Sistema del gruppo Exxonmobil denominato Operation Integrity Management System (OIMS)
Numero di addetti	375
Decreto di AIA	DM 277/2018 (modificato da DM 8/2020 e da DM 139/2021)
Data di emissione del decreto	04/10/2018 (13/01/2020; 14/04/2021)
Data di pubblicazione dell'avviso in GU	17/10/2018 (08/02/2020; 14/05/2021)
Numero della GU in cui è pubblicato l'avviso	GU n. 242 (GU n. 32; GU n. 114)
Durata dell'AIA (in anni)	10

2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA

(Questa sezione include obblighi non espliciti in AIA ma derivanti dalle norme ambientali vigenti, tipicamente l'avvio dell'esercizio)

Obblighi temporanei

(Questa sezione include tutti gli obblighi che non vigono per l'intera vita dell'AIA ma sono limitati nel tempo, ad esempio la tipica prescrizione "... entro... mesi dal rilascio dell'AIA il gestore dovrà ...")

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI / NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T1	02/08/2022	<u>Approvvigionamento e stoccaggio materie prime ed ausiliarie e combustibili</u> – n.7 – Il Gestore dovrà realizzare, entro il 30 settembre 2018, la pavimentazione dei bacini di contenimento dei serbatoi di stoccaggio individuati come prioritari sulla base di un'analisi di rischio firmata dal Gestore stesso e presentata all' Autorità Competente. A conclusione delle opere di pavimentazione dovrà essere trasmessa all'Autorità Competente e alle Autorità di controllo una documentazione che dia evidenza delle opere eseguite. Il	DEC, art.2 comma 3, pag. 7 PI, par. 12.3, pag. 187 PMC11Rev2, par. 8, pag. 57-58 PI ID 07/9962, pag. 36	SI	Il Gestore ricorda che, con nota del 2 gennaio 2019 il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, con Prot. DVA-0000010, fissava al 31 gennaio 2019 i termini che, con la prescrizione 7, aveva precedentemente fissato al 30 settembre 2018. Il Gestore evidenzia che è stata trasmessa la documentazione in riscontro alla prescrizione n. 7, mediante comunicazione Prot. 43/2019 del 31/01/2019 (riportante l'analisi del rischio di contaminazione del terreno e/o della falda sottostante il parco stoccaggi di Raffineria e il cronoprogramma delle dismissioni previste per i serbatoi in conservazione). Il Gestore sottolinea che ha altresì proceduto con il completamento delle opere necessarie a garantire le impermeabilizzazioni dei bacini dei serbatoi contenenti "BHC" (TK 224 e TK 225), in aggiunta a quelle dei bacini dei serbatoi TK 322, TK 323 e TK 331

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>Gestore dovrà altresì presentare, entro il 30 settembre 2018, un cronoprogramma relativo agli interventi necessari per impedire l'infiltrazione di sostanze pericolose per l'ambiente accidentalmente sversate nei bacini di contenimento dei serbatoi e dai serbatoi di oli minerali, nonché dalle altre aree nelle quali possono verificarsi rilasci accidentali di idrocarburi. Gli interventi devono comprendere alternativamente o in combinazione tra loro, l'impermeabilizzazione (anche parziale) dei bacini di contenimento, la dismissione di serbatoi, che dovrà essere comunicata all'autorità competente e alle autorità di controllo, l'adozione di sistemi di raccolta, canalizzazione o recupero mediante un'adeguata rete di raccolta delle acque reflue e/o meteoriche contaminate, o altri accorgimenti di analoga efficacia.</p> <p>Con riferimento agli interventi di protezione e pavimentazione del suolo contro il rischio di sversamenti accidentali, la prescrizione n° 7 dell' AIA 277 /2018 e s.m.i., viene integrata</p>			<p>(contenenti "MTBE") (rif. Prot. 590/2018 del 29/12/2018). A riguardo il Gestore sottolinea che il procedimento di diffida è stato chiuso dal MATTM con nota rif. DVA 9898 del 17 aprile 2019. Il MATTM ha avviato procedimento di riesame ID 7/9962 (rif. DVA-0003665 del 14/02/2019).</p> <p>Con riferimento al procedimento ID 7/9962, il MATTM, con nota rif. DVA 0016218 del 25/06/19, ha richiesto integrazioni documentali riscontrate con nota SARPOM Prot. 416/2019 09/09/19.</p> <p>Con nota DVA 0060917 del 03/08/2020 è stato trasmesso il PIC relativo al procedimento ID 07/9962, secondo il quale il Gestore dovrà provvedere alla realizzazione di una parziale impermeabilizzazione dei bacini dei serbatoi a tetto galleggiante contenenti benzine mediante la costruzione di una canaletta circolare in cls lungo il perimetro di tali serbatoi.</p> <p>Il Gestore dovrà presentare un cronoprogramma di realizzazione dell'intervento in modo che il sistema di impermeabilizzazione prescritto sia operativo entro 2 anni dall'adozione del PIC.</p> <p>Viene infine richiesto al Gestore un aggiornamento annuale dell'analisi di rischio con la specifica finalità di valutare l'eventuale necessità di estendere ad altri serbatoi l'intervento, oppure mantenere immutato l'elenco attuale dei serbatoi individuati.</p> <p>Con riferimento alla nota DVA 0060917 del 03/08/2020, viene infine inoltrato al Gestore il PMC rev10 (rif. m_amte.MATTM 0066648 del 27/08/2020), contenente una rielaborazione della prescrizione medesima.</p> <p>Con nota 634/2020, il Gestore ha inviato la relazione illustrativa e i dettagli costruttivi dell'intervento sul serbatoio TK1030 e il cronoprogramma degli interventi previsti sui serbatoi. Il Gestore</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>come di seguito: coerentemente con le finalità illustrate nel testo della prescrizione e conseguentemente ad esso, in prima applicazione, per tutti i serbatoi a tetto galleggiante, contenenti benzine, sprovvisti di impermeabilizzazione del bacino di contenimento, il Gestore dovrà realizzare una parziale impermeabilizzazione dei bacini mediante la costruzione di una canaletta circolare in cls lungo il perimetro dei serbatoi.</p> <p>I serbatoi attorno ai quali dovrà essere realizzata la canaletta sono quelli contenenti benzine finite (TK 502, 504, 514, 522, 524, 1015, 1017, 1028, 1029, 1030) e quelli contenenti benzina (TK 1001, 1002, 1014, 1016, 2232).</p> <p>Il Gestore dovrà produrre altresì all'AC, un aggiornamento annuale della suddetta Analisi di Rischio, con la specifica finalità di valutare l'eventuale necessità di estendere ad altri serbatoi l'intervento mitigativo individuato, ovvero mantenere immutato l'elenco attuale dei serbatoi individuati.</p> <p>Il Gestore dovrà concertare con l'Ente di Controllo le caratteristiche tecniche</p>			<p>sottolinea che i lavori stanno procedendo in linea con il programma trasmesso.</p> <p>Il Gestore comunica altresì che è stata completata la prima revisione dell'Analisi di Rischio già trasmessa all'Autorità competente con nota 704/2021, la quale è stata ritrasmessa anche in allegato al Rapporto Annuale 2020 e, con periodicità annuale, saranno inoltrati gli ulteriori aggiornamenti.</p> <p>Il Gestore segnala infine che, ad oggi, sono state regolarmente realizzate le corone circolari per i seguenti serbatoi contenenti benzine finite: TK1001, TK1002, TK1015, TK 1017, TK 1028, TK 1029, TK1030, TK 2232.</p> <p>Le attività di realizzazione delle restanti corone circolari proseguono sui serbatoi TK1014, TK1016, TK502, TK504, TK514 e se ne prevede la fine entro luglio 2022. Per il TK 522, diversamente dal cronoprogramma trasmesso con nota 634/2020, l'intervento non sarà realizzato, in quanto tale serbatoio andrà fuori servizio entro la medesima data.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		più idonee per la realizzazione dell'intervento prescritto. Il Gestore dovrà presentare un cronoprogramma di realizzazione dell'intervento finalizzato a conseguire una tempestiva operatività degli interventi prescritti entro 2 anni dall'adozione del presente parere, compatibilmente con gli altri piani di adeguamento in essere			
T2	Da definire da parte di ISPRA	<u>Altre prescrizioni</u> – Si prescrive al Gestore di provvedere alla georeferenziazione informatica dei punti di emissione in atmosfera e degli scarichi idrici, ai fini dei relativi censimenti su base regionale e nazionale, sulla base delle indicazioni tecniche e nel rispetto delle tempistiche che saranno fornite da ISPRA nel corso dello svolgimento delle attività di monitoraggio e controllo	DEC, art.4 comma 2, pag. 8	SI	Il Gestore ha provveduto alla georeferenziazione dei punti di emissione in atmosfera e degli scarichi idrici e li ha trasmessi alle Autorità Competenti nell'ambito della comunicazione del Rapporto Annuale relativo all'esercizio della raffineria nel 2015 (Prot. 263/2016). La georeferenziazione del nuovo punto di scarico SF2 bis è stata trasmessa con Prot. 532/2017
T3	10/09/2021	<u>Monitoraggio, vigilanza e controllo</u> – Entro sei mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 9, comma 5 del presente decreto, il Gestore deve avviare il sistema di monitoraggio prescritto, concordando con l'ente di controllo il cronoprogramma per l'adeguamento e	DEC, art.5 comma 1, pag. 8	In corso	Il Gestore, anche a seguito di quanto emerso nell'incontro tenutosi il giorno 11 settembre 2019 presso ISPRA, ha avviato il monitoraggio secondo il PMC, fatto salvo quanto riportato in merito a talune prescrizioni, specificamente richiamate nel seguito (sezione "obblighi permanenti"). Con nota m_amte.MATTM 0048284 del 06/05/2021, è stato trasmesso al Gestore il PMC11Rev2.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		completamento dello stesso. Nelle more rimangono valide le modalità attuali di monitoraggio ed obbligatorie da subito le comunicazioni indicate nel Piano relativamente ai controlli previsti nelle autorizzazioni in essere			Con nota 413/2021, il Gestore, considerate le numerose modifiche apportate dal PMC11rev2 rispetto all'attuale PMC9, ha avanzato la richiesta di chiarimenti in merito ad alcuni punti del PMC. Con nota n. 50149 del 24/09/2021 ISPRA ha dato riscontro al Gestore che si sta adoperando per l'attuazione anche dei punti oggetto di chiarimento
T4	30/09/2018	<u>Approvvigionamento e stoccaggio materie prime ed ausiliarie e combustibili</u> – n.7-bis – Il Gestore dovrà produrre, entro il 30 settembre 2018, uno studio che dimostri se la natura delle sostanze stoccate nei serbatoi effettivamente impiegati renda o meno necessaria l'adozione della misura del doppio fondo ai fini del contenimento	PI, par. 12.3, pag. 187	SI	Il Gestore ricorda che, con nota del 2 gennaio 2019 il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, con Prot. DVA-0000010, in accoglimento della richiesta formulata dal Gestore, fissava al 31 gennaio 2019 il termine che, con la prescrizione 7 bis, aveva precedentemente fissato al 30 settembre 2018. Il Gestore ha predisposto apposito studio volto a valutare l'eventuale necessità di predisporre doppi fondi dei serbatoi in funzione della natura delle sostanze in essi contenute e lo ha trasmesso con nota Prot. 42/2019 del 31/01/2019 all'A.C. Successivamente, con nota Prot. 159/2021, il Gestore ha trasmesso in ottemperanza al verbale del CTR Piemonte n. 6 del 18/02/2021 e alla diffida del MITE (già MATTM) di cui alla nota n. 20248 del 26/02/2021, relazione attestante l'equivalenza della resinatura con vernice epossifenolica, in termini di efficacia, rispetto al doppio fondo fisico del serbatoio ai sensi della BAT 51 del BREF Refining document 2015.
T5	12 mesi dal rilascio AIA (17/10/2019)	<u>Approvvigionamento e stoccaggio materie prime ed ausiliarie e combustibili</u> – n.9 – Tutti i serbatoi a tetto galleggiante devono essere dotati di doppie tenute; il Gestore dovrà, entro	PI, par. 12.3, pag. 187	SI	Il Gestore evidenzia che tutti i serbatoi a tetto galleggianti sono dotati di doppia tenuta, ivi compreso il serbatoio TK 1012 (contenente kerosene), sul quale la doppia tenuta è stata installata entro il termine prescritto

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		12 mesi dal rilascio dell'AIA, mettere fuori servizio e sostituire tutti i serbatoi "a tetto galleggiante" che non presentano doppie tenute, ovvero completare, entro la medesima scadenza, la realizzazione del secondo dispositivo di tenuta, laddove il primo sia già realizzato	PMC11Rev2, par. 8, pag. 58		
T6	6 mesi dall'entrata in vigore del PI ID7/9981 (10/09/2021)	<u>Emissioni convogliate</u> – n.17 – [...] Per il camino 18, il Gestore dovrà porre in essere entro 6 mesi dalla entrata in vigore del presente provvedimento una modalità di campionamento finalizzata alla misura del parametro Polveri Totali in modalità discontinua, tale da contemperare gli obiettivi di correttezza della misura e sicurezza operativa. Tale procedura di monitoraggio dovrà essere preventivamente sottoposta per accettazione all'Ente di Controllo [...]	PI ID7/9981, pag. 21 PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 36-37	SI	Con Nota 282/2021, il Gestore, per quanto attiene alla prescrizione 17, si riservava di prendere contatti con ISPRA, al fine di definire, entro i 6 mesi indicati nella prescrizione, quanto necessario a dare attuazione alla prescrizione stessa e, in particolare, circa le modalità di campionamento del camino 18, sul quale è stata nel contempo completata l'installazione della presa campioni per l'analisi delle polveri. Con successiva nota n. 413/2021 il Gestore ha comunicato l'avvenuta predisposizione della procedura di monitoraggio, chiedendo quale fosse il competente servizio di riferimento a cui inviarla: ISPRA, con nota n. 50149/2021 ha comunicato che la competenza è in capo al servizio VAL/RTEC. Il Gestore, con nota 562/2021 ha quindi trasmesso al servizio competente la procedura per il monitoraggio del parametro "polveri" al camino 18, allegando l'istruzione operativa a disposizione dei reparti interessati per l'attivazione del campionamento. Nelle more di una formale accettazione il Gestore applicherà la metodologia proposta
T7	30/06/2021 31/12/2021	<u>Emissioni convogliate</u> – n.19 – Nel rispetto di quanto indicato alla BAT 4 di cui alla Decisione di esecuzione	PI, par. 12.4.1, pag. 194	In corso	Il Gestore ricorda che il TAR Piemonte con Ordinanza n. 01074/2018 REG.RIC ha sospeso l'efficacia della prescrizione n. 19 in seguito ad istanza cautelare presentata dal Gestore, tra le

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		della CE n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014, i camini che devono essere dotati di monitoraggio in continuo [...] Il Gestore dovrà presentare all'AC, una relazione che motivi l'eventuale differimento di alcune installazioni a fronte di argomentate ragioni, prevedendo comunque il completamento degli interventi entro il 30.06.2021, ad eccezione dell'analizzatore H2S per il camino 16, per cui vale quanto stabilito al seguente punto con riferimento alla prescrizione 26). Tutti i sistemi di monitoraggio in continuo dovranno comunque essere funzionanti a regime entro il 31.12.2021	PI ID7/9981, pag. 22		altre, in merito ai termini per l'installazione dei sistemi di monitoraggio del camino n. 16. Il Gestore rileva, inoltre, che i camini per i quali la prescrizione 19 richiede l'installazione degli SME sono tutti dotati del sistema di monitoraggio in continuo. Il Gestore evidenzia, infine, di aver presentato istanza di riesame del DM 277/18 ai sensi dell'art. 29- nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. (rif. Prot. 47/2019 del 01/02/2019), chiedendo la fissazione della data del 1 luglio 2021 quale data entro cui installare lo SME al camino 16. Il MATTM ha avviato relativo procedimento di riesame ID 7/9981 (rif. DVA-0004775 del 26/02/2019) Successivamente, il MATTM ha trasmesso il DM 139/2021 di riesame relativo alle prescrizioni 15, 17, 19, 26 e 44 e il Gestore, con nota 282/2021, riguardo alla prescrizione in oggetto, ha comunicato che tutti gli SME richiesti sono ad oggi installati e funzionanti, ad eccezione di quelli previsti per il camino 16 (per tale argomento si rimanda al punto T10).
T8	3 mesi dal rilascio AIA (17/01/2019)	<u>Emissioni convogliate</u> – n.23 – [...] Il Gestore dovrà effettuare il monitoraggio delle emissioni di COV secondo quanto indicato alla BAT 6 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014, facendo particolare attenzione all'individuazione degli eventi emissivi discontinui, correlati o meno a condizioni di emergenza. A tal fine il Gestore, entro 3 mesi dal rilascio	PI, par. 12.4.1, pag. 195 PMC11Rev2, par. 2.3, pag. 44	SI	Il Gestore sottolinea che il monitoraggio mediante tecnica Optical Gas Imaging (OGI) sono state ultimate e i risultati ottenuti sono stati comunicati alle AC con Prot. 438/2016 del 26/10/2016 e riportate nel Rapporto Annuale relativo all'esercizio della Raffineria del 2016 (Allegato 12C)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		dell'AIA, deve presentare all'AC e a ISPRA un dettagliato piano operativo della durata di almeno 12 mesi. [...]			
T9	3 mesi dalla conclusione della campagna di monitoraggio	<u>Emissioni convogliate</u> – n.23 – [...] Entro 3 mesi dalla conclusione della campagna di monitoraggio il Gestore dovrà trasmettere all'AC e ad ISPRA i dati acquisiti; adeguatamente registrati ed elaborati ai fini di una chiara ed univoca rappresentazione, unitamente ad un programma di interventi finalizzato ad una riduzione sostanziale (almeno il 20%) delle emissioni di COV	PI, par. 12.4.1, pag. 195 PMC11Rev2, par. 2.3, pag. 44	SI	Il Gestore attua il piano di campionamento LDAR presentato e approvato e trasmette con i Rapporti Annuali di Raffineria i risultati ottenuti ad AC ed EC. Tali risultati evidenziano un sostanziale decremento delle emissioni di COV. Il Gestore ha inoltre trasmesso (nota Prot. 192/2017 del 26/04/2017) lo studio di dispersione di inquinanti in atmosfera (1665540/11167 Rev.0, aprile 2017), da cui si evince il miglioramento conseguito rispetto a quanto rappresentato in analogo studio reso nel corso della prima istruttoria di AIA
T10	6 mesi dall'entrata in vigore del PI ID7/9981 (13/11/2021)	<u>Emissioni convogliate</u> – n.26 – l'efficienza di recupero di zolfo dai gas di scarico dovrà essere $\geq 99,5\%$ [...] A tal fine: - gli impianti di recupero di S devono essere dotati di idoneo sistema di misura e registrazione in continuo del flusso totale di gas acido in ingresso all'impianto Claus SRU2; - dovrà essere installato un analizzatore di H2S al camino 16 entro 6 mesi dall'entrata in vigore del presente decreto di riesame; [...]	PI, par. 12.4.1, pag. 196 PI ID7/9981, pag. 22 PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 37-38	In corso	In merito alla prescrizione, a seguito del ricorso (notificato in data 3/12/2018) e della conseguente sospensiva del TAR (rif. Nota registro n. 01074/2018), il Gestore ha presentato istanza di modifica ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. (rif. Prot. 47/2019 del 01/02/2019), chiedendo l'eliminazione dell'installazione degli analizzatori in continuo e il conseguente adeguamento del PMC, anche in conformità alle modalità di monitoraggio proposte dal Gestore. Il MATTM ha avviato relativo procedimento di riesame ID 7/9981 (rif. DVA-0004775 del 26/02/2019). Successivamente, il MATTM ha trasmesso il DM 139/2021 di riesame relativo alle prescrizioni 15, 17, 19, 26 e 44 e il Gestore, con nota 282/2021, riguardo alla prescrizione in oggetto, ha comunicato quanto segue:

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>a) il sottopunto 1 risulta parzialmente ottemperato in quanto sono stati installati misuratori di flusso, ma l'incertezza di misura degli attuali misuratori dotati di flangia calibrata per la determinazione della porta di gas acido calibrate è tale da non consentire un calcolo preciso dell'efficienza di recupero zolfo;</p> <p>b) per il sottopunto 2, si rimanda al precedente punto T7;</p> <p>c) per i sottopunti 3 e 4, come rappresentato nella nota prot 104/2021, quanto ivi prescritto risulta recare un notevole onere operativo a carico del Gestore, con considerevoli rischi per la sicurezza dei propri lavoratori, senza che i risultati dei campionamenti bisettimanali richiesti possano fornire alcun valore aggiunto in termini di monitoraggio ambientale, in particolare alla luce della metodologia di calcolo prospettata nel sottopunto 4 della prescrizione in commento. Nonostante il Gestore abbia chiesto l'eliminazione dei sottopunti 3 e 4 come esposto nella memoria suddetta, il Ministero ha ritenuto comunque di mantenere le relative prescrizioni nel provvedimento conclusivo del procedimento in oggetto. Cionondimeno, in merito a tali sottopunti, occorre rilevare che:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. le prese campioni attualmente esistenti per il prelievo del gas acido non sono idonee ad un campionamento da parte del personale dello stabilimento e, pertanto, è necessario un ragionevole termine di adeguamento per l'ingegnerizzazione e l'installazione di prese campioni idonee, ii. le modalità di calcolo dell'efficienza di recupero previste dal sottopunto 4 non consentono la precisione di calcolo richiesta per la verifica del rispetto del valore di recupero mensile prescritto (99,5%, precisione che deve essere

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>almeno pari alla prima cifra decimale). È quindi intenzione del Gestore proporre nei tempi tecnici strettamente necessari un metodo di calcolo alternativo avente maggiore precisione e che sia conforme a quanto disposto al punto M della emazione ISPRA prot. 18712 del 1/6/2011 e basato su dati in rilevazione continua di emissione al camino e pesate dello zolfo recuperato su pese di precisione fiscali;</p> <p>d) per il sottopunto 5, la prescrizione è già ottemperata, in quanto annualmente si esegue tale monitoraggio.</p> <p>Con nota 377/2021 il Gestore ha ribadito che le modalità di monitoraggio prescritte risultano inapplicabili dal punto di vista tecnico oltre ad essere pericolose per la salute degli operatori incaricati del campionamento e ha richiesto di aggiornare/riesaminare tale prescrizione. Inoltre ha comunicato che sta redigendo un protocollo di calcolo, quale metodo alternativo, da sottoporre all'Autorità competente e all'Ente di controllo in sede di riesame.</p> <p>Il MiTE, con nota n. 98242 del 15/09/2021 ha comunicato l'avvio del procedimento di riesame per la modifica della prescrizione n. 26 (ID 7/11756) riconoscendo quindi che le modalità prescritte per il monitoraggio necessitano di modifica. Nelle more del procedimento di riesame il Gestore ha sospeso le attività volte a consentire le modalità di monitoraggio così previste nella prescrizione in commento continuando ad eseguire il monitoraggio secondo le modalità precedentemente applicate.</p> <p>A seguito della visita ispettiva ordinaria del 2021, il MiTE, con nota n.0145569 del 24/12/2021, ha diffidato il Gestore affinché effettui l'installazione dell'analizzatore di H2S al camino 16,</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>nei tempi tecnici strettamente necessari, al fine sia di effettuare un controllo in continuo di processo di tale inquinante dal sistema Claus + TGPU per la gestione ottimale dello stesso in tempo reale per minimizzarne le emissioni di H₂S sia per la verifica di conformità al limite.</p> <p>In relazione alla diffida, il Gestore, con nota 12/2022, ha ricordato che la prescrizione in oggetto è sottoposta ad un procedimento di riesame, aperto dal MiTE su richiesta dello stesso Gestore. In ogni caso, si è fatto presente che la prescrizione n.26 dispone l'installazione dell'analizzatore in continuo ai soli fini della verifica dell'efficienza di recupero dello zolfo e non per il controllo dei VLE. Il Gestore ha infine posto in evidenza che il riesame è l'occasione utile di confronto ed approfondimento tecnico per definire le soluzioni adeguate a soddisfare le aspettative dell'Ente di controllo, restando comunque disponibile ad un eventuale preventivo incontro di merito ed invitando il MiTE ad una riconsiderazione del contenuto della diffida.</p> <p>Con nota 3576 del 28/01/2022, ISPRA ha notificato al Gestore il verbale di accertamento e contestazione della violazione amministrativa.</p> <p>Con successiva nota 88/2022, il Gestore ha richiesto un confronto tecnico atto a definire le aspettative in merito alle caratteristiche richieste per l'analizzatore di H₂S.</p> <p>Con nota 18127 del 15/02/2022, il MiTE, indipendentemente e nelle more della conclusione del procedimento di riesame in corso, evidenzia che il Gestore è tenuto al rispetto della prescrizione e richiede di trasmettere, entro il 25/02/2022, gli aggiornamenti inerenti alle attività di progetto e realizzazione</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					dell'analizzatore in continuo di H2S al camino E16, manifestando in ogni caso la disponibilità a partecipare all'incontro richiesto
T11	30/09/2018	<u>Emissioni in atmosfera</u> – n.29 – Il Gestore dovrà installare, entro il 30 settembre 2018: -un sistema di monitoraggio in continuo della quantità e qualità dei gas inviati nelle 2 torce idrocarburiche, da collegare al sistema informatico di ARPA Piemonte; -un misuratore del flusso in uscita dalla torcia acida Il punto di campionamento del gas inviato alle torce idrocarburiche deve essere rappresentativo della reale composizione del gas	PI, par. 12.4.1, pag. 197 PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 39	SI	I sistemi di monitoraggio sono stati completati. Il collegamento con ARPA è stato predisposto ed è attivo, come concordato durante la visita ispettiva tenutasi nei giorni 25/11 e 04/12/2020.
T12	Prima relazione annuale dopo rilascio AIA	<u>Emissioni diffuse e fuggitive</u> – n.30 – [...] I risultati del programma LDAR dovranno essere trasmessi all'Autorità Competente con la prima relazione annuale dopo il rilascio dell'AIA [...]	PI, par. 12.4.2, pag. 197 PMC11Rev2, par. 2.2., pag. 42	SI	I risultati delle campagne LDAR vengono regolarmente trasmessi ad AC ed EC tramite i Rapporti Annuali di Raffineria
T13	30/09/2018	<u>Emissioni diffuse e fuggitive</u> – n.31 – Il protocollo di ispezione ed intervento, già predisposto dal Gestore, dovrà essere messo in atto e completato, per la fase operativa di raccolta dati	PI, par. 12.4.2, pag. 197	SI	Il Gestore ha completato il protocollo di ispezione e intervento e l'ha comunicato con Prot. 232/2015 del 29/07/2015

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		generali e screening di raffineria, entro il 30 settembre 2018			
T14	30/09/2018	<u>Emissioni in acqua</u> – n.40 – Le vasche settiche (e i relativi pozzi perdenti) devono essere dismesse e le acque sanitarie, che attualmente vengono convogliate nelle stesse, devono essere recapitate, entro il 30 settembre 2018, nella fognatura consortile	PI, par. 12.5, pag. 200	SI	Le vasche settiche e i relativi pozzi perdenti sono stati dismessi, di conseguenza, è stato completato e attivato lo scarico SF2 bis, autorizzato dalla nuova AIA (DM 277/2018)
T15	Tempi previsti dal Piano di Risanamento Acustico	<u>Emissioni sonore</u> – n.50 – Il Gestore deve realizzare gli interventi previsti dal Piano di Risanamento Acustico presentato alla Autorità Competente, nei tempi ivi previsti, ai sensi dell'art. 14 della Legge Regionale 20 Ottobre 2000, n. 2	PI, par. 12.7, pag. 202 PMC11Rev2, par. 5, pag. 53	In corso	Con riferimento al Piano di Risanamento Acustico (presentato alle AC in data 13/07/2015 con Prot. 213/2015, così come modificato con Prot. 84/2018 del 22/02/2018), il Gestore sottolinea quanto segue: <ul style="list-style-type: none"> • la fase 1 è stata completata; • la fase 2A è stata completata; • la fase 3 prevede interventi (soffianti LURGI e pompa 46 PP3) che saranno realizzati nel 2022, mentre gli interventi inizialmente ipotizzati per l'impianto LPG, data la complessità, saranno rivalutati al termine delle suddette attività in relazione ai risultati ottenuti. Con nota K13_2021_02632 (inclusa nella nota ISPRA 5382 del 05/02/2022), ARPA ha trasmesso le proprie valutazioni in merito al documento “Analisi dell'inquinamento acustico prodotto dalla raffineria - Piano di mitigazione SARPOM spa – S. Martino di Trecate (NO)”, aprile 2021; in particolare, ARPA ha condiviso gli step di mitigazione inerenti la fase 2 e la fase 3 del Piano

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
T16	Al termine degli interventi previsti dal Piano di Risanamento Acustico	<u>Emissioni sonore</u> – n.51 – Al termine degli interventi previsti dal Piano di Risanamento Acustico, al fine di verificare il conseguimento degli obiettivi di risanamento, deve essere effettuata una specifica campagna di monitoraggio le cui modalità di esecuzione devono essere concordate con l'Autorità di controllo ed ARPA Piemonte	PI, par. 12.7, pag. 202 PMC11Rev2, par. 5, pag. 53	In corso	L'attività di monitoraggio sarà pianificata, in accordo con gli Enti preposti, a seguito del completamento degli interventi previsti dal Piano di Risanamento Acustico.
T17	Primo rapporto annuale entro 12 mesi dal rilascio dell'AIA	<u>Emissioni odorigene</u> – n.53 – A seguito dell'implementazione del programma di monitoraggio e valutazione dell'impatto olfattivo indotto dai processi produttivi già predisposto dal Gestore, si richiede di inviarne i risultati all'Autorità Competente, unitamente ad una contestuale analisi tecnica, con il primo rapporto annuale entro 12 mesi dal rilascio dell'AIA. Qualora l'analisi tecnica evidenzia elementi di criticità riconducibili ad emissioni olfattive dello stabilimento, il Gestore dovrà predisporre un piano di interventi di mitigazione degli impatti olfattivi (tenute stoccaggi, coperture trattamento reflui, sostituzione sostanze, convogliamento, abbattimento) da sottoporre	PI, par. 12.8, pag. 203 PMC11Rev2, par. 6, pag. 54-55	In corso	Il Gestore effettua annualmente il monitoraggio delle emissioni odorigene mediante campagne di rilievo in periodo estivo ed invernale. I risultati ottenuti vengono regolarmente trasmessi ad AC ed EC tramite il Rapporto Annuale di Raffineria. Il Gestore pone in evidenza che, ad oggi, i risultati ottenuti non hanno evidenziato criticità nelle aree limitrofe alla Raffineria e, pertanto, nemmeno la necessità di interventi di mitigazione. Con riferimento al Rapporto conclusivo della visita ispettiva ordinaria del 2021 (rif. nota 5382 del 05/02/2022), ISPRA ha richiesto che il Gestore effettui, entro fine 2022, un ulteriore rilevamento degli odori e relativa modellizzazione delle immissioni, tenendo conto dei flussi emissivi anche per quei serbatoi potenzialmente odorigeni e contenenti prodotti non considerati nel rilevamento del 2020

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		tempestivamente alla valutazione dell'Autorità Competente.			
T18	Primo rapporto annuale	<p><u>Comunicazione risultati PMC/Criteri di monitoraggio per la conformità ai limiti in quantità</u> – [...] Il manuale di gestione del sistema di misura o calcolo e la valutazione dell'incertezza estesa determinata alle normali condizioni operative (intendendo per normali le condizioni operative che corrispondono al raggiungimento dei parametri operativi prestabiliti e che vengono rispettati e mantenuti ragionevolmente costanti nel tempo) devono essere trasmessi in allegato al primo report annuale utile.</p>	PMC11Rev2, par. 11.3, pag. 92	SI	<p>Le verifiche IAR e QAL2 sono state completate e i manuali di gestione degli SME sono stati trasmessi con il Rapporto annuale relativo all'esercizio della raffineria del 2019.</p> <p>A seguito della visita ispettiva del 2020 e, in particolare, delle richieste di cui al Rapporto conclusivo dell'attività ispettiva redatto da ISPRA (rif. prot. ISPRA 2021/7966 del 19/02/2021), il Gestore ha eseguito la revisione dei manuali SME (come richiesto ai punti 4 e 5 del suddetto Rapporto conclusivo), i quali sono stati inviati agli Enti di controllo con nota prot. 360/2021.</p> <p>Inoltre, il Gestore ha provveduto ad adeguare il Manuale SME relativo al camino E1, in particolare:</p> <ul style="list-style-type: none"> - riportando nella definizione del valore del minimo tecnico esclusivamente la temperatura di carica uscita forno (360°C); - evidenziando che i fogli di calcolo Excel dm cems APS3 (NOx chart), presentavano già i valori emissivi disgiunti sia di NO che di NO2 misurati rispettivamente dai relativi strumenti di misura.

Obblighi permanenti

(Questa sezione include gli obblighi vigenti per l'intero periodo di vita dell'AIA nonché gli obblighi la cui cogenza è subordinata ad uno specifico accadimento, quali ad esempio le comunicazioni in caso di malfunzionamenti o eventi incidentali o indisponibilità della strumentazione)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
<i>Sigla</i>	<i>Data</i>	<i>Riportare testo prescrizione</i>	<i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	<i>SI/NO</i>	<i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
P1_DE C	Ad evento	<u>Monitoraggio, vigilanza e controllo</u> – Ai sensi dell'art. 29-undecies del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152, il Gestore, in caso di inconvenienti o incidenti che influiscano in modo significativo sull'ambiente, informa tempestivamente il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare dei risultati dei controlli delle emissioni relative all'impianto, adotta immediatamente le misure per limitare le conseguenze ambientali e per prevenire ulteriori incidenti o eventi imprevisti e ne informa il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare	DEC, art. 5 comma 6, pag. 9	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dalla prescrizione. Le relative comunicazioni sono riportate nella sezione del DAP "Documenti emessi dal Gestore"
P2_DE C	Annuale	<u>Monitoraggio, vigilanza e controllo</u> – In aggiunta agli obblighi recati dall'art. 29-decies, comma 2 del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152, il	DEC, art. 5 comma 7, pag. 9	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dalla prescrizione ed invia il DAP ed il Rapporto Annuale all'ASL di competenza, così come comunicato con Prot. 496/2018 del 26/10/2018. Le relative

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		Gestore trasmette gli esiti dei monitoraggi e dei controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento anche alla ASL territorialmente competente			comunicazioni sono riportate nella sezione del DAP "Documenti emessi dal Gestore"
P3_DE C	Ad evento	<u>Durata e aggiornamento dell'autorizzazione</u> – Il Gestore comunica al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare ogni modifica progettata all'impianto prima della sua realizzazione. Inoltre, il Gestore deve comunicare al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare ogni variazione di utilizzo di materie prime, nonché di modalità di gestione e di controllo, prima di darvi attuazione	DEC, art. 6 comma 4, pag. 9	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dalla prescrizione comunicando al MATTM, così come indicato nel Prot. 496/2018 del 26/10/2018: - introduzione di nuova materia prima e non di diversa tipologia di grezzo; - introduzione di nuovi chimici/catalitici di diversa natura e rischio rispetto a quanto attualmente utilizzato; - modifica progettata all'impianto di cui all'art. 29 nonies del D.Lgs. 152/06; - variazione nella adozione di sistemi di gestione. Le relative comunicazioni sono riportate nella sezione del DAP "Documenti emessi dal Gestore"
P1	Annuale e ad evento	<u>Sistema di gestione</u> – n.1 – Il Gestore dovrà predisporre ed adottare un "Registro degli adempimenti di legge" concernenti l'ottemperanza delle prescrizioni in materia [...] in cui dovranno trovare trascrizione, unitamente all'elenco degli adempimenti in parola, gli esiti delle prove e/o delle verifiche per la relativa ottemperanza. La registrazione degli esiti dei controlli di cui sopra dovrà risultare anche su	PI, par. 12.1, pag. 186	In corso	Il Gestore è dotato di un sistema per la tracciabilità dell'ottemperanza alle prescrizioni di AIA su supporto informatico. Gli esiti dei controlli sono contenuti nel DAP e nel Rapporto Annuale di Raffineria, regolarmente trasmessi ad Autorità di Controllo (AC) e all'Ente di Controllo (EC). Il Gestore sta predisponendo idonea procedura da integrare nel SGA

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>supporto informatico. L'analisi e valutazione dei dati risultanti dai controlli eseguiti ed eventualmente integrata con l'indicazione di azioni correttive adottate e/o proposte, dovrà risultare in apposito rapporto informativo che, con cadenza annuale, dovrà essere inoltrato all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo. Ogni eventuale modifica o integrazione alle modalità di controllo previste nel PMC in relazione a prescrizioni contenute nel presente PIC, dovrà essere preventivamente concordata con l'Autorità di Controllo, secondo i tempi e le forme previsti dalla Normativa. Tutto quanto sopra dettagliato, dovrà essere integrato nel S.G.A. adottato e nel Sistema di Gestione della Sicurezza dello stabilimento. Qualora la certificazione dello S.G.A. decada, il Gestore deve informarne tempestivamente l'Autorità Competente</p>			
P2	Annuale	<p><u>Capacità produttiva</u> – n.2 – Il Gestore dovrà rispettare la massima capacità produttiva di lavorazione di grezzo, dichiarata in sede di istanza di riesame, da parte degli impianti della raffineria,</p>	PI, par. 12.2, pag. 186	SI	Il quantitativo di grezzo viene contabilizzato mensilmente e il quantitativo annuale lavorato viene riportato all'interno del Rapporto Annuale di Raffineria

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		di 9 Mt/a. Ogni modifica del ciclo dovrà essere preventivamente comunicata e autorizzata dall'Autorità Competente e comunicata all'Autorità di controllo			
P3	Ad evento	<u>Approvvigionamento e stoccaggio materie prime, ausiliarie e combustibili</u> – n.3 – Tutte le forniture devono essere opportunamente caratterizzate e quantificate, archiviando le relative bolle di accompagnamento e i documenti di sicurezza, compilando inoltre i registri con i materiali e i combustibili in ingresso, che consentono la tracciabilità dei quantitativi impiegati	PI, par. 12.3, pag. 186	SI	La relativa documentazione è archiviata dal Gestore ed è disponibile in Raffineria
P4	Ad evento	<u>Approvvigionamento e stoccaggio materie prime, ausiliarie e combustibili</u> – n.4 – Devono essere adottate tutte le precauzioni atte a evitare sversamenti accidentali e conseguenti contaminazioni del suolo e di acque sotterranee e superficiali; a tal fine le aree interessate dalle operazioni di carico/scarico e/o di manutenzione devono essere opportunamente segregate per assicurare il contenimento di eventuali perdite di prodotti	PI, par. 12.3, pag. 187	SI	Al fine di evitare fenomeni di contaminazione del suolo connessi a sversamenti accidentali, il Gestore ha predisposto un apposito intervento di cordolatura delle aree pavimentate. Ulteriori informazioni in merito alle modalità attuate per prevenire la contaminazione del suolo e delle acque sotterranee e superficiali sono reperibili nella “Relazione di riferimento” ex DM 272/2014 (inviata all’AC in data 04/01/2016). Il MATTM, con DVA 0025987 del 11/10/19, ha comunicato al Gestore l’avvio del procedimento di cui all’art. 29-ter, comma 1, lett. m) del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. (Relazione di Riferimento), a seguito dell’emanazione del D.M. n. 104 del 15/04/2019 entrato in vigore il 10/9/2019

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P5	Annuale	<u>Approvvigionamento e stoccaggio materie prime, ausiliarie e combustibili</u> – n.5 – Il Gestore deve organizzare una costante manutenzione dei serbatoi di oli minerali, aggiornando annualmente il cronoprogramma e comunicando all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo lo stato di attuazione delle attività di verifica strutturale del mantello e del fondo di tutti i serbatoi, nonchè le azioni messe in atto in caso di situazioni critiche	PI, par. 12.3, pag. 187	SI	Il Gestore ha inviato una relazione tecnica che illustra le attività di verifica strutturale dei mantelli e dei fondi dei serbatoi effettuate sui serbatoi contenenti oli minerali, unitamente al cronoprogramma delle attività di ispezione e manutenzione degli stessi (Prot. 139/2015). Con Prot. 568/2018 del 31/12/2018 il Gestore ha inviato ad ISPRA l'esito delle ultime ispezioni e le relative attività manutentive eseguite sui serbatoi in servizio. L'esito delle ispezioni eseguite sui serbatoi su base annua è riportato all'interno del Rapporto Annuale regolarmente trasmesso ad AC ed EC.
P6	Ad evento	<u>Approvvigionamento e stoccaggio materie prime, ausiliarie e combustibili</u> – n.6 – I bacini di contenimento dei serbatoi devono avere una capacità di contenimento dei potenziali sversamenti adeguata a quella della capacità autorizzata dei serbatoi che vi insistono e dimensionata secondo le regole tecniche di progettazione. Nel caso in cui più serbatoi siano perimetrati dallo stesso bacino di contenimento, la capacità volumetrica dello stesso dovrà rispettare le norme tecniche stabilite dagli artt. 54, 55 e 56 del D.M. 31/07/1934	PI, par. 12.3, pag. 187	SI	Il Gestore ha effettuato la verifica di conformità dei volumi dei bacini di contenimento mediante rilievi topografici. A seguito della verifica si è proceduto ad un primo adeguamento che ha interessato il bacino del TK 1030, con un innalzamento del muretto di contenimento pari a 50 cm. Il Gestore ha completato, nel corso del mese di settembre 2020, la verifica di dettaglio, non rilevando ulteriori esigenze di adeguamento
P7	Ad evento	<u>Approvvigionamento e stoccaggio materie prime, ausiliarie e combustibili</u>	PI, par. 12.3, pag. 187	SI	Il Gestore ha inviato, in data 29/07/2015 (Prot. 233/2015), il progetto relativo ai sistemi di controllo dei rilasci dalle pipe-ways

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>– n.8 – Il Gestore deve prevenire contaminazioni del suolo attraverso il miglioramento degli attuali sistemi di controllo dei rilasci dalle pipe-way di stabilimento e relative componenti e il miglioramento delle procedure di intervento in caso di rilasci accidentali. L'ottemperanza di questo indirizzo prescrittivo dovrà essere documentata attraverso l'adozione di un registro delle procedure progressivamente implementate da sottoporre periodicamente all'Autorità di Controllo</p>			<p>di Raffineria e relative componenti, consistente in una modifica gestionale in senso migliorativo delle attività di monitoraggio e controllo volte a prevenire la perdita di integrità meccanica delle tubazioni. Gli esiti dei controlli e degli interventi sulle pipe-ways sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC</p>
P8	Ad evento	<p><u>Approvvigionamento e stoccaggio materie prime, ausiliarie e combustibili</u> – n.10 – Tutti i serbatoi contenenti oli minerali devono essere dotati di un sistema di monitoraggio del livello, con segnalazione indipendente di alto e altissimo livello in sala controllo, al fine di rilevare eventuali anomalie relative a situazioni di sovrariempimento. Nel caso di condizioni di altissimo livello è necessario che tale sistema sia predisposto per l'attivazione del blocco delle pompe di trasferimento ai serbatoi. Il blocco deve essere automatico in tutti serbatoi critici e</p>	<p>PI, par. 12.3, pag. 187 PMC11Rev2, par. 8, pag. 58</p>	SI	<p>La Raffineria adotta specifiche misure di carattere operativo atte a prevenire il rischio di sversamento di sostanze pericolose dai serbatoi, quali:</p> <ul style="list-style-type: none"> • il controllo automatico strumentale del livello dei serbatoi da sala controllo; • la preparazione dei prodotti finiti mediante monitoraggio dei quantitativi da sala controllo; • l'indicatore di livello e di allarme per alto livello, collegato alla sala controllo; • il sistema di allarme per altissimo livello indipendente, collegato alla sala controllo

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		comunque tempestivo, in conformità con le analisi di rischio periodicamente aggiornate e le procedure del Sistema di Gestione della Sicurezza			
P9	Mensile/annuale	<p><u>Emissioni convogliate</u> – n.11 – Il Gestore, in riferimento alla "Gestione Integrata delle emissioni" dell'intero complesso di raffineria di cui alle BAT Conclusion n. 57 e n. 58 della Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014, deve rispettare le concentrazioni (valori medi mensili) e i flussi di massa (t/anno) di seguito indicati per gli agenti NOx e SOx [...]</p> <p>Il Gestore, per i camini inclusi nella bolla di raffineria, deve rispettare i seguenti limiti espressi come concentrazioni (valori medi mensili) e come flussi di massa (t/anno) di seguito indicati per gli inquinanti NOx e SOx (i valori degli NOx non vengono modificati e sono qui riportati solo per completezza) [...]</p> <p>Coerentemente con il principio di scorporo dal calcolo della bolla delle emissioni provenienti dai camini 10,11 e 12 pertinenti alle caldaie della CTE, si prescrive per i suddetti camini il</p>	<p>PI, par. 12.4.1, pag. 188</p> <p>PI del DM 8/2020, par. 7, pag.24-25</p>	SI	<p>Il Gestore effettua il monitoraggio per la verifica del rispetto dei limiti di bolla in concentrazione e dei flussi di massa di NOx e SOx. Gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC.</p> <p>Con riferimento al VLE di SO₂ in concentrazione, il Gestore, in data 14/01/2019, ha presentato istanza di modifica ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i., chiedendo:</p> <ul style="list-style-type: none"> • di scorporare le tre CTE dagli impianti che concorrono al calcolo della bolla di SO₂; • di considerare, per le emissioni di SO₂ in concentrazione dei singoli camini delle CTE (scorporate dalla bolla), il BAT-AEL specifico di cui alla BAT 36, pari a 35 mg/Nm³ (media mensile); • di modificare la prescrizione n.11, mantenendo applicata la BAT 58 per gli altri camini di Raffineria. <p>Il MATTM ha avviato relativo procedimento di riesame ID 7/9898 (rif. DVA-0001471 del 22/01/2019).</p> <p>Il MATTM ha trasmesso il PIC relativo al procedimento di riesame con DVA 0020335 del 01/08/19 che modifica la prescrizione n. 11 del DM 277/2018 indicando, per i camini E10, E11 ed E12, un VLE per SO₂ pari a 10 mg/Nm³.</p> <p>Con nota Prot. 347/2019 del 07/08/19 il Gestore ha richiesto, motivandola, la modifica prescrizione n.11 del PIC sopra citato, al fine di associare a ciascun camino E10, E11 ed E12 (afferenti alle tre caldaie per la produzione di vapore della Raffineria) un VLE in</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>rispetto per la SO₂ del valore limite di 30 mg/Nm³ (valore rispondente alle pertinenti BATC e al D. Lgs. 152/2006 e s.m.i per le unità GIC (o LCP).</p> <p>Le tre caldaie dell'unità di combustione ("CTE") hanno ciascuna una potenza termica superiore a 50 MW e sono alimentate con combustibili gassosi (fuel gas, metano e butano); solo in caso di emergenze, che dovranno essere formalmente documentate, potrà essere utilizzato kerosene.</p>			<p>concentrazione di SO₂ pari a 35 mg/Nm³, in linea con le previsioni della normativa di settore. Inoltre, in sede di riunione tra Gruppo Istruttore e Gestore tenutasi in data 30/08/19 ed avente per oggetto gli approfondimenti relativi al procedimento, il Gestore ha precisato che le tre caldaie vengono alimentate con gas di raffineria, integrato con gas naturale e ciò comporta le oscillazioni riscontrate nelle emissioni di SO₂ e rappresentate in sede di riunione. Stanti le suddette motivazioni, il Gestore ha ribadito pertanto la necessità che venga applicato ai camini delle caldaie (E10, E11, E12) un VLE per SO₂ di 35 mg/Nm³ (cfr. Verbale CIPPC-0001486 del 02/09/19).</p> <p>A seguito della CdS tenutasi in data 05/09/19, la trasmissione del relativo verbale ha evidenziato, stante il parere non favorevole espresso dal Referendario del Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, l'impossibilità di procedere alla conclusione del procedimento e la necessità di rinviare a nuova data i lavori (rif. DVA 0022662 del 09/09/19).</p> <p>E' stata convocata una nuova CdS per il 05/11/19 ed è stato trasmesso nuovo PIC (reso dalla Commissione istruttoria per l'AIA-IPPC del 26/09/2019, prot. CIPPC n. 1626) che modifica la prescrizione n. 11 del DM 277/2018 indicando, per i camini E10, E11 ed E12, il rispetto per SO₂ del VLE pari a 30 mg/Nm³ (rif. DVA 0024592 del 09/09/19).</p> <p>La Conferenza del 05/11/2019 ha deliberato di esprimersi favorevolmente in merito al riesame dell'AIA alle condizioni del PIC di cui alla Nota Prot. N. CIPPC 1626 del 26/09/2019 e della proposta di PMC trasmessa da ISPRA con Nota Prot. 55953 del 27/09/2019.</p> <p>Con DVA 0009009 del 11/02/2020 il MATTM ha trasmesso il provvedimento D.M. n. 8 del 13/01/2020 di riesame di AIA.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					In merito al nuovo decreto di riesame il Gestore, con nota Prot. 108/2020 del 18/02/2020 ha precisato che essendo il VLE un valore medio mensile, le nuove prescrizioni non potranno che decorrere dal mese di marzo 2020, primo mese completo successivo all'emissione del Decreto
P10	Mensile	<u>Emissioni convogliate</u> – n.12 – I valori medi mensili devono essere calcolati come rapporto tra la sommatoria delle portate medie mensili del flusso degli effluenti gassosi di ogni singola unità interessata per la concentrazione del parametro inquinante che si sarebbe ottenuta per tale unità e la sommatoria delle portate degli effluenti gassosi di tutte le unità interessate. La massa totale dell'inquinante è calcolata considerando le emissioni sia durante i periodi di normale funzionamento degli impianti che durante i periodi transitori come avviamenti, fermate e malfunzionamenti	PI, par. 12.4.1, pag. 189 PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 34	SI	Il Gestore ha predisposto e aggiornato una idonea procedura, parte del SGA aziendale, specificamente per il controllo delle emissioni in atmosfera (Procedura PTS1025). Tale procedura sarà aggiornata per recepire la variazione introdotta dal DM n. 8 del 13/01/2020
P11	Mensile	<u>Emissioni convogliate</u> – n.13 – Le portate degli effluenti gassosi sono espresse come valore medio mensile (Nm ³ /h) in condizioni di normale funzionamento (gas secco, temperatura di 273,15 K, pressione di 101,3 kPa) e devono riferirsi al tenore di ossigeno	PI, par. 12.4.1, pag. 189 PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 35	SI	Il calcolo delle portate degli effluenti gassosi tiene conto delle condizioni indicate dalla prescrizione

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		per essi indicato nella Tabella 1 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014			
P12	Continuo/ mensile/an nuale	<p><u>Emissioni convogliate</u> – n.14 – Il monitoraggio delle emissioni di NOx ed SO₂, nell'ambito di una tecnica di "Gestione integrata delle emissioni", deve essere effettuato nel rispetto della BAT 4 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014, e dei seguenti ulteriori elementi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - monitoraggio continuo delle portate dei flussi degli effluenti gassosi delle unità interessate, mediante misurazione diretta o metodo equivalente; - piano di monitoraggio che comprenda una descrizione dei processi monitorati, un elenco delle fonti di emissioni e dei flussi (prodotti, gas di scarico) monitorati per ciascun processo e una descrizione della metodologia (calcoli, misurazioni) utilizzata, con le assunzioni ipotizzate e i livelli di confidenza associati; - sistema di gestione dei dati per la raccolta, il trattamento e la comunicazione di tutti i dati di monitoraggio necessari per determinare 	<p>PI, par. 12.4.1, pag. 189</p> <p>PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 35</p>	SI	Il sistema di monitoraggio delle emissioni di NOx e SOx è conforme alla prescrizione

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		le emissioni dalle fonti contemplate dalla tecnica di "Gestione integrata delle emissioni"			
P13	Mensile/annuale	<p><u>Emissioni convogliate</u> – n.15 – I camini le cui emissioni inquinanti sono da intendersi autorizzate e che rientrano nel calcolo della "Gestione integrata delle emissioni" sono: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 (non incluso per il parametro SO₂), 11 (non incluso per il parametro SO₂), 12 (non incluso per il parametro SO₂), 13, 15, 16, 18, 21, 22, 23 (non incluso per il parametro SO₂), 24</p> <p>L'elenco dei camini compresi nella bolla relativa alla SO₂, di cui alla prescrizione n.15 del DM 277, è modificato eliminando i camini n° 10, 11 e 12.</p> <p>Coerentemente con il principio di scorporo dal calcolo della bolla delle emissioni provenienti dai camini 10, 11 e 12 pertinenti alle caldaie della CTE, si prescrive per i suddetti camini il rispetto per la SO₂ del valore limite di 30 mg/Nm³</p> <p>Pertanto il camino 18 non viene escluso dalla tabella riportante</p>	<p>PI, par. 12.4.1, pag. 189-191</p> <p>PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 35-36</p> <p>PI del DM 8/2020, par. 7, pag. 24</p> <p>PI ID7/9981, pag.19</p>	SI	<p>Il Gestore ottempera alla prescrizione e rileva quanto segue.</p> <ul style="list-style-type: none"> il Gestore ha presentato istanza di modifica ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. (rif. prot. 47/2019 del 01/02/2019), chiedendo l'eliminazione del camino 18 dalla tabella di cui alla prescrizione e l'indicazione, nella Tabella "Emissioni dai camini" del PMC, di una stima delle emissioni al camino 18 sulla base di dati di design e di letteratura ai fini del calcolo del totale delle emissioni annue, in luogo di un monitoraggio "in caso di utilizzo". il Gestore, in data 14/01/2019, ha presentato istanza di modifica ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i., chiedendo di scorporare i camini afferenti alle tre CTE da quelli degli impianti che concorrono al calcolo della bolla di SO₂. <p>Il MATTM ha avviato relativi procedimenti di riesame, rispettivamente, procedimento ID 7/9981 (rif. DVA-0004775 del 26/02/2019) e procedimento ID 7/9898 (rif. DVA-0001471 del 22/01/2019). Con DVA 0009009 del 11/02/2020 il MATTM ha trasmesso il provvedimento D.M. n. 8 del 13/01/2020 di riesame di AIA relativo al procedimento ID 7/9898 con cui i camini delle caldaie (10, 11 e 12) sono stati scorporati dalla bolla di raffineria per l'SO₂ e per i quali è stato prescritto il VLE di 30 mg/Nm³.</p> <p>Successivamente, il MATTM ha trasmesso il DM 139/2021 di riesame relativo alle prescrizioni 15, 17, 19, 26 e 44 e, riguardo alla prescrizione in oggetto ha identificato le condizioni di esercizio nelle quali il camino 18 non contribuisce al computo della "bolla".</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>l'elenco dei camini ricompresi nella modalità di gestione integrata delle emissioni (calcolo del VLE di "bolla"). Il contributo di tale camino sarà escluso dalla modalità di gestione integrata delle emissioni esclusivamente nei casi in cui lo stesso verrà utilizzato in condizioni di emergenza, condizioni che dovranno essere gestite e comunicate dal Gestore in ottemperanza alle prescrizioni riportate nel decreto di AIA DM n. 277/2018 e del PMC relative ai malfunzionamenti e agli eventi incidentali degli impianti</p>			
P14	-	<p><u>Emissioni convogliate</u> – n.16 – Per l'unità di cogenerazione, costituita dal gruppo turbogas alimentata a fuel gas (126 MWt) e dalla caldaia a recupero (SG-2050, 56 MWt), devono essere rispettati i seguenti limiti di emissione [...]</p>	<p>PI, par. 12.4.1, pag. 191</p>	SI	<p>I limiti indicati dalla prescrizione sono rispettati nelle condizioni di normale esercizio dell'impianto di cogenerazione. Gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC</p>
P15	Puntuale/ mensile/ annuale	<p><u>Emissioni convogliate</u> – n.17 – Per tutti i camini che rientrano nel calcolo della "Gestione integrata delle emissioni", come da elenco riportato nella prescrizione 15, devono essere rispettati anche i seguenti VLE:</p>	<p>PI, par. 12.4.1, pag. 191 PI ID7/9981, pag. 21</p>	SI	<p>I limiti indicati dalla prescrizione sono rispettati nelle condizioni di normale esercizio degli impianti: gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC. Il Gestore sottolinea tuttavia che, a seguito del ricorso (notificato in data 03/12/2018) e della conseguente sospensiva del TAR (rif. Nota registro n. 01074/2018), ha presentato istanza di modifica ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. (rif. prot. 47/2019</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>- in mg/Nm³ per i parametri Polveri totali, CO e H₂S (media mensile), Sb, Ni e V (valori puntuali);</p> <p>- in ng I-TEQ/Nm³ per il parametro PCDD/F, valori limite di emissione che si riferiscono alla concentrazione totale di diossine e furani, calcolata come concentrazione "tossica equivalente" [...]</p> <p>Sempre per il camino medesimo 18 il Gestore dovrà rendicontare annualmente le ore di esercizio; inoltre dovrà dare comunicazione immediata ad ARPA Piemonte e ad ISPRA della situazione che comporta l'esercizio di tale camino. Con successiva comunicazione il Gestore comunicherà ad ARPA Piemonte e ad ISPRA la fine dell'esercizio del camino 18, la durata delle emissioni e i risultati delle misure del parametro Polveri Totali effettuate</p>	PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 37		<p>del 01/02/2019), chiedendo l'eliminazione del camino 18 dalla tabella di cui alla prescrizione e l'indicazione, nella Tabella "Emissioni dai camini" del PMC, di una stima delle emissioni al camino 18 sulla base di dati di design e di letteratura ai fini del calcolo del totale delle emissioni annue, in luogo di un monitoraggio "in caso di utilizzo".</p> <p>Il MATTM ha avviato procedimento di riesame ID 7/9981 (rif. DVA-0004775 del 26/02/2019).</p> <p>Successivamente, il MATTM ha trasmesso il DM 139/2021 di riesame relativo alle prescrizioni 15, 17, 19, 26 e 44.</p> <p>Il Gestore ricorda quanto esposto al precedente punto T6, relativamente al campionamento delle polveri al camino 18</p>
P16	Mensile	<p><u>Emissioni convogliate</u> – n.18 – I seguenti metalli nelle polveri devono rispettare, in ogni camino indicato al precedente punto, i seguenti valori limite di emissione di cui all'Allegato I, parte II, punto 2 alla Parte V del D. Lgs. 152/06 e s.m.i. [...]</p>	PI, par. 12.4.1, pag. 193	SI	<p>I limiti indicati dalla prescrizione sono rispettati nelle condizioni di normale esercizio degli impianti: gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC.</p> <p>Il Gestore sottolinea tuttavia che, a seguito del ricorso (notificato in data 03/12/2018) e della conseguente sospensiva del TAR (rif. Nota registro n. 01074/2018), ha presentato istanza di modifica ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. (rif. prot. 47/2019</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>del 01/02/2019), chiedendo l'eliminazione del camino 18 dalla tabella di cui alla prescrizione e l'indicazione, nella Tabella "Emissioni dai camini" del PMC, di una stima delle emissioni al camino 18 sulla base di dati di design e di letteratura ai fini del calcolo del totale delle emissioni annue, in luogo di un monitoraggio "in caso di utilizzo"</p> <p>Il MATTM ha avviato relativo procedimento di riesame ID 7/9981 (rif. DVA-0004775 del 26/02/2019).</p> <p>Successivamente, il MATTM ha trasmesso il DM 139/2021 di riesame relativo alle prescrizioni 15, 17, 19, 26 e 44.</p> <p>Il Gestore ricorda quanto esposto al precedente punto T6, relativamente al campionamento delle polveri al camino 18</p>
P17	Continuo	<p><u>Emissioni convogliate</u> – n.19 – Nel rispetto di quanto indicato alla BAT 4 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014, i camini che devono essere dotati di monitoraggio in continuo, per i parametri portata, T, % O₂, % H₂O e gli altri parametri sotto specificati, sono i seguenti:1,2,6,7,10,11,12,15,16,23 [...]</p> <p>Gli impianti in conservazione dovranno essere dotati di SME nel caso di riattivazione, fermo restando che la riattivazione di impianti in conservazione comporterà il Riesame dall' AIA.</p>	<p>PI, par. 12.4.1, pag. 193-194</p> <p>PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 37</p>	In corso	<p>Il monitoraggio viene eseguito in maniera conforme a quanto indicato dalla prescrizione, fatto salvo quanto già specificato per il camino n.16 (cfr. Prescrizione T7)</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>I sistemi di misurazione automatici devono essere scelti, calibrati e verificati in conformità alla norma UNI EN 14181:2015. Essi devono essere sottoposti a controllo mediante misurazioni parallele secondo i metodi di riferimento, almeno una volta all'anno. I valori degli intervalli di fiducia al 95 % di un singolo risultato di misurazione non devono superare le seguenti percentuali dei valori limite di emissione:</p> <p>Anidride solforosa: 20%; Ossidi di azoto: 20%; Polveri: 30%.</p> <p>I valori medi orari convalidati sono determinati in base ai valori medi orari validi misurati, dopo detrazione del valore dell'intervallo di fiducia di cui sopra</p>			
P18	Continuo	<p><u>Emissioni convogliate</u> – n.20 – I sistemi di monitoraggio in continuo devono essere collegati con ARPA Piemonte attraverso una piattaforma informatica, nella quale devono essere inseriti anche i dati relativi al monitoraggio in continuo delle portate dei combustibili alimentati ai singoli impianti</p>	PI, par. 12.4.1, pag. 194	SI	<p>I sistemi di monitoraggio sono stati completati.</p> <p>Il collegamento con ARPA è stato predisposto come concordato durante la visita ispettiva tenutasi nei giorni 25/11 e 04/12 2020.</p> <p>Con nota 360/2021, il Gestore ha successivamente comunicato che è stato attivato il sistema di comunicazione dati con ARPA Piemonte</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P19	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.21 – Il monitoraggio dei parametri Polveri, CO, Sb, Ni e V per le unità di combustione e PCDD/F per le unità di reforming catalitico, deve essere effettuato nel rispetto della BAT 4 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014	PI, par. 12.4.1, pag. 194 PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 37	SI	Il monitoraggio delle emissioni in atmosfera avviene nel rispetto del PMC prescritto
P20	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.22 – I valori limite di concentrazione : - per SO ₂ , NO _x , Polveri, CO, H ₂ S si considerano rispettati se nessun valore medio mensile supera i prescritti valori limite di emissione; - per Sb, Ni, V, PCDD/F si considerano rispettati se nessun valore misurato, alla frequenza indicata nel Piano di Monitoraggio e Controllo, supera i prescritti valori limite di emissione. Per i camini rientranti nella "Gestione integrata delle emissioni" (quelli non dotati di SME e quelli in cui lo SME deve ancora essere installato) il Gestore dovrà provvedere alla loro misura con frequenza mensile. Per valore medio mensile si intende la media aritmetica dei valori medi orari validi misurati nell'arco di un mese. Le misurazioni si riferiscono al valore medio di tre	PI, par. 12.4.1, pag. 194-195 PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 37	SI	Il monitoraggio dei valori limite da rispettare nelle condizioni di normale esercizio degli impianti viene eseguito in conformità a quanto indicato dalla prescrizione. Gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		campionamenti spot ciascuno della durata di almeno 30 minuti. I valori limite devono essere rispettati in tutte le condizioni di funzionamento, escluse le fasi di avviamento, di arresto e al di sotto del Minimo Tecnico per le CTE.			
P21	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.23a – Al fine di prevenire episodi immissivi significativi di COV in atmosfera ed in particolare di benzene, il Gestore dovrà applicare le tecniche riportate alla BAT 18 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014[...]	PI, par. 12.4.1, pag. 195	SI	Il Gestore applica correttamente la BAT 18 in fase di design e di esercizio delle attrezzature (mediante l'implementazione del programma LDAR)
P22	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.23b – Al fine di prevenire episodi immissivi significativi di COV in atmosfera ed in particolare di benzene, il Gestore dovrà ridurre le emissioni provenienti dallo stoccaggio di composti di idrocarburi liquidi volatili, utilizzando: - serbatoi a tetto galleggiante dotati di sistemi di tenuta ad elevata efficienza o serbatoi a tetto fisso collegati ad un sistema di recupero dei vapori (BAT 49 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014);	PI, par. 12.4.1, pag. 195	SI	Il Gestore gestisce gli stoccaggi dei composti idrocarburici liquidi volatili in linea con quanto previsto dalle BAT citate dalla prescrizione (BAT 49, 50, 52) Il Gestore, con Prot. 190/2017 del 24/04/2017, ha comunicato la messa in esercizio del blocco automatico del carico benzine in caso di malfunzionamento dell'impianto VRU

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>- una delle tecniche (o una loro combinazione) tra quelle riportate alla BAT 50 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014;</p> <p>- evitare o ridurre le emissioni durante le operazioni di carico e scarico di composti di idrocarburi liquidi volatili, utilizzando una delle tecniche (o una loro combinazione, per ottenere una efficienza di recupero pari almeno al 95%), tra quelle riportate alla BAT 52 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014. Dovrà essere garantito inoltre il blocco automatico delle operazioni di carico in caso di mancato funzionamento dell'impianto di recupero vapori.</p>			
P23	-	<p><u>Emissioni convogliate</u> – n.23c – Al fine di prevenire episodi immissivi significativi di COV in atmosfera ed in particolare di benzene, il Gestore dovrà effettuare il monitoraggio delle emissioni di COV secondo quanto indicato alla BAT 6 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014, facendo particolare attenzione</p>	<p>PI, par. 12.4.1, pag. 195</p>	<p>SI</p>	<p>Il Gestore effettua un monitoraggio delle emissioni di COV sostanzialmente conforme a quanto indicato dalla BAT 6</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		all'individuazione degli eventi emissivi discontinui, correlati o meno a condizioni di emergenza			
P24	Oraria	<u>Emissioni convogliate</u> – n.24 – Il camino 25 (VRU) dovrà rispettare i seguenti livelli di emissione in atmosfera di NMCOV e Benzene (Tabella 16/BAT 52 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014) [...]	PI, par. 12.4.1, pag. 195	SI	Il Gestore verifica il rispetto dei limiti indicati, per le condizioni di normale esercizio dell'impianto, mediante monitoraggio a cadenza trimestrale. Gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P25	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.25 – Qualsiasi altra emissione non elencata nel presente documento al paragrafo riguardante le emissioni in atmosfera sarà ritenuta non autorizzata	PI, par. 12.4.1, pag. 196	SI	Il Gestore evidenzia che non vi sono altre emissioni convogliate oltre a quelle autorizzate
P26	Bisettimale/Mensile/Annuale	<u>Emissioni convogliate</u> – n.26 – L'efficienza di recupero di S dal gas di scarico dovrà essere $\geq 99,5\%$, determinato come media mensile del rapporto, riferito al medesimo intervallo temporale, tra la quantità di S elementare recuperato dall'impianto (SRU1 o SRU2) e la quantità di S presente nei gas alimentati allo stesso [...] A tal fine: [...] - personale interno specificatamente formato dovrà effettuare campionamenti ed analisi	PI, par. 12.4.1, pag. 196 PI ID7/9981, pag. 22-23 PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 38	In corso	A seguito del ricorso (notificato in data 03/12/2018) e della conseguente sospensiva del TAR (rif. Nota registro n. 01074/2018), il Gestore ha presentato istanza di modifica ai sensi dell'art. 29- nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. (rif. prot. 47/2019 del 01/02/2019), con la quale ha richiesto l'eliminazione della parte della prescrizione che prevede l'installazione di analizzatori in continuo presso gli impianti di recupero zolfo ed il conseguente adeguamento del PMC (pag. 28). Il MATTM ha avviato relativo procedimento di riesame ID 7/9981 (rif. DVA-0004775 del 26/02/2019). Successivamente, il MATTM ha trasmesso il DM 139/2021 di riesame relativo alle prescrizioni 15, 17, 19, 26 e 44 e il Gestore, con nota 282/2021, riguardo alla prescrizione in oggetto, ha comunicato quanto segue:

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>gascromatografiche bisettimanali sul contenuto di H₂S dei seguenti flussi:</p> <ul style="list-style-type: none"> - acid gas, in ingresso all'unità di trattamento Claus SRU2, - tail gas, in ingresso all'unità di trattamento TGPU, - off-gas, in ingresso all'inceneritore. <p>- il Gestore dovrà calcolare il recupero di S mensile sulla base della misura della quantità di S presente nei gas in ingresso all'unità Claus SRU2 e della quantità di S presente nell' off-gas inviato all'inceneritore;</p> <p>- allo scopo di valutare l'efficienza di recupero di S delle unità di trattamento, un laboratorio accreditato dovrà svolgere un test annuale di performance composto da tre set di campionamenti ed analisi dei diversi flussi di gas inviati alle suddette unità</p>			<p>a) il sottopunto 1 risulta parzialmente ottemperato in quanto sono stati installati misuratori di flusso, ma l'incertezza di misura degli attuali misuratori dotati di flangia calibrata per la determinazione della porta di gas acido calibrate è tale da non consentire un calcolo preciso dell'efficienza di recupero zolfo;</p> <p>b) per il sottopunto 2, è in corso l'attività finalizzata all'installazione dell'analizzatore di H₂S al camino 16;</p> <p>c) per i sottopunti 3 e 4, come rappresentato nella nota prot 104/2021, quanto ivi prescritto risulta recare un notevole onere operativo a carico del Gestore, con considerevoli rischi per la sicurezza dei propri lavoratori, senza che i risultati dei campionamenti bisettimanali richiesti possano fornire alcun valore aggiunto in termini di monitoraggio ambientale, in particolare alla luce della metodologia di calcolo prospettata nel sottopunto 4 della prescrizione in commento. Nonostante il Gestore abbia chiesto l'eliminazione dei sottopunti 3 e 4 come esposto nella memoria suddetta, il Ministero ha ritenuto comunque di mantenere le relative prescrizioni nel provvedimento conclusivo del procedimento in oggetto. Cionondimeno, in merito a tali sottopunti, occorre rilevare che:</p> <ul style="list-style-type: none"> i. le prese campioni attualmente esistenti per il prelievo del gas acido non sono idonee ad un campionamento da parte del personale dello stabilimento e, pertanto, è necessario un ragionevole termine di adeguamento per l'ingegnerizzazione e l'installazione di prese campioni idonee, ii. le modalità di calcolo dell'efficienza di recupero previste dal sottopunto 4 non consentono la precisione di calcolo richiesta per la verifica del rispetto del valore di recupero mensile

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>prescritto (99,5%, precisione che deve essere almeno pari alla prima cifra decimale).</p> <p>È quindi intenzione del Gestore proporre nei tempi tecnici strettamente necessari un metodo di calcolo alternativo avente maggiore precisione e che sia conforme a quanto disposto al punto M della emazione ISPRA prot. 18712 del 1/6/2011 e basato su dati in rilevazione continua di emissione al camino e pesate dello zolfo recuperato su pese di precisione fiscali;</p> <p>d) per il sottopunto 5, la prescrizione è già ottemperata, in quanto annualmente si esegue tale monitoraggio.</p> <p>Con nota 377/2021 il Gestore ha ribadito che le modalità di monitoraggio prescritte risultano inapplicabili dal punto di vista tecnico oltre ad essere pericolose per la salute degli operatori incaricati del campionamento e ha richiesto di aggiornare/riesaminare tale prescrizione. Inoltre ha comunicato che sta redigendo un protocollo di calcolo, quale metodo alternativo, da sottoporre all'Autorità competente e all'Ente di controllo in sede di riesame.</p> <p>Con nota 442/2021 il Gestore ha trasmesso, ad integrazione della nota 377/2021, la "Valutazione dei rischi" relativa alle attività di campionamento e trasporto dei gas solforati da cui si evince un incremento del rischio per la salute e la sicurezza degli addetti al campionamento e trasporto.</p> <p>Il MiTE, con nota n. 98242 del 15/09/2021 ha comunicato l'avvio del procedimento di riesame per la modifica della prescrizione n. 26 (ID 7/11756). Nelle more del procedimento di riesame il Gestore</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					continua a monitorare la percentuale di recupero zolfo secondo le modalità sino ad oggi attuate
P27	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.27 – Per l'esercizio della raffineria viene autorizzato l'utilizzo esclusivo di fuel gas e di gas metano (da rete SNAM esterna). Il cherosene potrà essere utilizzato solo per avvio centrali termoelettriche o in caso di emergenza	PI, par. 12.4.1, pag. 196	SI	Il Gestore sottolinea che l'olio combustibile ed il cherosene non sono più utilizzati come combustibili di Raffineria
P28	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.28.1 – Per l'esercizio delle torce - il cui utilizzo deve essere esclusivamente previsto per ragioni di sicurezza o in condizioni operative straordinarie (per es. operazioni di avvio, arresto, emergenza) di cui alla BAT 55 della Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014 - si richiede il rispetto delle seguenti condizioni: -ridurre le emissioni in atmosfera provenienti dalla combustione in torcia mediante l'utilizzo delle tecniche riportate alla BAT 56 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014	PI, par. 12.4.1, pag. 196	SI	Il Gestore ha inoltrato, in data 17/07/2015 (Prot. 214/2015), il progetto per l'implementazione del sistema di recupero gas dal sistema torce di raffineria che prevede l'intervento sulle seguenti apparecchiature: 1 – D-3503N impianto MEA; 2 – D-910 impianto GHF900; 3 – D-806 impianto FCCU. Tutti e tre gli interventi risultano completati a partire dal mese di luglio 2017

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P29	Ad evento	<u>Emissioni convogliate</u> – n.28.2 – -per ogni messa in esercizio di ciascuna torcia, ovvero superamento della portata massima giornaliera di 5,5 t/g, il Gestore dovrà riportare, entro massimo 24 h dall'evento, all'A.C., ad ISPRA, ad ARPA Piemonte e al Comune, la quantità di gas inviato in torcia, la sua composizione, la durata e le cause dell'evento e le misure adottate per evitare il ripetersi dello stesso	PI, par. 12.4.1, pag. 196 PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 40	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dalla prescrizione, riportando puntualmente, con specifica comunicazione inviata alle AC, ogni superamento della portata massima di 5,5 t/g per singola torcia, così come comunicato con Prot. 472/2018 del 16/10/2018 e Prot. 496/2018 del 26/10/2018. Le relative comunicazioni sono riportate nella sezione del DAP “Documenti emessi dal Gestore”. Il Gestore fa presente che ogni superamento della portata massima giornaliera prescritta viene registrato in apposito registro che viene riportato all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC. Il Gestore, con Prot. 340/2020 del 23/06/2020, ha richiesto di rivalutare la soglia di comunicazione pari a 5,5 t/g per singola torcia idrocarburica, proponendo l'adozione di una soglia pari a 30 t/g, inteso come flusso complessivo totale ad entrambe le torce idrocarburiche. Inoltre, relativamente alla tenipistica di comunicazione, propone di ritornare alla indicazione originariamente prevista dal DM 15/2015 ovvero “entro le 48 h “dal manifestarsi dell'evento oppure “entro 24 h o entro 48 h in caso di festività successiva”. Il MATTM, con nota m_amte.MATTM 0054547 del 14/07/2020, ha comunicato l'avvio del procedimento di modifica dell'AIA (ID 7/10836)
P30	Ad evento/Annuale	<u>Emissioni convogliate</u> – n.28.3 – -ciascun evento di invio in torcia deve essere annotato su apposito registro, con l'indicazione delle cause, della durata, della portata e della composizione del gas emesso. Il registro deve essere consegnato	PI, par. 12.4.1, pag. 196 PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 40	SI	Gli eventi di attivazione delle torce vengono registrati ed inclusi nel Rapporto Annuale di Raffineria, regolarmente trasmesso all'AC e all'EC. Il Gestore, con Prot. 340/2020 del 23/06/2020, ha richiesto di riformulare la prescrizione nel seguente modo “Ogni messa in esercizio della torcia deve essere annotato su apposito registro che deve essere consegnato annualmente alle Autorità di Controllo

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		annualmente alle Autorità di Controllo (ISPRA e ARPA Piemonte)			(ISPRA e ARPA Piemonte). Per tali eventi dovranno essere indicate le cause, la durata, la portata e la composizione del gas emesso". Il MATTM, con nota m_amte.MATTM 0054547 del 14/07/2020, ha comunicato l'avvio del procedimento di modifica dell'AIA (ID 7/10836)
P31	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.28.4 – -i serbatoi palloni ricevitori dell'impianto blow-down e della rete torce dovranno essere dotati di un sistema di misura in grado di determinare il flusso di gas inviato alle torce. I misuratori di flusso dovranno essere collocati in un punto della tubazione d'adduzione della torcia tale da essere rappresentativo del flusso di gas bruciato in fiaccola	PI, par. 12.4.1, pag. 196	SI	In relazione alla misura della composizione del gas inviato in torcia, il Gestore sottolinea che la cabina di misura è stata installata e collegata alla sala controllo. In relazione alla torcia acida, il misuratore di flusso è stato installato e collegato con la sala controllo e sono in corso alcune attività necessarie a rendere pienamente rappresentativo il dato misurato
P32	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.28.5 – -le torce devono essere esercite nelle migliori condizioni smokeless consentite dalla tecnologia	PI, par. 12.4.1, pag. 196 PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 40	SI	Le torce sono dotate di sistemi di controllo che regolano le immissioni di vapore conseguendo una ottimale combustione senza l'emissione di fumo (smokeless)
P33	Ad evento	<u>Emissioni convogliate</u> – n.28.6 – -le torce devono garantire un'efficienza di rimozione dei COV superiore al 98% ed una temperatura minima di combustione superiore a 800°C	PI, par. 12.4.1, pag. 196	In corso	Il Gestore ha individuato alcuni interventi migliorativi per conseguire il target di rimozione dei COV del 98% che sono stati esposti in dettaglio nella relazione trasmessa ad ISPRA con nota 139/2019 del 29/03/2019. A seguito dell'invio del Rapporto conclusivo di visita ispettiva ordinaria del 2021 (rif. nota 5382 del 05/02/2022), ISPRA ha

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
			PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 40		<p>richiesto al Gestore di fornire, entro il mese di febbraio 2022, una relazione sulle azioni migliorative intraprese per massimizzare l'efficienza di distruzione dei VOC alle torce idrocarburiche.</p> <p>Per quanto riguarda il calcolo del PCI per le torce idrocarburiche, ISPRA rileva che risulta necessario riportare nel rapporto annuale gli scostamenti dello stesso sotto il valore di 11,8 MJ/Nm³ e che risulta altresì necessaria l'implementazione di un algoritmo di verifica del PCI in zona combustione secondo protocollo EPA 40 CFR 63.70. Durante le ore di esercizio della torcia con valore del PCI inferiore a 11,8 MJ/Nm³, ISPRA richiede di risalirne alle cause dandone opportuna comunicazione agli EC.</p> <p>Per quanto riguarda la torcia acida al fine di verificare durante l'esercizio le prestazioni di alta efficienza di ossidazione dei composti solforati, ISPRA ritiene necessario il monitoraggio in continuo mediante gas-cromatografia della composizione gas inviati, compresi quelli inerti e del PCI.</p> <p>Durante le ore di esercizio della torcia acida con valore inferiore a 8 MJ/Nm³ e/o con > V_{max} di 50,6 m/s richiede inoltre di risalirne alle cause dandone opportuna comunicazione agli EC, riportandone nel rapporto annuale gli scostamenti degli stessi valori di cui sopra.</p> <p>Il Gestore sottolinea che la prescrizione n. 29 prevede l'installazione sulla torcia acida di un misuratore di flusso e non di un gascromatografo</p>
P34	Annuale	<u>Emissioni convogliate</u> – n.28.7 – -la quantità di gas combusto complessivamente nelle torce (punti di	PI, par. 12.4.1, pag. 196	SI	Il Gestore con Prot. 496/2018 del 26/10/2018 ha espresso di interpretare il valore di 2000 t/anno come valore obiettivo e non limite. Tale interpretazione è stata recepita dal MATTM con nota

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		emissione 19 e 20) non deve superare il valore obiettivo di 2.000 t/anno	PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 40		DVA-D3-AR-6932_2018-0056 del 09/11/2018. Le quantità di gas combuste complessivamente nelle torce sono riportate all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P35	-	<u>Emissioni convogliate</u> – n.28.8 – -deve essere previsto e garantito il funzionamento di un sistema di monitoraggio a circuito chiuso che assicuri il controllo visivo continuo da parte degli operatori e degli allarmi acustici che avvisino gli operatori dell'eventuale spegnimento delle fiamme pilota	PI, par. 12.4.1, pag. 197 PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 40	SI	È attivo e funzionante un sistema di monitoraggio delle torce con telecamere i cui monitor sono visibili all'interno della sala controllo. Per quanto riguarda gli allarmi di allertamento dell'eventuale spegnimento delle fiamme pilota è stata completata l'installazione di un sistema di adeguamento per entrambe le torce idrocarburiche FL2100 e FL 1300 e sono operativi
P36	Variabile	<u>Emissioni diffuse e fuggitive</u> – n.30 – Il Gestore dovrà proseguire il programma di manutenzione periodica finalizzato al controllo delle perdite (emissioni fuggitive) e alle relative riparazioni (LDAR - Leak Detection and Repair). Tale programma, implementato secondo le modalità indicate nel PMC, dovrà prevedere la soglia di 10.000 (diecimila) ppmv come COV oltre la quale procedere, con le tempistiche indicate nel PMC, agli interventi di riparazione. Il programma deve includere una campagna di monitoraggio per la caratterizzazione delle sostanze aerodisperse, in	PI, par. 12.4.2, pag. 197 PMC11Rev2, par. 2.2, pag. 42	SI	Il Gestore esegue regolarmente il programma LDAR, di cui trasmette gli esiti con il Rapporto Annuale di Raffineria. Inoltre, il Gestore ha emesso una procedura specifica relativa al sistema di gestione degli interventi di monitoraggio e di manutenzione delle emissioni fuggitive (PTS 1025-A)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		particolare di quelle prodotte durante la fase di rigenerazione dei catalizzatori.[...] Il programma di manutenzione periodica dovrà essere aggiornato a cura del Gestore in funzione di modifiche impiantistiche e/o gestionali e trasmesso tempestivamente all'Autorità Competente			
P37	-	<u>Emissioni diffuse e fuggitive</u> – n.32 – Gli sfiati delle apparecchiature contenenti prodotti con caratteristiche di tossicità e/o infiammabilità, compresi quelli provenienti dai dispositivi di sicurezza contro le sovra pressioni, dovranno essere convogliati verso adeguati sistemi di abbattimento conformemente a quanto previsto nel Sistema di Gestione della Sicurezza	PI, par. 12.4.2, pag. 197	SI	Il Gestore ottempera alla prescrizione
P38	-	<u>Emissioni diffuse e fuggitive</u> – n.33 – I vapori provenienti dalle baie di carico dei liquidi infiammabili di categoria 1 e 2 di cui al Regolamento (CE) n.1272/2008, nonché di quei prodotti che presentano altre caratteristiche di pericolosità, quali ad esempio la possibile cancerogenicità, mutagenesi o tossicità per la riproduzione, o che possono provocare danni agli organi in	PI, par. 12.4.2, pag. 197-198	In corso	Il Gestore, come evidenziato nel Prot. 284/2016 del 12/07/2016, recupera i vapori provenienti dal carico delle benzine o altri prodotti volatili attraverso un sistema di filtrazione a carboni attivi (impianto VRU). Il Gestore, con nota prot. 190/2017 del 24/04/2017, ha comunicato la messa in esercizio del blocco automatico del carico benzine in caso di malfunzionamento dell'impianto VRU. Il Gestore sottolinea che sono in corso verifiche per un progetto di miglioramento della captazione vapori al carico dei prodotti "non volatili" (kerosene, gasoli e oli combustibili) e di installazione di un idoneo sistema di abbattimento. In merito, il Gestore informa che

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		caso di esposizione prolungata o ripetuta, dovranno essere gestiti in ciclo chiuso o, in alternativa, qualora questo non fosse tecnicamente realizzabile, dovranno essere convogliati verso adeguati sistemi di abbattimento			sono stati completati i lavori di adeguamento delle baie di carico del kerosene per aviazione, le quali sono ora dotate di un sistema a ciclo chiuso con carico dal basso e recupero vapori all'impianto "VRU"
P39	-	<u>Emissioni in acqua</u> – n.34 – Al fine di ridurre il carico inquinante negli scarichi di acque reflue nei corpi idrici riceventi, eliminando le sostanze inquinanti solubili ed insolubili, il Gestore: - deve utilizzare tutte le tecniche riportate alla BAT 12 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014; - può ricorrere ad una fase supplementare di trattamento (illustrato alla sezione 1.21.3. di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014) per rimuovere ulteriori sostanze organiche o azoto	PI, par. 12.5, pag. 198	SI	Il Gestore attua le tecniche della BAT citata dalla prescrizione
P40	-	<u>Emissioni in acqua</u> – n.35 – Lo scarico finale SFl, i cui recettori sono Naviglio Langosco e Canale Sforzesco e gli scarichi parziali uscita Lurgi e uscita Bacino di calma che confluiscono nello scarico finale, devono rispettare, per i	PI, par. 12.5, pag. 198	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dalla prescrizione. Gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		parametri indicati alla Tabella 3 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014 e per il parametro MTBE, i seguenti limiti di concentrazione e frequenza di monitoraggio [...]			
P41	-	<u>Emissioni in acqua</u> – n.36 – I seguenti parametri devono rispettare, agli scarichi parziali uscita Lurgi e uscita Bacino di calma e allo scarico finale SF1, i limiti allo scarico in acque superficiali stabiliti alla Tabella 3 dell'Allegato 5 alla Parte III del D. Lgs. 152/2006 e s.m.i. e indicati nella Tabella seguente. I parametri NO ₂ ⁻ NO ₃ ⁻ devono rispettare, rispettivamente, i limiti di 1,0 e 30 mg/l agli scarichi parziali uscita Lurgi, uscita Bacino di calma e i limiti di 1,0 e 20 mg/l allo scarico finale SF1. Il pH dello scarico SF1 deve rientrare nel range 5.5 - 9.5. La variazione massima tra temperature medie di qualsiasi sezione del corso d'acqua a monte e a valle del punto di immissione dello scarico SF1 non deve superare i 3 °C [...]	PI, par. 12.5, pag. 199	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dalla prescrizione. Gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P42	-	<u>Emissioni in acqua</u> – n.37 – I controlli degli scarichi parziali uscita Lurgi e uscita Bacino di calma, per la verifica	PI, par. 12.5, pag. 200	SI	Il Gestore effettua il controllo dei due scarichi parziali in uscita dei rispettivi impianti. Gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		del rispetto dei limiti, devono essere effettuati, secondo le modalità indicate nel PMC, immediatamente a valle dei relativi trattamenti e prima della loro confluenza nello scarico finale	PMC11Rev2, par. 3.1, pag. 49		
P43	-	<u>Emissioni in acqua</u> – n.38 – Lo scarico SF2 ed SF2-bis recapitante nella fognatura consortile deve rispettare le specifiche di accettabilità dell'impianto di depurazione consortile stabilite nel Regolamento del Consorzio Acque Novara VCO	PI, par. 12.5, pag. 200	SI	Il Gestore in data 23/10/2015 con nota Prot. 348/2015 ha evidenziato che non esistono limiti specifici per lo scarico nella fogna consortile per i reflui provenienti da scarichi civili
P44	-	<u>Emissioni in acqua</u> – n.39 – Le acque meteoriche di prima pioggia dilavanti aree di potenziale contaminazione devono essere recapitate all'impianto di trattamento. Le acque meteoriche non contaminate devono essere inviate direttamente allo scarico. Gli scarichi SF3, SF4, SFS, SF6, SF7, SF8 devono rispettare i limiti allo scarico indicati alla Tabella 4 dell' Allegato 5 alla Parte III del D. Lgs. 152/2006 e s.m.i.	PI, par. 12.5, pag. 200	SI	Il Gestore ottempera alla prescrizione, ricordando altresì che gli scarichi SF3-SF8, relativi ai pozzi perdenti, sono stati dismessi come da prescrizione n. 40
P45	-	<u>Emissioni in acqua</u> – n.41 – I pozzetti di prelievo fiscale o comunque i punti di campionamento devono essere in ogni momento accessibili ed attrezzati per consentire il campionamento per	PI, par. 12.5, pag. 200	SI	I pozzetti di prelievo fiscale o comunque i punti di campionamento sono accessibili ed attrezzati per consentire il campionamento

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		caduta delle acque reflue da parte delle Autorità di controllo			
P46	-	<u>Emissioni in acqua</u> – n.42 – I singoli scarichi ed i relativi punti di campionamento devono essere ben segnalati con apposita cartellonistica riportante il numero dello scarico ed il numero del punto di campionamento con la dicitura "Punto di prelievo campioni"	PI, par. 12.5, pag. 200	SI	Gli scarichi SF1, SF2 e SF2bis ed i relativi punti di campionamento sono segnalati da apposita cartellonistica
P47	Annuale	<u>Emissioni in acqua</u> – n.43 – Deve essere attuato un piano pluriennale di ispezioni e manutenzioni delle condotte fognarie presenti presso lo stabilimento, le quali devono essere mantenute in buona efficienza al fine di evitare ogni contaminazione delle acque superficiali e sotterranee. Al termine di ogni anno il Gestore deve comunicare, all'interno della relazione annuale, i risultati dell'attività ispettiva/manutentiva all'Autorità Competente e all'Autorità di controllo	PI, par. 12.5, pag. 200-201 PMC11Rev2, par. 3.1, pag. 50	SI	Il Gestore prevede attività di ispezione e manutenzione sulle condotte fognarie afferenti ai diversi impianti di Raffineria, i cui esiti vengono sintetizzati nel Rapporto Annuale inviato all'AC e all'EC
P48		<u>Emissioni in acqua</u> – n.44 – Nel caso di utilizzo di cloro gas e di ipoclorito di sodio, sia per la disinfezione degli scarichi che come agente antifouling nei circuiti di raffreddamento, dovrà essere previsto il convogliamento in	PI ID7/9981, pag. 23	In corso	Il Gestore sottolinea che, a seguito del ricorso (notificato in data 03/12/2018) e della conseguente sospensiva del TAR (rif. Nota registro n. 01074/2018), ha presentato istanza di modifica ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i. (rif. prot. 47/2019 del 01/02/2019), chiedendo l'eliminazione della prescrizione.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		apposita vasca di tenuta finalizzato ad opportuno trattamento, onde evitare lo scarico in fogna			Il MATTM ha avviato relativo procedimento di riesame ID 7/9981 (rif. DVA-0004775 del 26/02/2019). Successivamente, il MATTM ha trasmesso il DM 139/2021 di riesame relativo alle prescrizioni 15, 17, 19, 26 e 44 e il Gestore, con nota 282/2021, riguardo alla prescrizione in oggetto, ha comunicato che per ottemperare alla prescrizione deve essere realizzato apposito sezionamento dello scarico in fogna della superficie pavimentata munita di cordolo di contenimento in modo che, in caso di fuoriuscita di prodotto, tale fuoriuscita sia opportunamente neutralizzata ed il prodotto successivamente smaltito
P49	-	<u>Rifiuti</u> – n.45 – Il Gestore, al fine di prevenire o di ridurre la produzione di rifiuti, deve adottare ed attuare un piano di gestione che assicuri che gli stessi siano avviati, in ordine di priorità, al riutilizzo, al riciclaggio, al recupero o allo smaltimento (cfr. BAT 14 di cui alla alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014). Il Gestore è tenuto a verificare che il soggetto a cui vengono consegnati i rifiuti sia in possesso delle necessarie autorizzazioni	PI, par. 12.6, pag. 201	SI	La gestione dei rifiuti avviene nel rispetto della normativa di settore ed è regolata da una specifica procedura interna denominata PTS 1038 “movimentazione e smaltimento dei rifiuti prodotti in raffineria”, che prevede, in ordine gerarchico, la riduzione dei quantitativi di rifiuto prodotto, il loro riutilizzo, riciclaggio, recupero, trattamento e smaltimento. Inoltre, il Gestore utilizza società esterne qualificate sia per l’assegnazione dei codici CER sia per lo smaltimento dei rifiuti stessi
P50	-	<u>Rifiuti</u> – n.46 – Il Gestore deve ridurre la quantità di fanghi destinati al trattamento o allo smaltimento mediante il pretrattamento o il loro	PI, par. 12.6, pag. 201	SI	La gestione dei rifiuti avviene nel rispetto della normativa di settore ed è regolata da una specifica procedura interna denominata PTS 1038 “movimentazione e smaltimento dei rifiuti prodotti in raffineria”.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		utilizzo in un'unità di processo (cfr. BAT 15 di cui alla alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014)			Il Gestore evidenzia inoltre che la Raffineria effettua la pulizia dei fondami dei serbatoi previa circolazione a circuito chiuso dei fanghi per ottenere la disoleazione degli stessi (sistema BLABO), in linea con la BAT 15
P51	-	<u>Rifiuti</u> – n.47 – Il Gestore deve contenere la produzione di rifiuti di catalizzatori esausti solidi mediante l'utilizzo di una delle tecniche (o una combinazione delle stesse) indicate alla BAT 16 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014	PI, par. 12.6, pag. 201	SI	Il Gestore invia a cementificio i catalizzatori esausti del cracking per il loro riutilizzo, in linea con la BAT 16
P52	-	<u>Rifiuti</u> – n.48.a – Il deposito temporaneo di rifiuti prodotti deve essere gestito nel rispetto di quanto indicato al comma 1) lettera m) "deposito temporaneo" dell'articolo 183 del DLgs 152/2006 e s.m.i., e in particolare: -il raggruppamento dei rifiuti deve essere effettuato, prima della raccolta, nel luogo in cui gli stessi sono prodotti, alle seguenti condizioni: i rifiuti depositati non devono contenere policlorodibenzodiossine, policlorodibenzofurani, policlorodibenzofenoli in quantità superiore a 2,5 parti per milione (ppm), né policlorobifenile e policlorotrifenili	PI, par. 12.6, pag. 201	SI	La gestione dei rifiuti avviene nel rispetto della normativa di settore; inoltre, nell'ambito del SGA di Raffineria, il Gestore ha opportunamente adeguato la specifica procedura PTS 1038. A seguito alle risultanze dell'ispezione effettuata in data 8-10/05/2019, con contestazione da parte di ARPA del mancato rispetto delle prescrizioni di cui al punto 12.6 Rifiuti, pag. 201 del DM 277/2018 con violazione del dispositivo dell'art. 29 decies comma 3, lettera a) del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. ed in ottemperanza a quanto richiesto da ARPA, il Gestore ha trasmesso l'aggiornamento della planimetria delle aree di stoccaggio temporaneo rifiuti trasmessa con l'allegato B.22 reso in atti istruttori del DM 277/2019 (rif. Prot. 313/2019 del 22/07/19). Inoltre, dal momento che le aree di stoccaggio temporaneo possono variare in ragione delle necessità operative, il Gestore si riserva di comunicare, di volta in volta, all'Autorità Competente le variazioni alle risultanze delle planimetrie precedentemente trasmesse.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		in quantità superiore a 25 parti per milione (ppm)			Restando inteso che le aree sono e saranno dotate di tutti i requisiti di cui alla prescrizione PIC n. 48
P53	-	<u>Rifiuti</u> – n.48.b – -i rifiuti devono essere raccolti ed avviati alle operazioni di recupero o di smaltimento secondo una delle seguenti modalità alternative, a scelta del produttore, con cadenza almeno trimestrale, indipendentemente dalle quantità in deposito; quando il quantitativo di rifiuti in deposito raggiunga complessivamente i 10 metri cubi nel caso di rifiuti pericolosi o i 20 metri cubi nel caso di rifiuti non pericolosi. In ogni caso, allorché il quantitativo di rifiuti pericolosi non superi i 10 metri cubi l'anno e il quantitativo di rifiuti non pericolosi non superi i 20 metri cubi l'anno, il deposito temporaneo non può avere durata superiore ad un anno	PI, par. 12.6, pag. 201	SI	Il Gestore gestisce il deposito temporaneo conformemente alla normativa di settore
P54	-	<u>Rifiuti</u> – n.48.c – -il Gestore deve indicare preventivamente di quale criterio gestionale intende avvalersi (temporale o quantitativo)	PI, par. 12.6, pag. 201 PMC11Rev2, par. 11.9, pag. 103	SI	Il Gestore gestisce il deposito temporaneo seguendo il criterio temporale (il criterio scelto è indicato nella specifica procedura di gestione PTS 1038)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P55	-	<u>Rifiuti</u> – n.48.d – -il deposito temporaneo deve essere effettuato per categorie omogenee di rifiuti e nel rispetto delle relative norme tecniche, nonché, per i rifiuti pericolosi, nel rispetto delle norme che disciplinano il deposito delle sostanze pericolose in essi contenute	PI, par. 12.6, pag. 201	SI	Il Gestore gestisce il deposito temporaneo conformemente alla normativa di settore (le direttive in materia di stoccaggio rifiuti sono indicate nella procedura PTS 1038)
P56	-	<u>Rifiuti</u> – n.48.e – -devono essere rispettate le norme che disciplinano l'imballaggio e l'etichettatura delle sostanze pericolose	PI, par. 12.6, pag. 201	SI	L'etichettatura dei rifiuti in deposito temporaneo è conforme alla norma di settore
P57	-	<u>Rifiuti</u> – n.48.f – -devono essere chiaramente identificate e munite di cartellonistica, ben visibile per dimensione e collocazione, indicante le quantità massime, i codici CER, lo stato fisico e le caratteristiche di pericolosità dei rifiuti stoccati; -devono essere dotate di idonea copertura se i rifiuti sono stoccati all'aperto, altrimenti i rifiuti devono essere stoccati in contenitori chiusi e a tenuta; -devono essere adeguatamente protette dal contatto con le acque meteoriche che dovranno essere pertanto adeguatamente regimentate;	PI, par. 12.6, pag. 202	SI	Il Gestore sottolinea che: <ul style="list-style-type: none"> • la cartellonistica dei rifiuti in deposito temporaneo è conforme alla norma; • i rifiuti sono posti in contenitori stagni o, in ogni caso, adeguatamente protetti dalle acque meteoriche; • i fusti vengono impilati al più su due livelli; • i contenitori sono posti su platea atta a raccogliere eventuali sversamenti

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>-i fusti contenenti rifiuti non devono essere immagazzinati su più di due livelli e deve essere sempre assicurato uno spazio di accesso sufficiente per effettuare ispezioni su tutti i lati;</p> <p>-i contenitori di rifiuti devono essere immagazzinati in modo tale che perdite e sversamenti non possano fuoriuscire dai bacini di contenimento o dalle apposite aree di drenaggio impermeabilizzate</p>			
P58	Mensile	<p><u>Rifiuti</u> – n.48.l – il Gestore dovrà verificare almeno una volta al mese, nell'ambito degli obblighi di monitoraggio e controllo, lo stato di giacenza dei depositi temporanei, sia come somma delle quantità dei rifiuti pericolosi e somma delle quantità di rifiuti non pericolosi sia in termini di mantenimento delle caratteristiche tecniche dei depositi stessi</p>	<p>PI, par. 12.6, pag. 202</p> <p>PMC11Rev2, par. 4, pag. 50</p>	SI	<p>Il monitoraggio dello stato di giacenza dei depositi temporanei avviene secondo quanto disposto dalla prescrizione, le responsabilità interne sono definite nella procedura PTS 1038. Il riscontro del monitoraggio mensile delle aree di deposito rifiuti viene allegato al Rapporto Annuale di Raffineria</p>
P59	-	<p><u>Emissioni sonore</u> – n.49 – Nel rispetto dei principi di prevenzione degli impatti ambientali e di miglioramento continuo, il Gestore dovrà:</p> <p>- utilizzare una delle tecniche (o una loro combinazione) indicate alla BAT 17 di cui alla Decisione di esecuzione</p>	<p>PI, par. 12.7, pag. 202</p>	In corso	<p>Per quanto concerne il rispetto dei limiti di immissione sonora si rimanda alla prescrizione n.50</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014;</p> <p>- rispettare i limiti assoluti previsti dal DPCM 14/11/97 e dalla zonizzazione acustica comunale</p>			
P60	Quadriennale	<p><u>Emissioni sonore</u> – n.52 – L'aggiornamento della valutazione di impatto acustico nei confronti dell'ambiente esterno, allo scopo di verificare il rispetto dei limiti di legge, dovrà essere effettuato almeno ogni 4 anni.</p> <p>La relazione di impatto acustico dovrà comprendere le misure di Leq riferite a tutto il periodo diurno e notturno, i valori di Leq orari, una descrizione delle modalità di funzionamento delle sorgenti durante la campagna delle misure e la georeferenziazione dei punti di misura.</p> <p>Sarà cura del tecnico competente in acustica rivalutare, eventualmente, i punti di misura già presi in considerazione per avere la migliore rappresentazione dell'impatto emissivo della sorgente.</p> <p>Il Gestore deve, quindici giorni prima dell'effettuazione della campagna di misura, comunicare all'Autorità di</p>	<p>PI, par. 12.7, pag. 202</p> <p>PMC11Rev2, par. 5, pag. 53</p>	SI	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dalla prescrizione. Gli esiti del monitoraggio sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		controllo gli eventuali nuovi punti di misura selezionati dal tecnico competente in acustica. I metodi di riferimento sono indicati nella tabella seguente [...] I risultati dei controlli sopra riportati dovranno essere contenuti nel Rapporto annuale			
P61	Ad evento	<u>Emissioni odorigene</u> – n.54 – Il Gestore deve garantire la costante operabilità del sistema di aspirazione vapori (Vapour Recovery Units) adottato per la mitigazione degli impatti durante le fasi di caricamento delle autobotti	PI, par. 12.8, pag. 203	SI	Il Gestore, con nota prot. 190/2017 del 24/04/2017, ha comunicato la messa in esercizio del blocco automatico del carico in caso di malfunzionamento dell'impianto VRU
P62	-	<u>Emissioni nel suolo e nelle falde freatiche</u> – n.55 – Il Gestore, allo scopo di prevenire o ridurre le emissioni nel suolo e nelle falde freatiche provenienti dallo stoccaggio di composti di idrocarburi liquidi volatili, deve applicare una delle tecniche (o una loro combinazione) tra quelle riportate alla BAT 51 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014	PI, par. 12.9, pag. 203	SI	Il Gestore ha predisposto appositi studi relativamente a: <ul style="list-style-type: none"> • possibili infiltrazioni nel suolo e in falda derivanti da sversamento nei bacini di contenimento (rif. Prot. 43/2019 del 31/01/2019, in risposta alla prescrizione del PI n.7); lo studio ha ritenuto non necessaria l'applicazione di misure di mitigazione aggiuntive rispetto a quelle attualmente in essere presso la Raffineria; • eventuale necessità di predisporre doppi fondi dei serbatoi in funzione della natura delle sostanze in essi contenute (rif. Prot. 42/2019 del 31/01/2019, in risposta alla prescrizione del PI n. 7-bis); lo studio ha concluso che il doppio fondo va applicato sui serbatoi contenenti tutte le categorie di idrocarburi salvo gli oli combustibili e assimilati Per gli ulteriori sviluppi legati alla prescrizione, si rimanda ai precedenti punti T1 e T4

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P63	Annuale	<p><u>Emissioni nel suolo e nelle falde freatiche</u> – n.56 – Il Gestore deve effettuare un programma annuale di controllo a rotazione del fondo dei serbatoi di stoccaggio dei liquidi idrocarburici mediante misura dello spessore del fondo stesso o monitoraggio con emissioni acustiche per verificarne eventuali corrosioni. I risultati ottenuti dovranno essere trasmessi all'AC con la prescritta relazione annuale. In particolare:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Per quanto attiene i serbatoi a fondo singolo, viene prescritta per l'ispezione esterna la frequenza di monitoraggio ogni due anni; per l'ispezione interna ogni 10 anni. Si prescrive, inoltre, di effettuare la verifica di controllo con emissione acustica ogni 5 anni; - Per quanto attiene i serbatoi a doppio fondo, viene prescritta per l'ispezione esterna la frequenza di monitoraggio ogni 5 anni; per l'ispezione interna ogni 20 anni. Si prescrive, inoltre, di effettuare la verifica di controllo con emissione acustica ogni 5 anni 	<p>PI, par. 12.9, pag. 203</p> <p>PMC11Rev2, par. 8, pag. 58</p>	In corso	<p>Il Gestore ha inviato alle Autorità Competenti (cfr. Prot. 139/2015) una relazione tecnica al fine di illustrare le attività di verifica strutturale dei mantelli e dei fondi dei serbatoi contenenti oli minerali unitamente al cronoprogramma delle attività di ispezione e manutenzione degli stessi.</p> <p>L'aggiornamento del suddetto cronoprogramma viene inviato all'AC e all'EC in allegato al Rapporto Annuale di Raffineria.</p> <p>Con specifico riferimento ai serbatoi a doppio fondo, il Gestore sottolinea che il doppio fondo viene realizzato in occasione del fuori servizio tramite applicazione di vernice epossifenolica; tale tecnologia garantisce l'integrità del secondo contenimento per 20 anni, conformemente alla frequenza di ispezione raccomandata dalla prescrizione (rif. Prot. 42/2019 del 31/01/2019).</p> <p>Il MiTE (già MATTM), con nota 20248/2021, ha ravvisato la violazione della prescrizione n. 56, in quanto ai serbatoi non dotati di doppio fondo è stata associata una frequenza di ispezione interna superiore a 10 anni e ha diffidato il Gestore affinché, entro 60 giorni dalla ricezione della diffida stessa, trasmettesse ad A.C ed E.C. un cronoprogramma di ispezioni interne dei serbatoi a fondo singolo con frequenza non superiore a 10 anni dall'ultima verifica interna effettuata. In aggiunta, nelle more di attuazione delle ispezioni secondo la suddetta frequenza, ISPRA ha proposto che il Gestore eseguisse un monitoraggio a cadenza semestrale delle eventuali perdite di prodotto idrocarburico liquido dal fondo dei serbatoi tramite tecnica "Tracer Tight" o altra di pari efficacia, riportando gli esiti dei test nel Rapporto Annuale e, in caso di test positivo, dandone comunicazione agli E.C. entro 24 ore.</p> <p>Con Prot. 175/2021, il Gestore ha comunicato che si è attivato per predisporre un piano di controlli mediante tecnica "Tracer Tight" sui</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>serbatoi a fondo singolo e che la richiesta di presentare un cronoprogramma con frequenza non superiore a 10 anni dall'ultima visita ispettiva effettuata non risulta oggettivamente fattibile, in quanto per 32 serbatoi tale termine risulta già decorso; inoltre, come evidenziato nella nota prot. 159/2021, per poter garantire la disponibilità degli stoccaggi necessari alla continuità delle operazioni di raffineria non è oggettivamente possibile procedere allo svuotamento. Il Gestore ha pertanto richiesto di avviare un procedimento di riesame della prescrizione n. 56 sulla base del cronoprogramma già trasmesso al CTR e della relazione tecnica trasmessa con nota 159/2021, al fine di armonizzare tale prescrizione agli esiti dell'istruttoria in corso da parte del CTR medesimo.</p> <p>Il MiTE, con nota 56000 del 26/05/2021, ha disposto l'apertura di riesame (ID 7/11462). Il Gestore, con nota 339/2021 ha comunicato di avere incaricato una ditta esterna per l'esecuzione dei controlli dei serbatoi di oli minerali mediante tecnica "Tracer Seeker" (dichiarata dal fornitore equivalente al Tracer Tight) e che le attività inizieranno nel mese di giugno e saranno completate entro la data prescritta per i serbatoi a fondo singolo, con l'aggiunta di quelli dotati di resinatura del fondo, ma aventi ispezione antecedente a 20 anni (in totale 38 serbatoi, di cui 26 a fondo singolo e 12 con resinatura). Avendo il Ministero disposto, con la diffida, nelle more degli approfondimenti in corso in merito all'equivalenza tra la tecnica di resinatura del fondo e la BAT 51, che il monitoraggio abbia luogo su tutti i serbatoi non dotati di doppio fondo ed aventi ultima ispezione antecedente a 10 anni (trattasi di totali 49 serbatoi) e che sia ultimato entro il 18/08/2021, il Gestore ha comunicato l'impossibilità di completare il monitoraggio su tutti i serbatoi entro</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>la data prescritta e pertanto ha chiesto un differimento del termine al 31/12/2021.</p> <p>Con nota prot. 443/2021, il Gestore ha richiesto per i seguenti 5 serbatoi dotati di bacino pavimentato (n.224/225/322/323 e 331) un differimento dei termini oppure che venga rivalutata la necessità di procedere ad un monitoraggio con tale tecnologia essendo tali serbatoi dotati di bacino pavimentato.</p> <p>Con nota Prot. 466/2021, il Gestore ha comunicato che è stato completato, nel termine prescritto, il monitoraggio richiesto per un totale di 33 serbatoi.</p> <p>In riferimento alla richiesta di ISPRA inviata con nota 18169 del 14/09/2021, il Gestore, con nota prot. 493/2021, ha inoltrato la "Relazione Tracer Seeker" contenente la procedura di "third party evaluation" dell'Università di Roma La Sapienza, metodo applicato dalla società incaricata dell'esecuzione dei test di tenuta associati al marchio "Tracer Seeker".</p> <p>In riscontro alla metodologia adottata dal Gestore, ISPRA, con nota n. 51879 del 01/10/2021, ha evidenziato che questa avrebbe un'efficacia inferiore rispetto a quella del Tracer Tight e pertanto ha richiesto che, a partire dai successivi test, venga applicata una metodologia con efficacia confrontabile con quella richiesta.</p> <p>Inoltre, ISPRA ha chiesto al Gestore, a partire dai prossimi test, di utilizzare una metodologia in grado di avere un detection limit pari a 0,0001 µg/l associato ad un leak rate di 0,2 l/h e di effettuare le prove sui predetti serbatoi con un grado di riempimento minimo del 40% e, comunque, al livello rappresentativo del grado di riempimento medio relativo all'ultimo anno di esercizio, se superiore a tale valore.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>Il Gestore, con nota 604/2021, ha quindi trasmesso la documentazione prodotta dalla ditta incaricata per il monitoraggio che dichiara che porterà, a partire dai prossimi test, il limite di rilevabilità strumentale almeno a 0,0001 µg/l ricorrendo a tecniche di analisi gascromatografica e che sottoporrà la procedura operativa con l'utilizzo di marker additivati ad una validazione di un Ente terzo di assoluta rilevanza.</p> <p>Per quanto riguarda la possibilità di effettuare le prove sui serbatoi con un grado di riempimento minimo del 40%, il Gestore si è riservato di comunicare eventuali casi nei quali non sarà possibile incontrare tale richiesta, predisponendo comunque la prova ad un livello di riempimento rappresentativo dell'esercizio.</p> <p>Nella medesima nota, il Gestore comunica di aver già effettuato il monitoraggio anche su altri 12 serbatoi (TK214, TK222, TK223, TK232, TK235, TK243, TK311, TK312, TK1032, TK1033, TK1036, TK1037) e di aver individuato una diversa modalità di intervento (di cui vengono forniti i dettagli in allegato alla citata nota) anche per i 5 serbatoi dotati di bacino pavimentato, interventi che la Società provvederà ad attuare nei tempi tecnici strettamente necessari e compatibilmente con il grado di riempimento del 40% come richiesto.</p> <p>Il Gestore evidenzia inoltre che, essendo la frequenza di monitoraggio prescritta dal MiTE di ordine semestrale ed essendo stati effettuati i primi monitoraggio a luglio 2021, il secondo giro di monitoraggio andrà effettuato a partire da gennaio 2022. Nell'eventualità in cui si dovesse attuare una tecnica di monitoraggio diversa da quella illustrata nella</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>relazione allegata alla nota in oggetto, con conseguente necessità di conferimento dell'incarico ad un diverso appaltatore, occorrerebbero almeno 3 mesi per l'identificazione e stipula del contratto; ne consegue che il prossimo giro di monitoraggio, assumendo di dover rispettare la frequenza semestrale, dovrà necessariamente aver luogo mediante la tecnica descritta nella citata relazione.</p> <p>Con successiva nota 011/2022, il Gestore fornisce un ulteriore aggiornamento sulle attività in oggetto.</p> <p>In particolare, fa presente che le problematiche connesse con il monitoraggio dei fondi dei 5 serbatoi con bacini pavimentati sono state risolte e che, pertanto, tale l'attività è stata completata su tutti i serbatoi.</p> <p>Il Gestore comunica anche che è in programma il secondo monitoraggio semestrale sul primo lotto di serbatoi che sono stati controllati nel mese di luglio 2021.</p> <p>Con riferimento ai requisiti richiesti da ISPRA per il monitoraggio semestrale dei fondi dei serbatoi dotati ancora di solo fondo singolo (metodologia in grado di avere un detection limit pari a 0,0001 microgrammi/l associato ad un leak rate di 0,2 l/h e di effettuare le prove sui predetti serbatoi con un grado di riempimento minimo del 40 %), il Gestore fa altresì presente che sono emerse in alcuni casi delle difficoltà nel raggiungere il grado di riempimento richiesto da ISPRA nel periodo in cui occorrerebbe effettuare il relativo monitoraggio onde incontrare la frequenza indicata, cionondimeno, il Gestore si adopererà per quanto possibile ad effettuare il monitoraggio nel mese di scadenza e nelle condizioni più rappresentative dell'esercizio.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					<p>Nel seguito il Gestore sintetizza i casi per i quali sono state riscontrate le suddette difficoltà e che saranno trattati dando la precedenza al rispetto della frequenza di monitoraggio disposta da ISPRA e dal CTR e dando seguito alle condizioni richieste da ISPRA, in via subordinata:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Caso 1 – TK 2261 contenente olio combustibile con fondo singolo non resinato; - Caso 2 - Tk 2260, Tk 1058 e TK 1050: contenenti olio combustibile con fondo singolo non resinato; - Caso 3 – TK 1014 : contenente benzina semilavorata con fondo singolo non resinato; - Caso 4 – TK 341 contenente grezzo di petrolio con fondo singolo resinato; - Caso 5 – TK 1027 contenente benzina semilavorata con fondo singolo resinato. <p>Il Gestore coglie infine l'occasione per richiedere al MITE di voler considerare, alla luce degli esiti del primo monitoraggio, una rivalutazione della diffida prendendo in considerazione la possibilità di includere la prescrizione di un monitoraggio periodico nella prescrizione n. 56 oggetto di riesame.</p> <p>Il Gestore conferma che alla data di emissione del presente documento i monitoraggi continuano secondo la frequenza semestrale prescritta ed i relativi esiti saranno rendicontati nel Rapporto annuale relativo all'esercizio del 2022</p>
P64	Annuale	<u>Emissioni nel suolo e nelle falde freatiche</u> – n.57 – Il Gestore deve effettuare un monitoraggio conoscitivo delle acque di falda, a monte e a valle rispetto alla barriera fisica, in piezometri	PI, par. 12.9, pag. 203	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dalla prescrizione: gli esiti del monitoraggio sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		interni al perimetro della raffineria per i parametri metalli pesanti, oli minerali, BTEX, IPA, MTBE. I risultati ottenuti dovranno essere trasmessi all'Autorità Competente con la prescritta relazione annuale	PMC11Rev2, par. 7, pag. 55		
P65	-	<u>Manutenzione ordinaria e straordinaria</u> – n.58 – Il Gestore deve attuare un adeguato programma di manutenzione ordinaria tale da garantire l'operabilità ed il corretto funzionamento di tutti i componenti e sistemi rilevanti a fini ambientali. In tal senso il Gestore dovrà dotarsi di un manuale di manutenzione, comprendente quindi tutte le procedure di manutenzione da utilizzare e dedicate allo scopo	PI, par. 12.10, pag. 204	SI	Il Gestore è dotato di manuale e procedure di ispezione e manutenzione per garantire operabilità delle attrezzature, ivi compresi i componenti e sistemi rilevanti a fini ambientali
P66	Ad evento	<u>Manutenzione ordinaria e straordinaria</u> – n.59 – Il Gestore, inoltre, dovrà disporre di macchinari di riserva in caso di effettuazione di interventi di manutenzione che impongano il fuori servizio del macchinario primario. Il Gestore dovrà altresì registrare, su apposito registro di manutenzione, l'attività effettuata. In caso di arresto di impianto per l'attuazione di interventi di manutenzione straordinaria, dovrà inoltre darne comunicazione con	PI, par. 12.10, pag. 204 PMC11Rev2, par. 8, pag. 56, par. 11.7, pag. 96	SI	Il Gestore è dotato di sistema di gestione finalizzato a conseguire la massima affidabilità delle proprie attrezzature e ha a disposizione macchinari di riserva, ove ritenuto necessario. Inoltre, in caso di necessità il sistema di gestione prevede l'attivazione di specifiche procedure. Il Gestore annota su apposito registro gli interventi di manutenzione eseguiti. Il Registro è disponibile in Raffineria. Il Gestore segue quanto previsto dal PMC per la comunicazione all'Ente di Controllo dei casi di arresto di impianto per interventi di manutenzione straordinaria, così come evidenziato nella documentazione riportata nella sezione del DAP "Documenti

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		congruo anticipo (almeno 48 h) e secondo le regole stabilite nel Piano di Monitoraggio, all'Autorità di controllo			emessi dal Gestore". Le informazioni principali sono trasmesse con il Rapporto Annuale inviato ad AC ed EC
P67	Ad evento	<u>Malfunzionamenti</u> – n.60 – In caso di malfunzionamenti, il Gestore dovrà essere in grado di sopperire alla carenza di impianto conseguente, senza che si verifichino rilasci ambientali di rilievo. Il Gestore ha l'obbligo di registrare l'evento, di analizzarne le cause e di adottare le relative azioni correttive, rendendone pronta comunicazione all'Autorità di controllo, secondo le regole stabilite nel Piano di Monitoraggio e Controllo (entro 24 h dall'evento)	PI, par. 12.11, pag. 204 PMC11Rev2, par. 8, pag. 56-57	SI	Il Gestore segue quanto previsto dal PMC per la comunicazione all'Ente di Controllo degli episodi di malfunzionamento. Le relative comunicazioni sono riportate nella sezione del DAP "Documenti emessi dal Gestore". Le informazioni principali sono trasmesse con il Rapporto Annuale inviato ad AC ed EC
P68	Ad evento	<u>Eventi incidentali</u> – n.61 – Il Gestore deve operare preventivamente per minimizzare gli effetti di eventuali eventi incidentali. A tal fine il Gestore deve dotarsi di apposite procedure per la gestione di eventi che possono determinare effetti negativi sull'ambiente, individuati anche sulla base della serie storica degli episodi già avvenuti. A tal proposito si considera una violazione di prescrizione autorizzativa il ripetersi, nei medesimi impianti e	PI, par. 12.12, pag. 204 PMC11Rev2, par. 11.5, pag. 93	SI	Il Gestore è dotato di apposita procedura PTS 1010 "Segnalazione ed analisi degli eventi incidentali" per il rilevamento ed analisi degli eventi incidentali anche al fine di prevenire il ripetersi degli stessi, disponibile presso la Raffineria. Detta procedura, già parte del sistema SGS, è stata estesa al SGA

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>linee, di rilasci incontrollati di sostanze inquinanti che incidano in modo significativo sull'ambiente secondo sequenze di eventi incidentali, e di conseguenti malfunzionamenti, già sperimentati in passato e che:</p> <p>1) siano stati oggetto di comunicazione ai sensi dell'art. 29-undecies del D. Lgs. 152/06 e ai quali, pur in assenza di riscontro da parte dell'Autorità Competente e degli Enti di controllo, non si è posta necessaria attenzione, in forma preventiva, con gli interventi strutturali o gestionali indicati o proposti dal Gestore medesimo nella citata comunicazione di cui all'art. 29-undecies;</p> <p>2) non siano stati oggetto di comunicazione ai sensi dell'art. 29-undecies del D. Lgs. 152/06, ma ai quali gli Enti di controllo abbiano accertato il passato accadimento senza l'attuazione, da parte del Gestore, di adeguate misure atte a limitare le conseguenze ambientali e a prevenire ulteriori analoghi eventi incidentali</p>			
P69	Ad evento	<u>Eventi incidentali</u> – n.62 – Tutti gli eventi incidentali devono essere oggetto di registrazione e di	PI, par. 12.12, pag. 204	SI	Il Gestore annota su apposito registro gli eventi incidentali eventualmente occorsi e ne dà comunicazione agli Enti previsti secondo quanto stabilito dal PMC.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		comunicazione all'Autorità Competente, all'Autorità di controllo, ad ARPA Piemonte e al Comune, secondo le regole stabilite nel Piano di Monitoraggio e Controllo			Le informazioni principali sono trasmesse con il Rapporto Annuale inviato ad AC ed EC
P70	Ad evento	<u>Eventi incidentali</u> – n.63 – In caso di eventi incidentali di particolare rilievo, tali da poter determinare il rilascio di sostanze pericolose nell'ambiente, il Gestore ha l'obbligo di dare immediata comunicazione scritta (pronta notifica per fax o PEC e nel minor tempo tecnicamente possibile) all'Autorità Competente, all'Autorità di controllo e ad ARPA Piemonte. Inoltre, fermi restando gli obblighi in materia di protezione dei lavoratori e della popolazione derivanti da altre norme, il Gestore ha l'obbligo di mettere in atto tutte le misure tecnicamente perseguibili per rimuoverne le cause e per limitare, per quanto possibile, le conseguenze. Il Gestore inoltre deve attuare approfondimenti in ordine alle cause dell'evento e mettere immediatamente in atto tutte le misure tecnicamente possibili per misurare, ovvero stimare, la tipologia e la quantità degli inquinanti che sono stati	PI, par. 12.12, pag. 205 PMC11Rev2, par. 11.6, pag. 94-96	SI	Il Gestore segue in maniera rigorosa quanto prescritto dal piano di emergenza esterno. Il Gestore è dotato di un Sistema di Gestione Sicurezza e di un Sistema di Gestione Ambientale del Gruppo Exxonmobil denominato Operation Integrity Management System (OIMS)

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		rilasciati nell'ambiente e la loro destinazione			
P71	Ad evento	<u>Eventi d'area</u> – n.64 – Il Gestore deve mettere in atto le misure di prevenzione di cui lo stabilimento è dotato per fronteggiare eventi d'area quali perdita della rete elettrica esterna e/o interna, alluvione, ecc	PI, par. 12.13, pag. 205 PMC11Rev2, par. 11.8, pag. 96-97	SI	Il Gestore ha inviato, in data 28/01/2016 (Prot. 39/2016), una sintesi delle misure di prevenzione in essere per la mitigazione degli ipotizzabili eventi d'area quali alluvioni, fenomeni temporaleschi, perdita di rete elettrica esterna, perdita parziale di rete elettrica interna, fenomeni sismici
P72	Un anno prima della scadenza dell'AIA	<u>Dismissioni e ripristino dei luoghi</u> – n.65 – In relazione ad un eventuale intervento di dismissione totale o parziale dell'impianto il Gestore, un anno prima della scadenza dell'AIA, dovrà predisporre e presentare all'Autorità Competente il piano di attuazione. Il progetto dovrà essere comprensivo degli interventi necessari al ripristino e alla riqualificazione ambientale delle aree liberate. Nel progetto dovrà essere compreso un Piano di Indagini atte a caratterizzare la qualità dei suoli e delle acque sotterranee delle aree dismesse e a definire gli eventuali interventi di bonifica, nel quadro delle indicazioni e degli obblighi dettati dalla Parte IV del D. Lgs 152/06 e s.m.i.	DEC, art.2 comma 4 e 5, pag. 7 PI, par. 12.14, pag. 205 PMC11Rev2, pag. 14-15	SI	Il Gestore sottolinea (rif. Nota 42/2019 del 31/01/2019) che, a seguito della riduzione della domanda di prodotti petroliferi, la Raffineria ha cessato in via temporanea la produzione di solventi e bitumi. Conseguentemente, tutti i serbatoi destinati a questi prodotti sono stati svuotati e messi in conservazione, in vista di un possibile riutilizzo. In particolare, l'area C, destinata esclusivamente allo stoccaggio solventi, non è più utilizzata e i serbatoi che insistono su tale area sono stati svuotati e bonificati. Con nota 43/2019 del 31/01/2019, inoltre, il Gestore ha comunicato l'elenco dei serbatoi in conservazione, specificando quali sono stati dismessi e quelli per cui è prevista a breve la dismissione. Con specifico riferimento ai serbatoi del deposito solventi, questi saranno oggetto di un apposito piano di dismissione, che sarà presentato al MATTM nel corso del 2019, in ottemperanza all'art. 2, comma 4, del DM 277/2018

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		All'atto della presentazione dei documenti di cui ai commi 4 e 5, il Gestore deve allegare l'originale delle relative quitanze di versamento della tariffa prevista dal decreto 6 marzo 2017 n.58, di cui all'avviso sulla GU dell'11 maggio 2017 n.108, con cui sono state disciplinate le modalità, anche contabili, e le tariffe da applicare in relazione alle istruttorie e ai controlli previsti dal Titolo III-bis della parte seconda del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152			
P73	-	<u>Prescrizioni da procedimenti autorizzativi</u> – n.66 – Restano a carico del Gestore, che è tenuto a rispettarle, tutte le prescrizioni derivanti da altri procedimenti autorizzativi che hanno dato origine ad autorizzazioni non sostituite dall'AIA, in particolare le prescrizioni derivanti dai procedimenti conclusi ai sensi del D. Lgs. n. 105/2015 e s.m.i., che costituiscono parte integrante del presente provvedimento. Inoltre, per quanto riguarda le autorizzazioni sostituite dall'AIA, sopravvivono a carico del Gestore tutte le prescrizioni sugli aspetti non espressamente contemplati	PI, par. 12.15, pag. 205-206 PMC11Rev2, par. 11.6, pag. 96	SI	Il Gestore rileva che sono in corso le azioni volte ad ottemperare alle prescrizioni relative alle normative "Seveso". In merito alle prescrizioni di VIA (DM 15/2015 e s.m.i.), il Gestore, con Prot. 496/2018 del 26/10/2018 ha ribadito che risultano allo stato attuale inapplicabili, in quanto, ad oggi, il Gestore non ha effettuato la modifica gestionale consistente nel raggiungimento dei 9.000.000 t/a di grezzo lavorato

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		nell'AIA, ovvero che non siano con essa in contrasto, previste dal decreto di compatibilità ambientale e autorizzazione integrata ambientale n. 15 del 29 gennaio 2015 relativo a "Modifica gestionale della raffineria Sarpom di San Martino di Trecate (NO)" come modificato dal Decreto del Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare n. 170 del 13 giugno 2016			
P74	-	<u>Prescrizioni generali del PMC</u> 1. Il Gestore è tenuto ad eseguire campionamenti, analisi, misure e verifiche, nonché interventi di manutenzione e di calibrazione, come riportato nel seguente Piano di Monitoraggio e Controllo. 2. Preventivamente alle fasi di campionamento delle diverse matrici dovrà essere predisposto un piano di campionamento, redatto ai sensi della norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025:2018. Relativamente ai rifiuti tale piano di campionamento dovrà essere redatto in base alla norma UNI EN 14899:2006 3. La misura dei parametri stabiliti nel presente piano deve essere	PMC11Rev2, pag. 12	SI	Il Gestore ottempera alle prescrizioni generali del PMC e ricorda che le relative problematiche di attuazione eventualmente rilevate sono riportate nel Rapporto Annuale di Raffineria, trasmesso regolarmente all'AC e all'EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>effettuata nelle più gravose condizioni di esercizio.</p> <p>4. Il Gestore dovrà predisporre l'accesso ai seguenti punti di campionamento e monitoraggio:</p> <ul style="list-style-type: none"> - punti di campionamento delle emissioni in atmosfera; - aree di stoccaggio dei rifiuti nel sito; - pozzetti di campionamento fiscali per le acque reflue; - pozzi utilizzati nel sito. <p>I sistemi di accesso degli operatori ai punti di prelievo e/o di misura dovranno pertanto garantire la possibilità della corretta acquisizione dei dati di interesse e dovranno essere accessibili al personale preposto ai controlli, nel rispetto delle disposizioni vigenti in materia di tutela della salute e sicurezza nei luoghi di lavoro (D.Lgs. 81/2008 e ss.mm.ii.).</p> <p>5. Resta, a cura del Gestore, l'obbligo di estendere i controlli a tutti i nuovi impianti/apparecchiature occorsi per effetto delle modifiche impiantistiche (es. programma LDAR, ispezione periodica dei serbatoi, monitoraggio delle emissioni odorigene, controllo</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>delle linee di movimentazione di materie prime, prodotti e combustibili, etc.). Eventuali, ulteriori controlli e verifiche che il Gestore riterrà di espletare ai fini ambientali, potranno essere attuate anche laddove non contemplate dal presente PMC e dovranno essere parte integrante del sistema di gestione ambientale.</p>			
P75	-	<p><u>Prescrizioni generali</u> <u>A. Divieto di miscelazione</u> – Nei casi in cui la qualità e l’attendibilità della misura di un parametro è influenzata dalla miscelazione delle emissioni, il parametro dovrà essere analizzato prima che tale miscelazione abbia luogo <u>B. Valutazione degli esiti degli autocontrolli</u> – Il Gestore dovrà prevedere una procedura di valutazione degli esiti degli autocontrolli e dovrà prevedere l’analisi delle eventuali non conformità alle prescrizioni AIA ed anomalie/guasti e delle misure messe in atto al fine di ripristinare le condizioni normali e di impedire che le non conformità ed anomalie/guasti</p>	PMC11Rev2, pag. 12	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC e sta rivedendo le procedure specifiche già adottate in ambito SGA per assicurare che in ognuna di esse sia recepita l’indicazione di cui al punto B della prescrizione

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		si ripetano, oltre che una valutazione dell'efficacia delle misure adottate			
P76	-	<p><u>Prescrizioni generali</u> <u>C. Scelta e funzionamento dei sistemi di monitoraggio</u> – Tutti i sistemi di controllo e monitoraggio e di campionamento dovranno essere “operabili” durante l’esercizio dell’impianto. Nei periodi di indisponibilità degli stessi, sia per guasto ovvero per necessità di manutenzione e/o calibrazione, l’attività stessa dovrà essere condotta con sistemi di monitoraggio e/o campionamento alternativi per il tempo tecnico strettamente necessario al ripristino della funzionalità del sistema principale.</p> <p>Per quanto riguarda i sistemi di monitoraggio in continuo: 1. in caso di indisponibilità delle misure in continuo il Gestore, oltre ad informare tempestivamente l’Autorità di Controllo, è tenuto ad eseguire valutazioni alternative, analogamente affidabili, basate su misure discontinue o derivanti da correlazioni con parametri di esercizio. I dati misurati o stimati, opportunamente documentati,</p>	PMC11Rev2, pag. 12-13	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>concorrono ai fini della verifica del carico inquinante annuale dell'impianto esercito;</p> <p>2. la strumentazione utilizzata per il monitoraggio deve essere idonea allo scopo a cui è destinata ed accompagnata da opportuna documentazione che ne identifica il campo di misura, la linearità, la stabilità, l'incertezza nonché le modalità e le condizioni di utilizzo. Inoltre, l'insieme delle apparecchiature che costituiscono il "sistema di rilevamento" deve essere realizzato in una configurazione idonea al funzionamento in continuo, anche se non presidiato, in tutte le condizioni ambientali e di processo. A tale scopo il Gestore deve stabilire delle "norme di sorveglianza" e le relative procedure documentate che, attraverso controlli funzionali periodici registrati, verifichino la continua idoneità all'utilizzo e quindi l'affidabilità del rilievo.</p> <p>3. Qualora, per motivi al momento non prevedibili, fosse necessario attuare delle modifiche di processo e/o tecnologiche che cambino la natura</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		della misura e/o la catena di riferibilità del dato ad uno specifico strumento, il Gestore dovrà darne comunicazione preventiva all'Autorità di controllo. La notifica dovrà essere corredata da una relazione che spieghi le ragioni della variazione del processo/tecnologica, le conseguenze sulla misurazione e le proposte di eventuali alternative. Dovrà essere prodotta, anche, la copia del nuovo "piping and instrumentation diagram" (P&ID) con l'indicazione delle sigle degli strumenti modificate e/o la nuova posizione sulle linee			
P77	Quadrimestrale	<u>Prescrizioni generali</u> D. Gestione e presentazione dei dati – [...] 3. Al fine di gestire sistematicamente il rispetto delle prescrizioni/condizioni dell'AIA, il Gestore dovrà redigere ed aggiornare il Documento di Aggiornamento Periodico denominato (DAP). In tale documento dovranno essere riportate tutte le prescrizioni/condizioni contenute nel PIC e nel PMC con le relative registrazioni al fine di darne l'evidenza oggettiva e documentata	PMC11Rev2, pag. 14	In corso	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Il Gestore è dotato di un sistema per la tracciabilità dell'ottemperanza alle prescrizioni di AIA su supporto informatico. Gli esiti degli adempimenti sono contenuti nel DAP, quelli relativi ai controlli nel Rapporto Annuale di Raffineria, documenti regolarmente trasmessi ad AC ed EC. Per quanto concerne il Registro degli adempimenti di legge, il Gestore, con nota 413/2021, ha richiesto ad ISPRA chiarimenti e con nota 50149/2021 ISPRA ha chiarito che il registro si riferisce solo agli adempimenti legislativi previsti dal TUA e che tale registro è redatto nell'ambito del SGA. Pertanto il Gestore aggiornerà l'attuale registro degli adempimenti di legge in materia di sicurezza, protezione dell'ambiente e tutela della salute dei lavoratori al fine di evidenziare in modo puntuale

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>del loro rispetto, ivi compresi lo stato di conformità alle prescrizioni AIA, degli autocontrolli, delle prove e/o delle verifiche ed integrata con l'indicazione di azioni correttive adottate e/o proposte. Il DAP dovrà essere conservato e disponibile presso l'installazione su supporto informatico opportunamente datato progressivamente e firmato dal gestore (anche digitalmente) e dovrà essere trasmesso con frequenza quadrimestrale all'ISPRA nel mese di febbraio, giugno e ottobre di ciascun anno.</p> <p>4. Al fine di avere un quadro completo degli adempimenti di legge a cui è soggetta l'installazione in riferimento al TUA e smi, il gestore dovrà mantenere aggiornato il Registro degli Adempimenti di Legge in riferimento a quanto già previsto e predisposto per i sistemi di gestione ambientale (certificati ISO 14001 e/o EMAS o meno). Tale Registro, analogamente al DAP, dovrà essere trasmesso con frequenza quadrimestrale all'ISPRA nel mese</p>			<p>quanto relativo al TUA e procederà al successivo invio alle scadenze indicate</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		di febbraio, giugno e ottobre di ciascun anno			
P78	Ad evento	<p>Prescrizioni generali <u>E. Gestione e presentazione dei dati</u> – 1. Qualora il Gestore decidesse di effettuare la dismissione, il Piano di cessazione/dismissione di massima già presentato, con il relativo crono programma/GANTT di attuazione, dovrà essere opportunamente integrato, con il grado di dettaglio di un Progetto Definitivo (cfr. art. 23 del D.Lgs. 50/2016 e s.m.i.) relativamente a tutti gli aspetti ambientali e in particolare: a. le aree del sito oggetto di intervento, con indicazione dettagliata delle parti di impianto che si intende dismettere e/o smantellare; b. le parti di impianto/attrezzature per le quali è eventualmente previsto il mantenimento in esercizio nelle fasi di cantiere o al termine delle attività di dismissione; c. le misure previste per la pulizia, la protezione passiva e la messa in sicurezza dell'impianto/attrezzature (ai sensi dell'articolo 29-sexies, comma 7, del D.Lgs 152/06) al fine di</p>	PMC11Rev2, pag. 14-15	SI	Il Gestore, in caso di una eventuale decisione di effettuare la dismissione, anche parziale, di impianti di Raffineria, procederà, a seguito della trasmissione del Piano di massima di cui alla prescrizione del PIC n.65, ad integrare e dettagliare lo stesso in linea con le disposizioni del PMC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>evitare o limitare gli effetti sulle matrici ambientali e garantire le condizioni idonee per l'eventuale dismissione dell'impianto/attrezzature;</p> <p>d. le misure previste per limitare qualsiasi rischio di inquinamento sia durante le fasi di dismissione che al momento della cessazione delle attività.</p> <p>Il Piano definitivo dovrà contenere anche:</p> <p>e. la valutazione di coerenza e confronto con i contenuti della Relazione di Riferimento (qualora vigesse l'obbligo di presentazione ai sensi del Decreto Ministeriale n.95 del 15/04/2019 https://www.gazzettaufficiale.it/eli/id/2019/08/26/19G00103/sg e delle Linee guida emanate ai sensi dell'Art. 22, paragrafo 2, della Direttiva 2010/75/UE).</p> <p>f. le attività di ripristino ambientale del sito alle condizioni della Relazione di Riferimento (nel caso di installazioni soggette alla presentazione della Relazione di Riferimento);</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>g. l'eventuale dichiarazione (tecnicamente motivata) di esclusione dell'installazione dagli obblighi di presentazione della Relazione di Riferimento (nel caso di installazioni non soggette alla presentazione della Relazione di Riferimento);</p> <p>h. le attività di rilevazione di un'eventuale grave contaminazione del suolo, al fine dell'eventuale attivazione degli obblighi di bonifica;</p> <p>i. le prime indicazioni e misure per la tutela della salute e sicurezza dei lavoratori in conformità alle disposizioni dell'art. 24 del DPR 207/2010;</p> <p>j. l'aggiornamento del quadro economico e dei costi della sicurezza;</p> <p>k. l'aggiornamento del cronoprogramma dei lavori redatto sotto forma di diagramma di GANTT.</p> <p>2. Il suddetto piano dovrà essere trasmesso all'Autorità Competente e all'ISPRA almeno 1 anno prima dell'avvio previsto per i lavori (o in un tempo ritenuto congruo con l'attuazione del cronoprogramma previsto dal Gestore).</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		3. Il Gestore dovrà infine comunicare con anticipo di almeno 30 giorni lavorativi le date di inizio e fine dei lavori			
P79	Annuale	<p><u>Approvvigionamento e gestione materie prime e Combustibili, consumi idrici, produzione e consumi Energetici</u> – Le forniture di combustibili, di oli lubrificanti e materie prime ed ausiliarie, in sede di prima fornitura per specifica tipologia, devono essere opportunamente caratterizzate. La caratterizzazione dei combustibili e materie prime può essere effettuata anche con la disponibilità in sito delle “Schede Informativa di Sicurezza”. Le quantità di combustibile, di oli e di tutte le materie prime e ausiliarie utilizzate nei processi operativi devono, ad ogni fornitura, essere registrate su appositi registri in forma elettronica. Il rapporto sugli approvvigionamenti di combustibili e materie prime ed ausiliarie deve essere compilato e trasmesso all’Autorità Competente e all’Autorità di Controllo con cadenza annuale.</p>	PMC11Rev2, pag. 15-16	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		Devono essere registrati i prodotti, come precisato nella seguente Tabella 1 [...]			
P80	Annuale	<p><u>Consumo/Utilizzo di materie prime ed ausiliarie</u> – Deve essere registrato il consumo delle principali materie prime, semilavorati e materie ausiliarie dichiarate in AIA, come precisato nella seguente Tabella 2. Tutte le forniture devono essere identificate e quantificate, archiviando le relative bolle di accompagnamento e i documenti di sicurezza, compilando i registri con i materiali in ingresso, che consentano la tracciabilità delle quantità totali di materiale usato. [...]</p> <p>Il Gestore è tenuto a integrare la suddetta tabella nella comunicazione annuale di reporting con tutte le eventuali variazioni delle materie prime comunicate in AIA, con indicazione della data della variazione, le motivazioni alla base della decisione, le caratteristiche chimico-fisiche delle nuove materie prime utilizzate e gli estremi delle comunicazioni scritte effettuate in</p>	PMC11Rev2, pag. 16-21	SI	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Le informazioni principali sono riportate all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>merito all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo. Il Gestore deve provvedere alla registrazione su file dei controlli effettuati e a fornire, su richiesta, copia della "Registrazione su file" concernente i quantitativi delle materie prime/ausiliarie utilizzate nonché, annualmente, il relativo consumo annuo</p>			
P81	-	<p><u>Consumo di combustibili</u> – Deve essere registrato il consumo dei combustibili, come precisato nella seguente Tabella 3, in relazione a ciascuna fase di utilizzo. [...]</p>	PMC11Rev2, pag. 21	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Il consumo dei combustibili utilizzati è registrato dal Gestore.
P82	Annuale	<p><u>Consumo di combustibili</u> [...] Il Gestore deve provvedere alla registrazione su file dei controlli effettuati e a fornire, su richiesta, copia della "Registrazione su file" concernente i quantitativi dei combustibili utilizzati nonché, annualmente, il relativo consumo annuo</p>	PMC11Rev2, pag. 23	SI	I dati relativi al consumo dei combustibili utilizzati sono disponibili presso la Raffineria. Le informazioni principali sono riportate all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P83	Annuale	<p><u>Consumi idrici</u> – Deve essere registrato, su apposito registro, il</p>	PMC11Rev2, par. 1.3, pag. 23-25	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. I consumi idrici sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>consumo di acqua, come precisato nella Tabella 4 di seguito riportata. [...]</p> <p>Il Gestore dovrà provvedere alla registrazione su file dei controlli effettuati e dovrà provvedere a fornire, su richiesta, copia della “Registrazione su file” concernente i quantitativi di acqua consumata nonché, annualmente, il relativo consumo annuo.</p> <p>L’eventuale riutilizzo di acque industriali deve essere quantificato annualmente motivando eventuali riduzioni del riutilizzo stesso rispetto agli anni precedenti. Tali quantificazioni dovranno essere rese disponibili alle Autorità di Controllo, unitamente al bilancio idrico complessivo.</p> <p>Il Gestore deve riportare nel report annuale i risultati analitici relativi al controllo delle acque di approvvigionamento dell’impianto</p>			<p>Il Gestore, con nota 413/2021, ha richiesto ad ISPRA chiarimenti in merito alle analisi da effettuare sulle acque di approvvigionamento e con nota 50149/2021 ISPRA ha indicato che si riferiscono agli analiti monitorati di prassi per le differenti fonti di approvvigionamento.</p> <p>Pertanto il Gestore trasmetterà con il Rapporto Annuale i relativi rapporti di prova.</p>
P84	Annuale /Quadriennale	<p><u>Produzione e consumi energetici/Efficienza energetica</u> – Devono essere registrati, su apposito registro, la produzione e il consumo di</p>	PMC11Rev2, par. 1.4, pag. 25 e par. 1.5, pag. 25-26	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. I dati di produzione e consumo di energia sono riportati all’interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>energia, come precisato nella seguente Tabella 5 [...]</p> <p>Il Gestore deve condurre, con frequenza quadriennale, specifici “audit energetici”. Pertanto il Gestore è tenuto alla effettuazione della diagnosi energetica nel rispetto di quanto definito nelle seguenti norme:</p> <ul style="list-style-type: none"> • UNI CEI EN 16247-1:2012, che definisce i requisiti generali comuni a tutte le diagnosi energetiche; • UNI CEI EN 16247-3:2014, che si applica ai luoghi in cui l’uso di energia è dovuto al processo. Essa deve essere usata congiuntamente alla EN 16247-1 “Diagnosi energetiche – Parte 1: Requisiti generali”, che integra e rispetto alla quale fornisce ulteriori requisiti. <p>L’audit energetico deve avvenire secondo la norma UNI CEI EN 16247-5:2015 che riguarda le competenze dell’auditor energetico. In alternativa il Gestore, nell’ambito del Sistema di Gestione Ambientale, deve porre adeguata attenzione agli</p>			<p>Per quanto riguarda la conduzione dell’audit energetico il Gestore precisa che questo verrà condotto con cadenza quadriennale e che sarà disponibile presso la raffineria.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		aspetti di efficienza energetica, mediante specifici “audit energetici interni” condotti con frequenza almeno annuale			
P85	Variabile/ Annuale	<p><u>Emissioni convogliate</u> – Al fine di verificare il rispetto delle prescrizioni stabilite dall’AIA gli autocontrolli dovranno essere effettuati per tutti i punti di emissione con la frequenza stabilita nella successiva Tabella 7.</p> <p>Per i camini dotati di SME i valori di emissioni (concentrazione e portata) sono registrati su base oraria. Per i camini rientranti in bolla, non ancora dotati di misurazione in continuo, il Gestore dovrà provvedere alla loro misura con frequenza mensile fino alla comunicazione di messa in esercizio dello SME.</p> <p>Per gli inquinanti misurati in discontinuo, i valori limite di concentrazione si considerano rispettati se la media di almeno tre misure consecutive, riferite ciascuna ad un’ora di funzionamento dell’impianto nelle condizioni di esercizio più gravose, non supera il valore limite di emissione.</p>	PMC11Rev2, par. 2.1, pag. 28-29	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Gli esiti dei controlli sono riportati all’interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>Le concentrazioni devono essere espresse in condizioni normalizzate (273,15 K e di 101,3 kPa) sul secco.</p> <p>Per la stima dei flussi di massa degli inquinanti può essere efficacemente utilizzata la correlazione con uno o più parametri chimico/fisici di processo monitorati in continuo su base oraria/giornaliera; per esempio il contenuto di zolfo nel combustibile e la quantità di combustibile bruciato sono correlabili con le emissioni di SO₂ e possono essere quindi adoperati per determinare i flussi di massa giornalieri e annui. Nei casi in cui non ci sono parametri di processo utilizzabili come indicatori dell'emissione, il Gestore dovrà provvedere ad effettuare le misure periodiche con le frequenze indicate nel presente documento.</p> <p>Il Gestore dovrà altresì compilare il rapporto riassuntivo con cadenza annuale [...]</p>			
P86	-	<p><u>Calcolo della bolla</u> [...]</p> <p>Il volume totale degli effluenti gassosi, da utilizzare per il calcolo dei valori della "Gestione integrata delle emissioni", è quello corrispondente alla</p>	PMC11Rev2, par. 2.1.1, pag. 36	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>somma dei singoli contributi derivanti da tutti gli effluenti gassosi convogliati emessi dai camini indicati nella precedente tabella. Il volume degli effluenti gassosi può essere misurato in continuo o determinato mediante metodi stechiometrici in base alla conoscenza del consumo di combustibile. In particolare, il volume dei fumi emessi dagli impianti di combustione e dalle turbine a gas sono determinati utilizzando le formule di dettaglio (basate sulla composizione % in peso dei singoli elementi costituenti il combustibile utilizzato) riportate nel DPR n. 416 del 2001 o tramite i valori dei volumi unitari dei fumi riportati nella linea guida MTD, estratta dal DPR n. 416 del 2001.</p> <p>[...]</p>			
P87	-	<p><u>Torce di emergenza</u> – Il campionamento dei gas inviati in torcia va eseguito esclusivamente con procedura strumentale automatica, anche per motivi di sicurezza. La misurazione di portata deve essere sempre effettuata con procedura strumentale automatica e continua secondo le seguenti prescrizioni.</p>	PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 38	SI	<p>Il Gestore, come riportato nel verbale di visita ispettiva del 20-22/09/2016, dichiara che il flusso minimo rilevabile dal misuratore di portata installato per le torce idrocarburiche in uso è pari a 30 kg/h.</p> <p>Per quanto concerne l'intervallo di misura (punto 2) e frequenza di taratura (punto 5), il Gestore, in seguito al confronto con ISPRA sulle modalità applicative del PMC, tenutosi il giorno 11 settembre 2019, ha attivato una verifica mensile della taratura eseguita da</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>Il flusso di gas mandato alla torcia deve essere monitorato continuamente con l'utilizzo di un flussimetro che risponda ai seguenti requisiti minimi:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. limite di rilevabilità 0,03 metri al secondo; 2. intervallo di misura corrispondente a velocità tra 0,3 e 84 metri al secondo nel punto in cui lo strumento è installato; 3. lo strumento deve essere certificato dal costruttore con un'accuratezza, nell'intervallo di misura specificato al precedente punto 2, di $\pm 5\%$; 4. lo strumento deve essere installato in un punto della tubazione d'adduzione alla torcia tale da essere rappresentativo del flusso di gas bruciato in fiaccola; 5. il Gestore deve garantire, mantenendo una frequenza di taratura non inferiore a una volta al mese, una accuratezza di misura di $\pm 20\%$. 			<p>proprio personale tecnico su base protocollo indicato da General Electric o da personale qualificato esterno</p>
P88	Ad evento	<p><u>Torçe di emergenza</u> – Al fine di eliminare eventuali eventi spuri la soglia di portata al di sopra della quale il sistema di campionamento dei gas deve essere automaticamente attivato in corrispondenza della tubazione di adduzione, è pari, per le torçe</p>	<p>PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 38-39</p>	<p>SI</p>	<p>Il Gestore non attua un campionamento per l'analisi della composizione del gas inviato alle torçe idrocarburiche ma utilizza un analizzatore automatico in continuo (gascromatografo)</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		idrocarburiche, a 1.100 kg/h. Per la torcia acida non viene fissata una soglia di portata			
P89	Ad evento	<p><u>Torce di emergenza</u> – Qualora la velocità di flusso di massa in ogni intervallo di 15 minuti sia superiore alla “soglia” di 1.100 kg/h, un campione automatico deve essere preso ad intervalli di 15 minuti ed il campionamento deve continuare fino a che il flusso del gas inviato alla torcia, per ogni successivo intervallo di 15 minuti, non sia inferiore a 1.100 Kg/h. Qualora sia scelta la modalità di ottenimento di un campione integrato su tutto l'intervallo di superamento della soglia di 1.100 kg/h, deve essere preso un campione ogni 15 minuti fino al riempimento del contenitore del campionatore automatico.</p> <p>Se, in relazione alla necessità di campionare ulteriormente dovuta al prolungarsi dell'evento di sfiacolamento, il contenitore deve essere sostituito con uno vuoto, ciò deve avvenire nell'intervallo di tempo non superiore all'ora. Il contenitore del campione deve comunque essere</p>	PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 39	SI	Vedi prescrizione P88

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		sostituito per eventi superiori alle 24 ore			
P90	Ad evento	<p><u>Torce di emergenza</u> – Campionamento automatico: -Idrocarburi totali e metano ASTM D1945-96, ASTM UOP 539-97 o US EPA Method 18 (o versioni più aggiornate) Analizzatori automatici: -Idrocarburi totali e metano US EPA Method 25 A o 25 B Il Gestore può proporre all'Autorità di controllo metodi equivalenti, purché questi ultimi siano stati sottoposti a verifica di equivalenza ed i risultati delle prove di equivalenza siano allegati alla richiesta stessa. Nel caso si accerti che nei metodi indicati dall'Autorità di controllo sia intervenuta un'inesattezza nell'indicazione dei metodi stessi sarà cura del Gestore far rilevare la circostanza all'Autorità di controllo che provvederà alla verifica e all'eventuale proposta di modifica [...]</p>	PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 39-40	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC relativamente agli analizzatori automatici
P91	-	<p><u>Torce di emergenza</u> – Per quanto riguarda la portata e la composizione del gas combustibile inviato alla fiamma pilota, il Gestore deve misurare</p>	PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 41	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC mediante misura in continuo con frangia calibrata del flusso totale ai piloti torce, la cui qualità è determinata tramite gascromatografo installato sulla linea del gas di Raffineria

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>in continuo tali parametri nel modo seguente:</p> <ul style="list-style-type: none"> -portata attraverso orifizio calibrato; -composizione attraverso gas cromatografo in linea installato sulla rete gas combustibile a bassa pressione 			
P92	Annuale	<p><u>Torce di emergenza</u> – Nel rapporto annuale, per ciascuna torcia, dovranno essere riportati:</p> <ul style="list-style-type: none"> -numero e tipo di funzionamenti (es. situazioni di emergenza, avvio e arresto di impianti, etc.); -durata (ore di esercizio per ciascun evento di accensione); -consumo di combustibile; -una stima dei valori di concentrazione medi orari degli inquinanti emessi; -le misure su base giornaliera delle portate del gas inviato in torcia; -volumi dei fumi calcolati stechiometricamente allegando il relativo algoritmo e le rispettive emissioni massiche 	PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 41	SI	Gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P93	Ad evento/annuale	<p><u>Transitori del gruppo turbogas</u> – Oltre a quanto già espressamente indicato nella tabella relativa alla emissione dell'impianto di cogenerazione (camino n.23), il Gestore deve effettuare il monitoraggio delle</p>	PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 41	In corso	Con riferimento ai valori di concentrazione di SO ₂ , CO e polveri, il monitoraggio viene garantito anche durante le fasi di avviamento dalla presenza dello SME con fondo scala adeguato, mentre per la concentrazione di NO ₂ il Gestore sta valutando come monitorare anche il parametro NO _x nelle fasi di arresto/avviamento.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>emissioni durante i transitori (avviamento, arresto, guasti) nel quale indicare i valori di concentrazione medi orari degli inquinanti emessi, i volumi dei fumi, i rispettivi flussi di massa, il numero e tipo degli avviamenti, i relativi tempi di durata, il tipo e consumo dei combustibili utilizzati. Tali informazioni dovranno essere inserite nel rapporto annuale. Per quanto sopra, il Gestore deve compilare la seguente Tabella 8 [...]</p>			
P94	Ad evento	<p><u>Transitori del gruppo turbogas</u> – La stima delle emissioni per ogni attività produttiva deve essere avvalorata da una sintesi dei dati misurati dallo SME o da una misura mensile discontinua nelle singole condizioni di avviamento; tale informazione non viene utilizzata ai fini della verifica di conformità ai limiti emissivi autorizzati. Nel caso di misura discontinua mensile i campionamenti dovranno essere effettuati in modo tale da consentire di ricostruire il profilo di concentrazione dell'inquinante durante l'operazione di avviamento; ai dati di concentrazione dovranno essere associati anche quelli di portata dell'effluente gassoso.</p>	PMC11Rev2, par. 2.1.2, pag. 42	In corso	Vedere P93

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		Il Gestore dovrà fornire l'algoritmo di calcolo con il quale stima il contributo in massa degli inquinanti per ciascuna condizione di avviamento, dedotto dai dati di portata e di concentrazione dell'inquinante per il numero complessivo di ore necessarie alla specifica condizione di avviamento			
P95	Annuale	<p><u>Emissioni diffuse e fuggitive</u> – [...]</p> <p>Il programma LDAR deve riportare in particolare:</p> <p>le metodologie che il Gestore adotta per lo screening delle sorgenti di emissioni fuggitive;</p> <ul style="list-style-type: none"> • i risultati dello screening di tutti i componenti dello stabilimento che possano dar luogo a rilasci (valvole e flange di processo, pompe, compressori, stoccaggi, trattamenti acque, apparecchiature utilizzate nelle fasi di caricamento, etc.); • l'individuazione delle possibili cause di rilascio (usura, malfunzionamenti, rotture o difetti di fabbricazione) dai dispositivi coinvolti; • le stime delle emissioni; • le azioni intraprese a seguito dell'individuazione di 	PMC11Rev2, par. 2.2, pag. 42-43	In corso	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC e i risultati del programma LDAR sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC. Al fine di dare completa riscontro al dettaglio richiesto, il Gestore sta verificando, con la ditta esterna incaricata del monitoraggio, quali siano i necessari correttivi da apportare al Database attualmente in uso.</p> <p>A seguito della visita ispettiva ordinaria del 2021, il MiTE, con nota n.0145569 del 24/12/2021, ha diffidato il Gestore affinché adegui, a partire dalla prossima campagna di rilevamento, il database LDAR riportando in maniera esplicita, nel campo delle cause della riparazione, il motivo dell'impossibilità della riparazione subito dopo il monitoraggio.</p> <p>Con nota 12/2022, il Gestore conferma che verranno adottati gli adeguamenti necessari a consentire una più completa e tempestiva indicazione, nel campo appositamente dedicato del database LDAR, del motivo dell'impossibilità di riparazione della perdita.</p> <p>Con nota 3576 del 28/01/2022, ISPRA ha notificato al Gestore il verbale di accertamento e contestazione della violazione amministrativa.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>componentistica che dà luogo a emissioni;</p> <ul style="list-style-type: none"> la programmazione delle azioni di monitoraggio successive. <p>I risultati del programma devono essere registrati su database in formato elettronico e su formato cartaceo e allegati al rapporto annuale da inviare all'Autorità competente e all'Autorità di controllo.</p> <p>Il Gestore deve utilizzare un database elettronico (il software utilizzato deve essere comunicato all'Autorità di Controllo) che sia compatibile con lo standard "Open Office – MS Access". Il data base deve essere in ogni momento disponibile alla consultazione, in fase di sopralluogo/ispezione, da parte dell'Autorità di Controllo.</p> <p>La sintesi dei risultati del programma riportata nel rapporto annuale deve indicare:</p> <p>-il numero di linee, apparecchiature, valvole, strumenti, connessioni, prese campione, stacchi flangiati, etc. indagate rispetto al totale di linee, apparecchiature, valvole, strumenti,</p>			<p>Con nota 18127 del 15/02/2022, il MiTE, ha preso atto di quanto dichiarato dal Gestore in merito alla futura adozione degli adeguamenti necessari per l'integrazione del database LDAR con le informazioni richieste</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>connessioni, prese campione, stacchi flangiati, etc. presenti;</p> <p>-la tipologia e le caratteristiche delle linee, apparecchiature, valvole, strumenti, connessioni, prese campione, stacchi flangiati, etc. oggetto di indagine;</p> <p>-le apparecchiature utilizzate;</p> <p>-i periodi nei quali sono state effettuate le indagini;</p> <p>-le condizioni climatiche presenti;</p> <p>-il rumore di fondo riscontrato;</p> <p>-la percentuale di componenti fuori soglia [vedi “Definizione di perdita”] rispetto al totale ispezionato;</p> <p>-gli interventi effettuati di sostituzione, riparazione, manutenzione e le date di effettuazione;</p> <p>-la modifica delle frequenza stabilite nel cronoprogramma sulla base degli esiti delle misure effettuate.</p> <p>Una perdita è definita ai fini del presente programma come la individuazione di una fuoriuscita con una concentrazione di VOC (espressa in ppm volume espressi come CH4) superiore a quanto indicato nella seguente tabella e</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>determinata con il metodo US EPA. [...]</p> <p>A complemento della definizione è considerata perdita, qualunque emissione che risulta all'ispezione visibile e/o udibile e/o odorabile (vapori visibili, perdite di liquidi ecc), indipendentemente dalla concentrazione, o che possa essere individuata attraverso formazione di bolle utilizzando una soluzione di sapone.</p> <p>Si definisce emettitore cronico l'elemento del programma LDAR per cui la perdita è pari o superiore a 10.000 ppmv come metano per due volte su quattro consecutivi trimestri ed un tale componente deve essere, secondo procedura, sostituito con un elemento costruttivamente di qualità superiore durante la prima fermata utile per manutenzione programmata dell'unità</p>			
P96	Trimestral e/annuale	<p><u>Emissioni diffuse e fuggitive</u> – Per raggiungere gli obiettivi del programma LDAR deve essere eseguito il monitoraggio con la frequenza indicata nella successiva Tabella 9.</p>	PMC11Rev2, par. 2.2, pag. 44	SI	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC.</p> <p>Il Gestore, in merito ha emesso una procedura specifica relativa al sistema di gestione degli interventi di monitoraggio e di manutenzione delle emissioni fuggitive (PTS 1025-A)</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>I tempi di intervento e la modalità di registrazione dei risultati, sia del monitoraggio sia dei tempi di riparazione, sono anche essi indicati nella seguente Tabella 9 [...]</p> <p>Il Gestore può proporre all'Autorità di controllo un programma e procedure equivalenti purché questi ultimi siano di pari efficacia, ed in ogni caso il Gestore deve comunque argomentare le eventuali scelte diverse dal programma e dalle procedure proposte</p>			
P97	Variabile	<p><u>Emissioni in acqua</u> – Per gli scarichi idrici viene fissata una frequenza degli autocontrolli per i parametri indicati alla Tabella 3 di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014, per il parametro MTBE e per tutti i restanti parametri delle Tabelle 3 e 4 dell' Allegato 5 alla Parte III del D. Lgs. 152/06 e s.m.i., come riportato nella successiva Tabella 12.</p> <p>Il Gestore dovrà compilare il Rapporto riassuntivo con cadenza annuale [...]</p>	PMC11Rev2, par. 3, pag. 47, 50	In corso	<p>Il Gestore, come a suo tempo indicato con la nota Prot. 348/2015 trasmessa in data 23/10/2015, evidenzia che non esistono limiti specifici per lo scarico nella fogna consortile per i reflui provenienti da scarichi civili.</p> <p>Il Gestore ha avviato il monitoraggio agli scarichi SF2 e SF2bis come prescritto.</p> <p>Gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC.</p> <p>Il Gestore, con nota 413/2021, ha richiesto ad ISPRA chiarimenti in merito a quali portate idriche registrare e, con nota 50149/2021, ISPRA ha indicato che la prescrizione è riferita agli scarichi industriali.</p> <p>A seguito delle risultanze e relative azioni da intraprendere in ottemperanza a quanto emerso in sede della visita ispettiva del 2020, in particolare della richiesta di fornire documentazione tecnica sul monitoraggio dei parametri temperatura, portata,</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>I valori limite non potranno essere conseguiti mediante diluizione con acque prelevate allo scopo o destinate ad altri fini (acque di lavaggio, acque di raffreddamento).</p> <p>Deve essere garantito che nelle condotte di scarico delle acque bianche confluiscono acque meteoriche di dilavamento provenienti solo da aree non contaminate, utilizzando, in caso di sversamenti accidentali di oli, materiali e sostanze pericolose, ogni idoneo sistema atto ad evitare apporti di tali sostanze inquinanti agli scarichi.</p> <p>[...]</p> <p>Il Gestore deve registrare giornalmente nei quaderni d'impianto le portate idriche relative a ciascuno scarico e le quantità di acqua trattata eventualmente destinate al riutilizzo quali acque industriali.</p> <p>L'accessibilità degli scarichi parziali e finali deve essere garantita per il campionamento da parte dell'Autorità di Controllo, mediante</p>			<p>conducibilità e pH agli scarichi SF1, uscita Lurgi e uscita bacino di calma entro la fine dell'anno 2020, con nota 704/2020 del 30/12/2020 il Gestore ha trasmesso uno specifico studio secondo il quale i dati del monitoraggio delle grandezze fisiche in oggetto non hanno mostrato ad oggi variazioni significative.</p> <p>Con il successivo Rapporto conclusivo dell'attività ispettiva 2020 (rif. prot. ISPRA 2021/7966 del 19/02/2021), ISPRA ha richiesto l'installazione, entro i tempi tecnici strettamente necessari, di misuratori in continuo di conducibilità, pH e temperatura all'uscita del bacino di calma.</p> <p>Con nota 594/2021, il Gestore, richiamando la sostanziale stabilità delle grandezze fisiche in esame, ha sottolineato che il monitoraggio all'uscita del bacino di calma di tali parametri viene eseguito ad oggi secondo le seguenti modalità: temperatura e portata (parametri ricavati tramite calcolo), conducibilità elettrica (misura discontinua), pH (misurato e registrato nel database di Raffineria ad ogni turno, quindi ogni 8 ore).</p> <p>Nella medesima nota, il Gestore dava altresì comunicazione circa il completamento dell'attività progettuale per l'installazione dei misuratori in continuo richiesti (conducibilità elettrica, pH e temperatura) e la definizione dei contratti di fornitura dei materiali e dei relativi servizi di installazione, prevedendo l'ultimazione dei lavori entro il primo semestre 2022.</p> <p>A seguito della visita ispettiva ordinaria del 2021, il MiTE, con nota n.0145569 del 24/12/2021, ha diffidato il Gestore affinché effettui, entro 60 giorni dalla ricezione della diffida, l'ultimazione dei lavori di installazione dei misuratori in</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		operazioni periodiche di manutenzione e pulizia. Il Gestore deve provvedere alla registrazione su file dei controlli effettuati e a fornire, su richiesta, copia della "Registrazione su file" concernente gli autocontrolli effettuati sugli scarichi idrici e sui sistemi di depurazione			continuo di conducibilità, pH e temperatura all'uscita del bacino di calma. Con nota 12/2022, il Gestore ha risposto alla diffida, comunicando che si è adoperato per provvedere all'installazione della strumentazione richiesta e che, come rappresentato con nota 594/2021, è già stata completata la progettazione del sistema di monitoraggio, di cui viene confermata l'installazione entro la fine del mese di giugno 2022. Con nota 3576 del 28/01/2022, ISPRA ha notificato al Gestore il verbale di accertamento e contestazione della violazione amministrativa. Con successiva nota 88/2022, il Gestore ha nuovamente richiesto il differimento del termine per ottemperare alla diffida al 30/06/2022. Con nota 18127 del 15/02/2022, il MiTE ha considerato congruo il termine proposto dal Gestore
P98	Mensile	<u>Emissioni in acqua</u> – Il monitoraggio di NO2- e NO3- deve essere effettuato a partire dal rilascio dell'AIA, con frequenza mensile, in idonei punti di prelievo individuati dal Gestore - per i diversi flussi di entrata e di uscita delle acque reflue e sul corpo idrico ricettore - da comunicare all'Autorità di controllo prima dell'avvio del monitoraggio medesimo	PMC11Rev2, par. 3, pag. 49	SI	A seguito dei chiarimenti avvenuti nel corso di uno specifico incontro tecnico tenutosi nel settembre 2019 con i rappresentanti di ISPRA, il Gestore effettua il monitoraggio mensile per i flussi in entrata e in uscita dall'impianto di trattamento Lurgi e dal bacino di calma e sul corpo idrico ricettore. I risultati sono contenuti nel Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P99	Trimestrale	<u>Emissioni in acqua</u> – Per quanto riguarda i sistemi di trattamento delle acque, il Gestore dovrà	PMC11Rev2, par. 3, pag. 50	SI	Il Gestore, con nota 413/2021, ha richiesto ad ISPRA chiarimenti in merito alla frequenza del controllo e con nota 50149/2021 ISPRA ha specificato che la richiesta di comunicazione si riferisce ad un

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		comunicare gli esiti dei controlli per le verifiche manutentive con cadenza trimestrale			eventuale esito negativo dei controlli effettuati sui presidi ambientali e che i controlli dovranno essere registrati e resi disponibili all'EC
P100	Primo conferimento/semestrale/annuale/alla data di evento	Rifiuti – Tutti i rifiuti prodotti devono essere preventivamente caratterizzati analiticamente ed identificati con i codici dell'elenco europeo dei rifiuti (CER), al fine di individuare la forma di gestione più adeguata alle caratteristiche chimico-fisiche. Il Gestore deve effettuare la caratterizzazione in occasione del primo conferimento all'impianto di recupero e/o smaltimento e successivamente ogni dodici mesi e, comunque ogni volta che intervengono modifiche nel processo di produzione che possano determinare variazioni nella composizione dei rifiuti	PMC11Rev2, par. 4, pag. 50	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC e si avvale di un laboratorio certificato e accreditato per le analisi necessarie all'attribuzione del codice CER per i rifiuti prodotti in Raffineria
P101	-	Rifiuti – Ad ogni eventuale contatto derivante da anomalie del sistema di separazione acque meteoriche/rifiuto, il Gestore deve provvedere ad una caratterizzazione dell'acqua dilavante la relativa area di deposito che deve essere considerata rifiuto e pertanto disciplinata secondo le disposizioni di	PMC11Rev2, par. 4, pag. 51	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC e gestisce i rifiuti prodotti in Raffineria secondo le disposizioni della normativa di settore vigente

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>cui alla Parte Quarta del D. Lgs. n. 152/2006 e s.m.i.</p> <p>Il campionamento dei rifiuti, ai fini della loro caratterizzazione chimico-fisica, deve essere eseguita in modo tale da ottenere un campione rappresentativo secondo la norma UNI 10802. Le analisi di campioni dei rifiuti devono essere eseguite secondo metodiche standardizzate o riconosciute valide a livello nazionale, comunitario o internazionale.</p> <p>Il Gestore deve altresì gestire correttamente tutti i flussi di rifiuti generati, a livello tecnico e amministrativo, attraverso il registro di carico/scarico, FIR formulario di identificazione e rientro della 4^a copia firmata dal destinatario per accettazione.</p> <p>Il Gestore deve archiviare e conservare tutti i certificati analitici per la caratterizzazione dei rifiuti prodotti, firmati dal Responsabile del laboratorio incaricato e con la specifica delle metodiche utilizzate, questo al fine di renderli disponibili all'Autorità Controllo</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P102	Mensile/annuale	<p>Rifiuti – Il Gestore deve comunicare nel rapporto Annuale trasmesso entro il 30 Aprile, all’Autorità competente, all’Autorità di controllo, alla Regione, alla Provincia, al Comune, all’ARPA e alla ASL territorialmente competenti le quantità di rifiuti pericolosi e non pericolosi prodotti per ogni codice CER, l’attività di provenienza, il destino finale con le eventuali quantità recuperate, le relative finalità di recupero, e la produzione specifica di rifiuti (kg annui rifiuti prodotti/ton di combustibile utilizzato e kg annui di rifiuti prodotti/ton di prodotto) relativi all’anno precedente. Per i rifiuti non recuperati devono essere specificate le modalità di smaltimento. Le informazioni di cui sopra devono essere specificate per ogni mese solare con relativo raffronto allo stesso mese dell’anno precedente. Qualora il Gestore riterrà in futuro di variare l’attuale modalità di gestione dei rifiuti, deve inviare all’Autorità Competente la necessaria comunicazione prima di</p>	PMC11Rev2, par. 4, pag. 51-53	In corso	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC ed effettua un’ispezione mensile delle aree di deposito temporaneo e ne registra l’esito su apposito registro. I risultati dei controlli sono riportati all’interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC.</p> <p>In merito agli indicatori di performance il Gestore, con nota 413/2021, ha richiesto ad ISPRA chiarimenti e con nota 50149/2021 ISPRA ha dato indicazione che gli indicatori proposti possono essere modificati dal Gestore anche sulla base del proprio SGA implementato.</p> <p>Il Gestore, al fine di contestualizzarli nella propria realtà produttiva, continuerà pertanto a utilizzare i medesimi indicatori considerati nel Rapporto Annuale 2020.</p> <p>Il Gestore inoltre sottolinea che, in riferimento alla loro rendicontazione mensile e relativo raffronto con lo stesso mese precedente, tale problematica è stata portata all’attenzione dell’Associazione di categoria al fine di avviare un tavolo tecnico con la partecipazione delle aziende del comparto.</p> <p>Con riferimento alla compilazione della tabella 15 il Gestore, con con nota 413/2021, ha richiesto ad ISPRA quali siano le valutazioni da effettuarsi sugli accertamenti eseguiti sui rifiuti prodotti ed in risposta ISPRA (nota 50149/2021) ha specificato che per valutazione si devono intendere i dati analitici effettuati. Pertanto, il Gestore trasmetterà i relativi rapporti di prova nel Rapporto annuale</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>procedere. In particolare, qualora intenda effettuare il Deposito Temporaneo dei rifiuti prodotti in proprio, è tenuto al rispetto delle disposizioni di cui all'art. 183, comma 1, lettera bb) del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i., garantendo la conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione.</p> <p>Ogni eventuale variazione delle aree di deposito dovrà essere comunicata nel rapporto annuale.</p> <p>Il Gestore deve compilare mensilmente le seguenti Tabelle 13, 14 e 15.</p> <p>[...]</p> <p>Il Gestore, per ogni operazione di conferimento dalle aree di deposito, deve registrare le quantità di rifiuti inviati:</p> <ul style="list-style-type: none"> • in discarica; • a recupero interno; • a recupero esterno. <p>Nel caso in cui la tipologia di rifiuti prodotti subisca delle variazioni rispetto a quanto riportato dichiarato in sede di riesame/rilascio dell'AIA, sarà cura del Gestore</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>evidenziarlo nel report annuale e durante i controlli dell' ente competente specificando i relativi codici CER.</p> <p>Il Gestore deve provvedere alla registrazione su file dei controlli effettuati e a fornire, su richiesta, copia della "Registrazione su file" concernente gli autocontrolli effettuati</p>			
P103	Annuale	<p><u>Impianti e apparecchiature critiche</u> – [...] Il Gestore deve inoltre comunicare, in sede di Rapporto annuale:</p> <ul style="list-style-type: none"> - i risultati dei controlli a rotazione del fondo dei serbatoi di stoccaggio dei liquidi idrocarburici effettuati mediante misura dello spessore del fondo stesso o monitoraggio con emissioni acustiche per verificarne eventuali corrosioni; - gli interventi effettuati di eliminazione di pozzi perdenti dedicati allo scarico delle acque meteoriche; - i risultati delle verifiche in caso di rilasci accidentali dalle pipe-way di stabilimento e relative componenti; - le eventuali procedure di intervento. <p>Il Gestore deve compilare la seguente Tabella 20 da allegare al report annuale</p>	PMC11Rev2, par. 8, pag. 58-59	In corso	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC e gli esiti dei controlli sono riportati all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC.</p> <p>Il Gestore sottolinea che le vasche settiche e i relativi pozzi perdenti risultano già dismessi.</p> <p>In merito alla compilazione della Tabella 20 il Gestore, con nota 413/2021, ha espresso ad ISPRA le proprie difficoltà di adempimento e, rimanendo ISPRA nella medesima posizione (nota di risposta n. 50149/2021), il Gestore ribadisce che tale problematica è stata portata all'attenzione dell'Associazione di categoria al fine di avviare un tavolo tecnico con la partecipazione delle aziende del comparto e, poiché analoghe attività di controllo sono effettuate in ottemperanza alla prescrizioni del CTR, il Gestore si riserva di proporre ad ISPRA una tabella di rendicontazione che possa soddisfare entrambe le AC.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>[...] Gli esiti di tali attività devono essere archiviati su supporto informatico e cartaceo ed inseriti nel rapporto annuale trasmesso all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo</p>			
P104	Annuale	<p><u>Acque sotterranee, suolo e sottosuolo</u> – [...] Il monitoraggio delle acque sotterranee è posto in essere dal Gestore nell'ambito degli interventi derivanti dagli adempimenti di legge ex D. Lgs. 152/06. Il Gestore deve individuare l'ubicazione di almeno 3 punti rappresentativi nei quali effettuare la caratterizzazione delle acque di falda, con piezometri, secondo quanto riportato nella seguente Tabella 17 che riassume le misure da eseguire per il controllo della falda. La collocazione dei piezometri deve essere comunicata all'Autorità di controllo prima dell'avvio della caratterizzazione, con una relazione motivata sul loro posizionamento e sulla rappresentatività delle misure al fine di caratterizzare la qualità della falda a monte e a valle del sito</p>	PMC11Rev2, par. 7, pag. 55-56	SI	<p>La sintesi delle attività di monitoraggio svolte ai sensi del D.Lgs. 152/06 e i relativi risultati sono contenuti nel Rapporto Annuale. La sintesi di eventuali ulteriori attività di monitoraggio e i relativi risultati sono contenuti nel primo Rapporto Annuale successivo all'evento.</p> <p>Per quanto riguarda le analisi di cui alla Tabella 17 il Gestore, con nota 413/2021, ha richiesto ad ISPRA se fosse possibile allineare tali parametri con il set analitico già monitorato nell'ambito dell'iter di bonifica del polo chimico o, in alternativa, verificare il coinvolgimento nei chiarimenti dell'Ente interessato (Provincia di Novara): ISPRA, con nota di risposta n. 50149/2021, ha chiarito che il Gestore deve effettuare quanto richiesto, integrando le attività disposte dalla Provincia ed eventualmente avvalendosi di piezometri già in essere, se ritenuti idonei.</p> <p>Successivamente, il Gestore ha trasmesso una relazione (rif. nota 562/2021) in cui è individuata l'ubicazione di 3 piezometri (MP32, MP13 e B6) già monitorati con cadenza semestrale nell'ambito del piano di monitoraggio del Polo di San Martino di Trecate e in cui sono riportate le risultanze delle analisi effettuate su tali punti nel primo monitoraggio di agosto 2021.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>di centrale, rispetto al flusso prevalente della falda medesima, con registrazione su file.</p> <p>[...]</p> <p>Il Rapporto annuale dovrà contenere una sintesi delle attività di monitoraggio effettuate e dei relativi risultati.</p> <p>Qualora nell'area di proprietà dovessero essere effettuate ulteriori indagini di caratterizzazione delle matrici suolo e sottosuolo, il primo Rapporto annuale successivo alla conclusione delle suddette attività dovrà contenere una sintesi delle indagini effettuate e dei relativi risultati</p>			<p>Le successive campagne di monitoraggio sono e saranno condotte sui piezometri indicati ds ARPA in sede di istruttoria RdS 2016.</p> <p>I risultati del monitoraggio sopra menzionato saranno riportate nel Rapporto Annuale.</p> <p>Con riferimento al Rapporto conclusivo della visita ispettiva ordinaria del 2021 (rif. nota 5382 del 05/02/2022), ISPRA ha richiesto che il Gestore verifichi la corretta installazione del piezometro MP46, privo di idonea perimetrazione per la sua messa in sicurezza, e adotti un'opportuna soluzione (rilocazione o pavimentazione dell'area) indicativamente entro il primo semestre 2022, dandone comunicazione agli Enti di controllo</p>
P105	Annuale	<p><u>Impianti e apparecchiature critiche – 1.</u></p> <p>Il Gestore deve presentare all'Autorità di Controllo, con cadenza annuale, anche quando non interessato da aggiornamenti, l'elenco delle apparecchiature, delle linee, dei serbatoi, della strumentazione e delle parti di impianto ritenuti critici/rilevanti dal punto di vista ambientale e, con riferimento ad esse, i macchinari di riserva in caso di effettuazione di interventi di manutenzione che</p>	PMC11Rev2, par. 8, pag. 56	In corso	<p>Il Gestore riporta l'elenco aggiornato degli impianti e delle apparecchiature ritenute critiche ai sensi del proprio SGA. Infatti le attrezzature contenenti sostanze classificate pericolose ai sensi del regolamento CLP coinciderebbero con l'intero novero delle attrezzature in impianto.</p> <p>Il Gestore, con nota 413/2021, ha espresso ad ISPRA le proprie difficoltà di adempimento e, poichè ISPRA ha indicato che è compito del Gestore stabilire quali sono le apparecchiature critiche (nota di risposta n. 50149/2021), il Gestore ribadisce che tale problematica è stata portata all'attenzione dell'Associazione di categoria al fine di avviare un tavolo tecnico con la partecipazione delle aziende del comparto.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>impongano il fuori servizio del macchinario primario. Tale elenco dovrà comprendere, ma non in via esaustiva, le apparecchiature, le linee e i serbatoi contenenti sostanze classificate pericolose ai sensi del Regolamento CE n. 1272/2008 (Regolamento CLP) integrato dalla indicazione dei relativi sistemi di sicurezza, nonché dei sistemi di trattamento delle emissioni atmosferiche e idriche. L'elenco delle apparecchiature deve essere corredato da un'analisi di rischio che motivi la scelta effettuata con i relativi criteri ed includere tutta la strumentazione necessaria al controllo delle fasi critiche per l'ambiente (ad esempio pHmetri, misuratori di portata, termometri, analizzatori in continuo, ecc)</p>			
P106	Annuale	<p><u>Impianti e apparecchiature critiche – 2.</u> Il Gestore deve dotarsi di un Manuale di manutenzione, comprendente tutte le procedure di manutenzione da utilizzare e dedicate allo scopo.</p>	<p>PMC11Rev2, par. 8, pag. 56</p>	SI	<p>Il Gestore adotta un proprio sistema di gestione delle attività ispettive e manutentive, reso disponibile in raffineria.</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P107	Ad evento	<p><u>Controllo impianti e apparecchiature critiche</u> – 3. Gli esiti dell'attuazione del programma dei controlli, delle verifiche e delle manutenzioni avente ad oggetto i componenti di cui al precedente punto 1), devono essere integrati dall'indicazione delle azioni correttive previste e/o attuate per la rimozione di inconvenienti e/o anomalie manifestatesi in conseguenza delle verifiche effettuate</p> <p>4. Le attività di manutenzione di cui al punto precedente devono essere eseguite secondo le istruzioni inserite nel Manuale di manutenzione e tenendo conto delle modalità e delle frequenze dettate dalle ditte fornitrici dei macchinari/apparecchiature/impianti. Il Gestore deve altresì valutare la frequenza di manutenzione in relazione all'invecchiamento dei macchinari/apparecchiature/impianti. Tali attività devono essere registrate su apposito registro di manutenzione dove devono essere annotati, oltre alla data e alla descrizione dell'intervento, anche il riferimento alla documentazione</p>	PMC11Rev2, par. 8, pag. 56	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC e le attività di controllo e manutenzione sono tracciate tramite differenti sistemi informatici, resi disponibili in raffineria.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		interna ovvero al certificato rilasciato dalla ditta che effettua la manutenzione			
P108	Ad evento	<u>Impianti e apparecchiature critiche – 5. Gli eventi di fermata per manutenzione ordinaria/straordinaria e di malfunzionamento di apparecchiature, che hanno rilevanza dal punto di vista degli effetti ambientali, devono essere annotati sul registro e comunicati dal Gestore, con un anticipo massimo di 8 h dall'evento, all'Autorità Competente, all'Autorità di Controllo, al Comune e ARPA. Delle stesse Autorità deve essere messo a disposizione, per verifiche, il suddetto registro sul quale devono essere annotati anche gli eventuali eventi incidentali</u>	PMC11Rev2, par. 8, pag. 56-57	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Le relative comunicazioni sono riportate nella sezione del DAP "Documenti emessi dal Gestore". Le informazioni principali sono trasmesse con il Rapporto Annuale inviato ad AC ed EC. In riferimento alla tempistica di comunicazione, il Gestore, con nota 413/2021, ha richiesto chiarimenti ed ISPRA (con nota n. 50149/2021) ha chiarito che le comunicazioni in oggetto riguardano solo gli eventi di rilevanza dal punto di vista degli effetti ambientali e che la relativa tempistica è di 8 h dall'evento, con una prima comunicazione sintetica ed una successiva comunicazione di dettaglio.
P109	Ad evento	<u>Impianti e apparecchiature critiche – 6. Il Gestore, in caso di eventi incidentali di particolare rilievo e impatto sull'ambiente, e comunque per eventi che determinano potenzialmente il rilascio di sostanze pericolose nell'ambiente, ha l'obbligo:</u>	PMC11Rev2, par. 8, pag. 57	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Le relative comunicazioni sono riportate nella sezione del DAP "Documenti emessi dal Gestore". Le informazioni principali sono trasmesse con il Rapporto Annuale inviato ad AC ed EC. Inoltre il Gestore utilizza la procedura PTS 1010 "segnalazione ed analisi degli eventi incidentali" (disponibile presso la Raffineria) per il rilevamento ed analisi degli eventi incidentali, anche al fine di prevenire il ripetersi degli stessi.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>- di darne comunicazione immediata (nel minor tempo tecnicamente possibile) all'Autorità Competente, all'Autorità di Controllo, al Comune e ARPA;</p> <p>- di accertare le cause dell'evento;</p> <p>- di mettere immediatamente in atto tutte le misure tecnicamente possibili per misurare, ovvero stimare, la tipologia e la quantità degli inquinanti che sono stati rilasciati nell'ambiente e la loro destinazione</p>			Detta procedura, già parte del sistema SGS, è stata estesa al SGA
P110	Annuale	<u>Controllo impianti e apparecchiature critiche – 7. Una sintesi degli esiti delle manutenzioni e delle valutazioni conseguenti dovranno essere inseriti nella relazione annuale</u>	PMC11Rev2, par. 8, pag. 57	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Le informazioni principali sono trasmesse con il Rapporto Annuale inviato ad AC ed EC
P111	Mensile	<u>Impianti e apparecchiature critiche – 8. Il Gestore deve inoltre compilare mensilmente le seguenti Tabelle 18 e 19</u> [...]	PMC11Rev2, par. 8, pag. 57	In corso	I dati propedeutici alla compilazione delle tabelle in oggetto vengono raccolti in Raffineria al fine di poter predisporre i relativi allegati trasmessi con il Rapporto annuale. Il Gestore con nota 413/2021 ha indicato ad ISPRA che la compilazione mensile delle tabelle risulta estremamente gravosa e, rimanendo ISPRA nella medesima posizione (nota di risposta n. 50149/2021), il Gestore ribadisce che tale problematica è stata portata all'attenzione dell'Associazione di categoria al fine di avviare un tavolo tecnico con la partecipazione delle aziende del comparto finalizzato a definire il campo di applicazione, le modalità e l'opportuna frequenza di compilazione. Nelle more il Gestore

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
					continuerà a compilare le relative tabelle come da Rapporto Annuale 2020.
P112	-	<p><u>Attività di QA/QC</u> – Il Gestore deve garantire che:</p> <p>a) tutte le attività di campo e di laboratorio siano svolte da personale qualificato;</p> <p>b) il laboratorio incaricato utilizzi per le specifiche attività procedure, piani operativi e metodiche di campionamento e analisi documentate e codificate conformemente all'assicurazione di qualità e basate su metodiche riconosciute a livello europeo, nazionale od internazionale. Per le finalità sopra enunciate le attività di laboratorio, siano esse interne o affidate a terzi, devono essere eseguite in strutture accreditate secondo la norma UNI CEI ENISO/IEC 17025 e i relativi metodi di prova per i parametri da monitorare</p> <p>Il Gestore potrà affidarsi a strutture interne od esterne accreditate che rispondano a requisiti di qualità ed imparzialità. Il laboratorio deve operare secondo un programma che</p>	PMC11Rev2, par. 9, pag. 60	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Il Gestore si avvale di laboratori esterni specializzati accreditati UNI CEI EN 150/IEC 17025 e di laboratorio interno che adotta un sistema di Gestione della Qualità certificato ISO 9001

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>assicuri la qualità ed il controllo per i seguenti aspetti:</p> <p>a) campionamento, trasporto, stoccaggio e trattamento del campione;</p> <p>b) documentazione relativa alle procedure analitiche utilizzate basate su norme tecniche riconosciute a livello internazionale (CEN, ISO, EPA) o nazionale (UNI, metodi proposti dall'ISPRA o da CNR-IRSA);</p> <p>c) determinazione dei limiti di rilevabilità e di quantificazione, calcolo dell'incertezza;</p> <p>d) piani di formazione del personale;</p> <p>e) procedure per la predisposizione dei rapporti di prova e per la gestione delle informazioni.</p> <p>Tutta la documentazione deve essere gestita in modo che possa essere visionabile dall'Autorità di controllo</p>			
P113	-	<p><u>QA/QC/Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME)</u> – Il controllo della qualità per i sistemi di monitoraggio in continuo deve prevedere una serie di procedure (QAL 2, QAL 3, AST), conformi alla</p>	<p>PMC11Rev2, par. 9.1, pag. 60-61</p>	<p>SI</p>	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Il sistema SME è scelto, calibrato e verificato in conformità alla norma UNI EN 14181:2005</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>Norma UNI EN 14181:2015, che assicurino:</p> <ul style="list-style-type: none"> -la corretta installazione della strumentazione, la verifica dell'accuratezza delle misure tramite il confronto con un metodo di riferimento (taratura, vedi tabella seguente), una prova di variabilità da eseguire tramite i metodi di riferimento suddetti (i requisiti degli intervalli di confidenza sono fissati dall'Autorità sulla base dei limiti di emissione e sono riportati nel PIC allegato all'AIA); -la verifica della consistenza tra le derive di zero e di span determinate durante la procedura QAL 1 (Norma UNI EN 14956:2004) e le derive di zero e di span verificate durante il normale funzionamento dello SME; -la verifica delle prestazioni e del funzionamento dello SME e la valutazione della variabilità e della validità della taratura mediante la conduzione del test di sorveglianza annuale 			
P114	-	<u>QA/QC/Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME) – Nella seguente Tabella 21</u>	PMC11Rev2, par. 9.1, pag. 61	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		sono riportati i metodi di riferimento che dovranno essere utilizzati. [...]			
P115	Ad ogni rinnovo dell'AIA	<u>QA/QC/Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME)</u> – La validazione delle misure deve essere realizzata almeno ad ogni rinnovo dell'AIA da un laboratorio accreditato secondo la norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025:2018 per i metodi di riferimento citati nella tabella precedente	PMC11Rev2, par. 9.1, pag. 61	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC, secondo i tempi richiesti
P116	Annuale	<u>QA/QC/Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME)</u> – Il test di sorveglianza annuale sarà realizzato da un laboratorio accreditato secondo la norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025 sotto la supervisione di un rappresentante dell'Autorità di controllo. La verifica durante il normale funzionamento dell'impianto sarà realizzata sotto la responsabilità del Gestore. Tutta la strumentazione sarà mantenuta in accordo alle prescrizioni del costruttore e sarà tenuto un registro elettronico delle manutenzioni eseguite sugli strumenti, sul sistema di acquisizione dati e sulle linee di campionamento	PMC11Rev2, par. 9.1, pag. 61	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Il Gestore comunica in tempo utile all'AC la tempistica del test di sorveglianza per consentirne la supervisione. Le informazioni inerenti le manutenzioni eseguite sugli strumenti, sul sistema di acquisizione dati e sulle linee di campionamento sono registrate e sono disponibili presso la Raffineria

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P117	-	<u>QA/QC/Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME)</u> – Per i parametri portata/velocità, ossigeno e vapore acqueo dovrà essere determinato l'indice di accuratezza relativo, in accordo a quanto previsto nel D. Lgs.152/06 (parte V allegato 6)	PMC11Rev2, par. 9.1, pag. 61	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC
P118	-	<u>QA/QC/Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME)</u> – Nella seguente Tabella 22 sono riportati i metodi di riferimento che dovranno essere utilizzati per il calcolo del suddetto indice [...]	PMC11Rev2, par. 9.1, pag. 61	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC
P119	Ad evento	<u>QA/QC/Sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni in atmosfera (SME)</u> – Nel caso in cui a causa di problemi al sistema di misurazione in continuo, manchino misure di uno o più inquinanti, il Gestore deve attuare le seguenti azioni: <ul style="list-style-type: none"> •per le prime 24 ore di blocco sarà sufficiente mantenere in funzione gli strumenti che registrano il funzionamento dei presidi ambientali; •dopo le prime 24 ore di blocco dovrà essere utilizzato un sistema di stima delle emissioni basato su una 	PMC11Rev2, par. 9.1, pag. 62	In corso	Il Gestore ottempera sostanzialmente a quanto indicato dal PMC. Le relative comunicazioni alle AC sono riportate nella sezione del DAP “Documenti emessi dal Gestore”. Per quanto attiene alla tempistica di attuazione dei campionamenti puntuali disposta entro le 48 h rispetto alle precedenti 72 h disposte dal PMC9 precedente, il Gestore, con nota 413/2021, ha richiesto ad ISPRA di riportare la tempistica a 72 h. In risposta, ISPRA, con nota n. 50149/2021, ha ribadito che tale tempistica è la medesima modulata per tutti gli impianti AIA. Il Gestore comunica che ha adeguato pertanto la propria procedura interna ma che, al contempo, tale problematica è stata portata all'attenzione dell'Associazione di categoria al fine di avviare un tavolo tecnico con la partecipazione delle aziende del comparto. Il Gestore, pertanto, ribadisce che cercherà di operare nei tempi richiesti e, qualora non possibile, entro le 72 ore

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>procedura derivata dai dati storici di emissione al camino e citata nel manuale di gestione del Sistema di Monitoraggio in Continuo delle emissioni. Il gestore dovrà altresì notificare all'Ente di Controllo l'evento;</p> <p>•dopo le prime 48 ore di blocco dovranno essere eseguite due misure discontinue al giorno della durata di almeno 120 minuti se utilizzato un sistema di misura automatico, o in alternativa dovranno essere fornite 3 misure al giorno riferite ad un'ora di funzionamento dell'impianto;</p> <p>•per i parametri di normalizzazione dopo le prime 48 ore di blocco dovranno essere eseguite due misure discontinue al giorno, della durata di almeno 120 minuti se utilizzato un sistema di misura automatico, in alternativa dovranno essere fornite 3 misure al giorno riferite ad un'ora di funzionamento dell'impianto</p>			
P120	-	<p><u>QA/QC/Determinazione delle emissioni di bolla</u> – Il calcolo della bolla prevista dalle BAT 57 e 58, di cui alla Decisione di esecuzione della C.E. n. 2014/738/UE del 9 ottobre 2014,</p>	<p>PMC11Rev2, par. 9.2.1, pag. 62</p>	SI	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>deve essere effettuato considerando i seguenti parametri:</p> <ul style="list-style-type: none"> - concentrazioni medie normalizzate, espresse in mg/Nm³, riferite a gas secchi, temperatura di 273,15 K, pressione di 101,3 kPa e condizioni di ossigeno di riferimento, come esplicitato nella seguente tabella. Esse sono calcolate in caso di misura continua, sulla base delle misure istantanee valide (o dati elementari validi) acquisite dalla strumentazione in linea o, nel caso di utilizzo di procedure di calcolo o stima, sulla base delle medesime procedure; - portate volumetriche media normalizzate, espresse in Nm³/h, riferite a gas secchi, temperatura di 273,15 K, pressione di 101,3 kPa e condizioni di ossigeno di riferimento, come esplicitato nella seguente tabella. Esse sono calcolate in caso di misura continua, sulla base delle misure istantanee valide (o dati elementari validi) acquisite dalla strumentazione in linea o, nel caso di utilizzo di procedure di calcolo o stima, sulla base delle medesime procedure [...] 			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P121	-	<p><u>QA/QC/Determinazione delle emissioni di bolla</u> – Nel caso in cui le caratteristiche della strumentazione installata non consentano una frequenza di acquisizione pari o superiore a una lettura al minuto, il dato elementare è inteso come una misura costituita da singole letture o da una media delle letture acquisite dalla strumentazione nel più breve periodo temporale compatibile con la strumentazione, comunque corrispondente ad una frazione dell'ora. Sulla base dei dati elementari validi e calcolata la misura media oraria.</p>	<p>PMC11Rev2, par. 9.2.1, pag. 63</p>	SI	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC</p>
P122	-	<p><u>QA/QC/Determinazione delle emissioni di bolla</u> – I valori medi orari sono validati dal sistema di validazione della strumentazione in linea, sulla base dei criteri di disponibilità dei dati previsti per legge e della pertinente normativa tecnica disponibile. I valori medi orari validi, se riferiti alle ore di normale funzionamento degli impianti (ovvero per i grandi impianti di combustione alle ore operative), sono utilizzati nelle</p>	<p>PMC11Rev2, par. 9.2.1, pag. 63</p>	SI	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		elaborazioni successive per il calcolo dei valori medi giornalieri e mensili, ai fini della verifica di conformità ai valori limite			
P123	-	<u>QA/QC/Determinazione delle emissioni di bolla</u> – Il software di calcolo della bolla di Raffineria dovrà essere adeguato al fine di tenere conto del contributo delle singole unità afferenti allo stesso camino	PMC11Rev2, par. 9.2.1, pag. 63	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC
P124	-	<u>QA/QC/Determinazione delle emissioni di bolla</u> – La metodologia adottata dovrà essere approvata dall'Autorità di Controllo	PMC11Rev2, par. 9.2.1, pag. 63	SI	La metodologia adottata per il calcolo della bolla è riportata all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P125	-	<u>QA/QC/Determinazione delle portate a camino</u> – Le portate degli effluenti gassosi delle unità che partecipano al calcolo della bolla devono essere monitorate in continuo mediante misurazione diretta o metodo indiretto per il quale sia dimostrato un livello equivalente di accuratezza. La determinazione del valore delle portate al camino può essere effettuata attraverso le seguenti modalità: 1. misura continua; 2. calcolo; 3. fattore di emissione; 4. stime.	PMC11Rev2, par. 9.2.2, pag. 63-64	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Il metodo scelto dal Gestore per la determinazione delle portate a camino è riportato all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>La scelta della modalità rispetta i seguenti criteri:</p> <p>a) per i punti di emissione a cui confluiscono fumi da forni e caldaie con potenza termica complessiva superiore a 100 MWt (intesa come potenza termica nominale totale di tutte le unità di combustione connesse al camino da cui provengono le emissioni), nonché per il punto di emissione dell'impianto FCC, la determinazione è effettuata attraverso la misura in continuo;</p> <p>b) per i punti di emissione a cui confluiscono fumi da forni e caldaie con potenza termica complessiva superiore a 50 MWt (intesa come potenza termica nominale totale di tutte le unità di combustione connesse al camino da cui provengono le emissioni) che comportano l'impiego simultaneo di due o più combustibili, la determinazione è effettuata attraverso la misura in continuo;</p> <p>c) per i punti di emissione non rientranti nei criteri di cui ai punti a) e b), la determinazione può essere effettuata attraverso il calcolo. La validazione del</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>metodo di calcolo è effettuata sulla base dei risultati di analisi in discontinuo; d) la modalità di determinazione attraverso fattori di emissione o stime è limitata ai casi di emissioni motivatamente ritenute poco significative; può essere adottata inoltre come modalità alternativa nei casi di indisponibilità delle misure in continuo e malfunzionamenti dei sistemi di misura</p>			
P126	-	<p><u>QA/QC/Determinazione delle concentrazioni a camino</u> – Il monitoraggio degli inquinanti emessi al camino deve essere effettuato nel rispetto delle indicazioni di cui alla Decisione 2014/738/UE del 9 Ottobre 2014 – <i>Conclusioni sulle BAT concernenti la raffinazione di petrolio e di gas</i>, BAT n. 4. In particolare, la determinazione delle concentrazioni degli inquinanti è effettuata con i seguenti metodi, secondo l'ordine preferenziale di seguito riportato: 1. monitoraggio in continuo diretto tramite misure con analizzatori (CEMS);</p>	PMC11Rev2, par. 9.2.3, pag. 68-69	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Il metodo scelto dal Gestore per la determinazione delle portate a camino è riportato all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		2. monitoraggio in continuo indiretto tramite calcoli con sistemi predittivi (PEMS); 3. monitoraggio indiretto della SO2 tramite calcoli stechiometrici avvalorati da misure periodiche; 4. monitoraggio indiretto tramite algoritmi di stima e fattori di emissione avvalorati da misure periodiche; 5. monitoraggio tramite misure periodiche [...]			
P127	-	<u>QA/QC/Sistema di monitoraggio in discontinuo delle emissioni in atmosfera e degli scarichi idrici</u> – 1. I campionamenti e le analisi devono effettuarsi tramite affidamento a laboratori accreditati secondo la norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025. 2. Le fasi operative relative al campionamento ed alla conservazione del campione devono essere codificate in procedure operative scritte dal laboratorio di analisi. La strumentazione utilizzata per i campionamenti deve essere sottoposta ai controlli volti a verificarne l'operabilità e l'efficienza della prestazione con la frequenza indicata	PMC11Rev2, par. 9.3, pag. 73-74	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Il Gestore si avvale di laboratori esterni specializzati accreditati UNI CEI EN ISO/IEC 17025 per l'esecuzione delle attività di monitoraggio

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>dal costruttore. Devono altresì essere rispettati i criteri per la conservazione del campione previsti per le differenti classi di analiti.</p> <p>3. Deve essere compilato un registro di campo con indicati: codice del campione, data e ora del prelievo, tipologia del contenitore (da scegliere sulla base degli analiti da ricercare), conservazione del campione (es. aggiunta stabilizzanti), dati di campo, analisi richieste e firma dal tecnico che ha effettuato il campionamento.</p> <p>4. All'atto del trasferimento in laboratorio il campione sarà preso in carico dal tecnico di analisi che registrerà il codice del campione e la data di arrivo sul registro del laboratorio. Il tecnico firmerà il registro di laboratorio.</p> <p>5. Il laboratorio effettuerà i controlli di qualità interni in relazione alle sostanze determinate in accordo a quanto previsto dal metodo utilizzato ed alle procedure previste secondo la norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025:2018</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P128	-	<p><u>QA/QC/Strumentazione di processo utilizzata a fini di verifica di conformità</u> –</p> <p>1. Il Gestore deve conservare un rapporto informatizzato di tutte le operazioni di taratura, verifica della calibrazione ed eventuali manutenzioni eseguite sugli strumenti. Il rapporto deve contenere la data e l'ora dell'intervento (inizio e fine del lavoro), il codice dello strumento, la spiegazione dell'intervento, la descrizione succinta dell'azione eseguita e la firma dal tecnico che ha effettuato il lavoro.</p> <p>2. Tutti i documenti del Gestore attinenti alla generazione dei dati devono essere mantenuti nell'impianto per un periodo non inferiore alla durata dell'AIA, (di norma 10 anni) per assicurarne la traccia.</p> <p>3. Qualora, per motivi al momento non prevedibili, fosse necessario attuare delle modifiche di processo e/o tecnologiche che cambino la natura della misura e/o la catena di riferibilità del dato allo specifico</p>	PMC11Rev2, par. 9.4, pag. 74	In corso	Il Gestore sta rivedendo le relative procedure al fine di recepire le indicazioni richieste dal PMC11rev2.

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>strumento indicato nel presente piano di monitoraggio, il Gestore dovrà darne comunicazione preventiva all'Ente di controllo. La notifica dovrà essere corredata da una relazione che spieghi le ragioni della variazione del processo/tecnologica, le conseguenze sulla misurazione e le proposte di eventuali alternative. Dovrà essere prodotta, anche, la copia del nuovo PI&D con l'indicazione delle sigle degli strumenti modificate e/o la nuova posizione sulle linee</p>			
P129	-	<p><u>Metodi analitici chimici e fisici</u> – 1. Le determinazioni analitiche in laboratorio devono essere effettuate con metodi di analisi ufficiali riconosciuti a livello nazionale e/o internazionale ed in regime di buone pratiche di laboratorio e di qualità ovvero con metodiche APAT/IRSA-CNR, ISS, EPA, UNI-ISO, ecc... 2. E' ammesso l'utilizzo di metodi diversi da quelli di riferimento riportati nel presente documento (ad eccezione dei metodi di riferimento per l'assicurazione della qualità dello SME) purchè dotati di apposita</p>	PMC11Rev2, par. 10, pag. 74-75	SI	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. L'eventuale utilizzo di metodiche differenti da quelle indicate nel PMC verrà concordato con ISPRA come richiesto nel PMC</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>certificazione di equivalenza secondo la norma UNI EN 14793:2017. Il metodo proposto può essere una norma tecnica italiana o estera o un metodo interno redatto secondo la norma UNI CEN/TS 15674:2009.</p> <p>3. In questo caso il Gestore, prima dell'avvio delle attività di monitoraggio e controllo, dovrà presentare la propria proposta all'Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale trasmettendo una relazione contenente la descrizione del metodo in termini di pretrattamento e analisi, e tutte le fasi di confronto del metodo proposto con il metodo indicato al fine di dimostrare l'equivalenza tra i due.</p> <p>4. I Laboratori per i campionamenti e le analisi degli inquinanti, dovranno utilizzare metodi accreditati almeno per le seguenti tipologie:</p> <ul style="list-style-type: none"> - gli inquinanti indicati dalle BAT Conclusions; - gli inquinanti pertinenti il processo produttivo (si intendono pertinenti gli inquinanti che sono stati dichiarati dal Gestore nella domanda di AIA, valutati 			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		nell'ambito del procedimento istruttorio e prescritti con Valori Limite di Emissione dall'Autorità Competente)			
P130	-	<u>Metodi analitici chimici e fisici</u> – 5. I dati relativi ai controlli analitici discontinui effettuati alle emissioni in atmosfera devono essere riportati dal Gestore su appositi registri in formato editabile (es. foglio di calcolo excel), ai quali devono essere allegati i certificati analitici (v. punto 2.7 dell'allegato VI alla parte quinta del DLgs 152/2006). Il registro deve essere tenuto a disposizione dell'Autorità di controllo	PMC11Rev2, par. 10, pag. 75	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. I dati relativi ai controlli analitici eseguiti in discontinuo sono registrati dal Gestore e sono disponibili presso la Raffineria
P131	-	<u>Metodi analitici chimici e fisici</u> – 6. Il Gestore deve inoltre conservare tutta la documentazione relativa alle attività analitiche effettuate sulle altre matrici per un periodo non inferiore alla durata dell'AIA (di norma 10 anni). Tutta la documentazione dovrà essere a disposizione degli Enti di Controllo. 7. In caso di misure discontinue, le emissioni convogliate si considerano conformi ai valori limite se, nel corso di una misurazione, la concentrazione, calcolata come media dei valori analitici di almeno	PMC11Rev2, par. 10, pag. 75	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>tre campioni consecutivi che siano effettuati secondo le prescrizioni dei metodi di campionamento individuati nel presente documento e che siano rappresentativi di almeno un'ora di funzionamento dell'impianto nelle condizioni di esercizio più gravose, non supera il valore limite di emissione. Nel caso in cui i metodi di campionamento individuati nell'autorizzazione prevedano, per specifiche sostanze, un periodo minimo di campionamento superiore o uguale alle sei ore, è possibile utilizzare un unico campione ai fini della valutazione della conformità delle emissioni ai valori limite.</p> <p>8. Per i parametri per i quali è previsto un monitoraggio secondo le BAT Conclusions 2017/1442, i campionamenti devono avvenire secondo quanto indicato nella seguente Tabella 23.</p> <p>[...]</p>			
P132	-	<p><u>Metodi analitici chimici e fisici/Combustibili</u> – Nella seguente Tabella 24 sono indicati i metodi per la determinazione delle</p>	PMC11Rev2, par. 10.1, pag. 76-77	SI	<p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. L'eventuale utilizzo di metodiche differenti da quelle indicate nel PMC verrà concordato con ISPRA come richiesto nel PMC</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>caratteristiche chimiche e fisiche dei combustibili liquidi utilizzati nello stabilimento. In particolare i metodi di misura indicati con l'asterisco (*) sono quelli previsti dall'Allegato X alla Parte V del D.Lgs.152/2006 e smi. Tutti gli altri metodi senza asterisco sono indicativi.</p> <p>Su richiesta e previa autorizzazione dell'Autorità Competente, acquisito il parere di ISPRA, il Gestore può adottare metodi di analisi ritenuti equivalenti [...]</p> <p>Il laboratorio deve effettuare la manutenzione periodica della strumentazione e procedere alla stesura di rapporti di manutenzione e pulizia degli strumenti, da raccogliere in apposite cartelle per ognuno degli strumenti.</p> <p>Tutti i documenti attinenti alla generazione dei dati devono essere mantenuti nel laboratorio per un periodo non inferiore a due anni, per assicurare la traccia dei dati per ogni azione eseguita sul campione</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P133	-	<u>Metodi analitici chimici e fisici/Emissioni in atmosfera</u> – In riferimento alle analisi delle emissioni in atmosfera, nella tabella seguente sono indicati i metodi analitici riconosciuti a livello europeo come metodi di riferimento per i parametri soggetti a controllo. Qualora per alcuni inquinanti non sia disponibile il metodo di riferimento dovranno essere utilizzati metodi aggiornati, non ritirati (in ordine di priorità) CEN, UNI, ISO, US EPA, APAT/IRSA-CNR, ISS, ecc. [...]	PMC11Rev2, par. 10.2, pag. 77	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. L'eventuale utilizzo di metodiche differenti da quelle indicate nel PMC verrà concordato con ISPRA
P134	-	<u>Metodi analitici chimici e fisici/Scarichi idrici</u> – In riferimento alle analisi delle acque di scarico, nella seguente Tabella 26 sono riportati i metodi analitici che devono essere utilizzati ai fini della verifica del rispetto dei limiti [...]	PMC11Rev2, par. 10.3, pag. 81	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. L'eventuale utilizzo di metodiche differenti da quelle indicate nel PMC verrà concordato con ISPRA
P135	-	<u>Metodi analitici chimici e fisici/Livelli sonori</u> – Il metodo di misura deve essere scelto in modo da soddisfare le specifiche di cui all'allegato b del DM 16.3.1998. Le misure devono essere effettuate da tecnico competente in acustica ambientale, iscritto all'albo nazionale, fatte nel corso di una	PMC11Rev2, par. 10.4, pag. 88	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>giornata tipo, a pieno carico (con tutte le sorgenti sonore normalmente in funzione) ed anche durante i transitori di avviamento e di fermata dell'impianto, in assenza di precipitazioni atmosferiche, neve o nebbia e con velocità del vento inferiore a 5 m/s, sempre in accordo con le norme tecniche vigenti. La strumentazione utilizzata (fonometro, microfono, calibratore) deve essere anch'essa conforme a quanto indicato nel succitato decreto e certificata da centri di taratura. Per impianti a ciclo continuo, ubicati in aree diverse dalle "esclusivamente industriali" va valutato il criterio differenziale, come indicato nelle vigenti normative</p>			
P136	-	<p><u>Metodi analitici chimici e fisici/Rifiuti</u> - Nell'effettuazione delle attività, si dovrà far riferimento alle norme di settore quali, ad esempio quelle di esguito indicate: -UNI 10802:2013 – campionamento, preparazione campione e analisi eluati; -UNI/TR 11682:2017 – esempi di piani di campionamento per l'applicazione della UNI 10802;</p>	PMC11Rev2, par. 10.5, pag. 88-89	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>-UNI EN 14899 – campionamento e applicazione piani campionamento; -UNI CEN TR 15310-1/2/4/6 – diversi criteri per il campionamento. Le analisi devono essere eseguite in strutture accreditate secondo la norma UNI CEI EN ISO/IEC 17025. Per le analisi dovranno essere adottate metodiche analitiche ufficiali riconosciute a livello nazionale e d'internazionale, con particolare riferimento a: -Metodi APAT/IRSA; -Metodi UNI EN ISO; -Metodi elaborati dall'USEPA; -Metodi interni validati</p>			
P137	-	<p><u>Metodi analitici chimici e fisici/Misure di laboratorio</u> – Il laboratorio, in conformità a quanto previsto dalla UNI CEI EN ISO/IEC 17025, organizzerà una serie di controlli sulle procedure di campionamento, verificando, in particolare, che le apparecchiature di campionamento siano sottoposte a manutenzione con la frequenza indicat dal costruttore e che le procedure di conservazione del campione siano quelle indicate dal metodi di analisi o che siano state codificate dal</p>	PMC11Rev2, par. 10.6, pag. 89	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. I dati che attestano l'esecuzione del PMC sono disponibili presso la Raffineria

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		laboratorio in procedure operative scritte. Dovrà altresì essere compilato un registro informatizzato di campo con indicati: la data e l'ora del prelievo, il trattamento di conservazione, il tipo di contenitore in cui il campione è conservato, le analisi richieste, il codice del campione, i dati di campo (pH, flusso, temperatura, ecc) e il nominativo del tecnico che ha effettuato il campionamento. [...] Tutti i documenti attinenti la generazione dei dati di monitoraggio devono essere conservati dal Gestore per un periodo non inferiore a 2 anni, per assicurare la traccia dei dati per ogni azione eseguita sui campioni			
P138	-	<u>Prescrizioni generali/Gestione e presentazione dei dati</u> – Il Gestore deve provvedere a conservare su idoneo supporto informatico tutti i risultati delle attività di monitoraggio e controllo per un periodo di almeno 10 (dieci) anni, includendo anche le informazioni relative alla generazione dei dati. I dati che attestano l'esecuzione del Piano di Monitoraggio e Controllo dovranno essere resi disponibili	PMC11Rev2, pag. 13	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. I dati che attestano l'esecuzione del PMC sono disponibili presso la Raffineria

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		all'Autorità Competente e all'ISPRA ad ogni richiesta e, in particolare, in occasione dei sopralluoghi periodici previsti dall' ISPRA			
P139	Annuale	<u>Comunicazione risultati PMC/Definizioni</u> – [...] Qualora nell'ottenere i dati si riscontrino condizioni tali da non verificare le definizioni sopraccitate, sarà cura del redattore del rapporto specificare i termini entro cui i numeri rilevati risultano rappresentativi. La precisazione della definizione di media costituisce la componente obbligatoria dell'informazione, cioè la precisazione su quanti dati è stata calcolata la media è un fattore fondamentale del rapporto	PMC11Rev2, par. 11.1, pag. 91	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC, evidenziando le particolari condizioni all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P140	Annuale	<u>Comunicazione risultati PMC/Formule di calcolo</u> – Per quanto riguarda le emissioni in atmosfera le quantità annue di inquinante emesso dovranno essere calcolate a partire dai valori di concentrazione di inquinante e di flusso dei fumi misurati ai camini. La formula per il calcolo è la seguente [...]	PMC11Rev2, par. 11.2, pag. 91	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC e le modalità di calcolo delle quantità annue di inquinante emesso in atmosfera sono riportate all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P141	Annuale	<u>Comunicazione risultati PMC/Formule di calcolo</u> – Per quanto riguarda gli scarichi idrici le quantità annue di	PMC11Rev2, par. 11.2, pag. 91	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC e le modalità di calcolo delle quantità annue di inquinante emesso nel corpo idrico

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		inquinante emesso dovranno essere calcolate a partire dai valori di concentrazione di inquinante e di flusso delle acque misurati agli scarichi. La formula per il calcolo è la seguente [...]			recettore sono riportate all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P142	Annuale	<u>Comunicazione risultati PMC/Formule di calcolo</u> – Qualora si riscontrino difficoltà nell'applicazione rigorosa delle formule sarà cura del redattore del rapporto precisare la modifica apportata, spiegare il perché è stata fatta la variazione e valutare la rappresentatività del valore ottenuto	PMC11Rev2, par. 11.2, pag. 91	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC segnalando le eventuali difficoltà di calcolo rilevate all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P143	Variabile	<u>Comunicazione risultati PMC/Criteri di monitoraggio per la conformità ai limiti in quantità</u> – Nel caso in cui l'AIA stabilisca limiti di emissione espressi in quantità totale rispetto ad una determinata base temporale (ad esempio mese o anno), devono essere adottati i seguenti criteri: 1) deve essere installato un sistema di misura o calcolo con acquisizione in continuo delle quantità emesse, con le stesse modalità di gestione seguite per gli SME; 2) deve essere implementato un sistema di registrazione, elaborazione e	PMC11Rev2, par. 11.3, pag. 91-92	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>conservazione dei dati, misurati o calcolati, e devono essere stabilite delle procedure scritte di gestione e manutenzione dei dispositivi (sia di misura sia di calcolo); i criteri di conservazione sono quelli già rappresentati per gli SME;</p> <p>3) deve essere codificato un metodo per la sostituzione dei dati mancanti (dovuti ad esempio, ma non solo, a manutenzioni, guasti, prove di taratura, transitori ecc) dei sistemi continui di misura o calcolo, nei casi in cui tali mancanze siano significative al fine del calcolo delle masse emesse; tale metodo non deve in alcun caso comportare la modifica dei dati SME ma deve essere in grado di sostituire i dati mancanti solo nell'algoritmo di elaborazione dei dati in continuo, ovvero dei dati stimati, ai fini del calcolo delle masse emesse, in modo da non pregiudicare l'elaborazione dei valori orari, giornalieri, settimanali, mensili e annuali; la sostituzione effettuata deve essere riconoscibile e tracciabile;</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		4) devono essere generati e registrati in automatico report giornalieri, mensili e annuali delle quantità emesse			
P144	Variabile	<p><u>Comunicazione risultati PMC/Criteri di monitoraggio per la conformità ai limiti in quantità</u> – I sistemi di monitoraggio (misura o calcolo) devono garantire un'incertezza estesa nella determinazione delle masse emesse, in ogni condizione di esercizio, inferiore al 12% per SO₂, CO e NO_x (espressi come NO₂) e inferiore al 18% per le Polveri totali [...] A differenza della verifica di conformità a limiti espressi in concentrazione, il calcolo delle emissioni in massa, per sua natura, deve sommare tutti i contributi emissivi, inclusi quelli non dovuti a funzionamento di regime.</p> <p>Quest'ultimo criterio generale non è applicabile solo nei casi in cui l'AIA, espressamente, stabilisca che il criterio di conformità ai limiti stabiliti in massa comporta la contabilizzazione dei soli contributi dovuti al funzionamento a regime</p>	PMC11Rev2, par. 11.3, pag. 92	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC
P145	Annuale	<p><u>Comunicazione risultati PMC/Validazione dei dati</u> – La validazione dei dati per la verifica del</p>	PMC11Rev2, par. 11.3, pag. 92	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Le informazioni relative ad eventuali valori anomali sono riportate all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		rispetto dei limiti di emissione deve essere fatta secondo quanto prescritto in Autorizzazione. In caso di valori anomali deve essere effettuata una registrazione su file con identificazione delle cause ed eventuali azioni correttive/contentive adottate, tempistiche di rientro nei valori standard. Tali dati dovranno essere inseriti nel rapporto riassuntivo da trasmettere annualmente all'Autorità di controllo			
P146	Ad evento	<u>Comunicazione risultati PMC/Indisponibilità dei dati di monitoraggio</u> – In caso di indisponibilità dei dati di monitoraggio, che possa compromettere la realizzazione del rapporto annuale, dovuta a fattori al momento non prevedibili, il Gestore deve dare comunicazione preventiva all'Autorità di controllo della situazione, indicando le cause che hanno condotto alla carenza dei dati e le azioni intraprese per l'eliminazione dei problemi riscontrati	PMC11Rev2, par. 11.4, pag. 93	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC comunicando l'indisponibilità dei dati di monitoraggio così come evidenziato nella documentazione riportata nella sezione del DAP "Documenti emessi dal Gestore" e riportandoli all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC
P147	Ad evento/ Annuale	<u>Comunicazione risultati PMC/Violazione delle condizioni</u>	PMC11Rev2, par. 11.5, pag. 93	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC comunicando l'eventuale non conformità così come evidenziato nella documentazione riportata nella sezione del DAP "Documenti

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p><u>dell'Autorizzazione Integrata Ambientale</u> –</p> <p>1. In caso di violazione delle condizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale il Gestore provvede ad effettuare immediatamente la comunicazione della violazione, adottando nel contempo le misure necessarie a ripristinare nel più breve tempo possibile la conformità.</p> <p>Tale comunicazione deve essere inviata, immediatamente e comunque entro otto ore, per mezzo PEC, all'Autorità Competente, ai Comuni interessati, nonché all'ISPRA e all'ARPA territorialmente competente.</p> <p>Tale comunicazione deve contenere:</p> <p>a) la descrizione della violazione delle condizioni dell'Autorizzazione Integrata Ambientale,</p> <p>b) le matrici ambientali coinvolte,</p> <p>c) l'elenco delle sostanze rilasciate (anche in riferimento alla classe di pericolosità delle sostanze/miscele ai sensi del regolamento 1907/06),</p> <p>d) la durata,</p> <p>e) le misure di emergenza adottate,</p>			<p>emessi dal Gestore” e riportandoli all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>f) i dati e le informazioni disponibili per valutare le conseguenze della violazione.</p> <p>Al termine dell'evento incidentale, il Gestore dovrà integrare la precedente comunicazione anche avvalendosi delle procedure del proprio Sistema di Gestione Ambientale, con:</p> <p>g) l'analisi delle cause,</p> <p>h) le informazioni sulle misure previste per limitare gli effetti dell'incidente a medio e lungo termine ed evitare che esso si ripeta,</p> <p>i) la verifica dell'efficacia delle suddette misure (ove possibile).</p> <p>2. Inoltre deve essere predisposta una registrazione su file delle comunicazioni di cui sopra, anche avvalendosi delle procedure del proprio Sistema di Gestione Ambientale. Le registrazioni devono essere conservate presso l'impianto e messe a disposizione dell'Autorità di Controllo.</p> <p>3. All'interno del report annuale il Gestore deve riportare una tabella di sintesi delle eventuali violazioni rilevate e trasmesse all'Autorità</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		Competente assieme all'elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascuna violazione			
P148	Ad evento/Annuale	<p>Comunicazione risultati <u>PMC/Comunicazioni in caso di manutenzione straordinaria e arresto dell'installazione per manutenzione</u> –</p> <p>1. Il Gestore registra e comunica all'Autorità competente (a mezzo PEC), ad ISPRA (a mezzo indirizzo mail: controlli-aia@isprambiente.it), Comune ed ARPA territoriale gli eventi di fermata per manutenzione straordinaria di impianti (o parti di essi) ritenuti critici dal punto di vista ambientale. La suddetta comunicazione deve avvenire non oltre 8 ore dal verificarsi dell'evento di fermata.</p> <p>2. In caso di arresto dell'intera installazione per l'attuazione di interventi di manutenzione, il Gestore, almeno 7 giorni prima del suddetto intervento, deve darne comunicazione (a mezzo PEC) all'Autorità competente e all'Autorità di controllo al Comune e ad ARPA. Qualora gli interventi</p>	PMC11Rev2, par. 11.7, pag. 96	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC comunicando gli eventuali accadimenti così come evidenziato nella documentazione riportata nella sezione del DAP “Documenti emessi dal Gestore” e riportandoli all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>devono essere effettuati con urgenza il Gestore dovrà darne comunicazione prima dell'inizio degli stessi all'Autorità competente e all'Autorità di controllo al Comune e ad ARPA.</p> <p>3. Se non già previsto nell'ambito del Sistema di gestione Ambientale o da software dedicati, il Gestore dovrà redigere un manuale di manutenzione che comprenda le procedure di manutenzione adottate a partire dai manuali tecnici e considerando l'eventuale invecchiamento; le registrazioni delle manutenzioni dovranno essere messe a disposizione per verifiche da parte dell'Autorità di controllo.</p> <p>4. Il Gestore deve riportare su dedicato registro, da mantenere a disposizione per verifiche da parte dell'Autorità Competente, dell'Autorità di Controllo, Comune e ARPA, tutte le anomalie, guasti e malfunzionamenti occorsi in impianto.</p> <p>5. Tutte le informazioni di cui sopra dovranno essere sintetizzate in una</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		tabella e trasmesse in appendice nel Rapporto annuale			
P149	Ad evento/Annuale	<p>Comunicazione risultati <u>PMC/Comunicazioni in caso di incidenti o eventi imprevisti che incidano in modo significativo sull'ambiente</u> –</p> <p>1. In caso di incidenti o eventi imprevisti che incidano in modo significativo sull'ambiente, il Gestore deve informarne immediatamente e non oltre 1 ora dal verificarsi dell'evento l'Autorità Competente (per mezzo PEC), ISPRA (per mezzo indirizzo mail: controlliaia@isprambiente.it), il Comune ed ARPA territoriale e deve adottare immediatamente misure per limitare le conseguenze ambientali e prevenire ulteriori eventuali incidenti o eventi imprevisti.</p> <p>La comunicazione di cui sopra deve contenere: [...]</p> <p>2. Entro le successive 8 ore il Gestore deve inviare un'ulteriore comunicazione a tutti gli enti su indicati (per mezzo PEC) che contenga i seguenti elementi:</p>	PMC11Rev2, par. 11.6, pag. 94-96	In corso	<p>Il Gestore sta rivedendo le relative procedure al fine di recepire le indicazioni richieste dal PMC11rev2.</p> <p>Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC comunicando gli eventuali accadimenti così come evidenziato nella documentazione riportata nella sezione del DAP “Documenti emessi dal Gestore” e riportandoli all’interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC</p>

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>[...] I criteri minimi secondo i quali il Gestore deve comunicare i suddetti incidenti o eventi imprevisti, che incidano significativamente sull'ambiente, sono principalmente quelli che danno luogo a rilasci incontrollati di sostanze inquinanti ai sensi dell'allegato X alla parte seconda del D.lgs 152/06 e smi, a seguito di:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) superamenti dei limiti per le matrici ambientali; b) malfunzionamenti dei presidi ambientali (ad esempio degli impianti di abbattimento delle emissioni in atmosfera e/o impianti di depurazione ecc.); c) danneggiamenti o rotture di apparecchiature/attrezzature (serbatoi, tubazioni, ecc.) e degli impianti produttivi; d) incendio; e) esplosione; gestione non adeguata degli impianti di produzione e dei presidi ambientali, da parte del personale preposto e che comportano un rilascio incontrollato di sostanze inquinanti; 			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>f) interruzioni elettriche nel caso di impossibilità a gestire il processo produttivo con sistemi alternativi (es. gruppi elettrogeni) o in generale interruzioni della fornitura di utilities (es. vapore, o acqua di raffreddamento ecc.);</p> <p>g) rilascio non programmato e non controllato di qualsiasi sostanza pericolosa (infiammabile e/o tossica) da un contenimento primario. Il contenimento primario può essere: ad esempio un serbatoio, recipiente, tubo, autobotte, ferrocisterna, apparecchiatura destinata a contenere la sostanza o usata per il trasferimento dello stesso;</p> <p>h) eventi naturali.</p> <p>3. Alla conclusione dello stato di allarme il Gestore deve redigere e trasmettere, per mezzo PEC, all'Autorità di Controllo, all'Autorità Competente, ai Comuni interessati e all'ARPA territorialmente competente, un rapporto conclusivo, che contenga le seguenti informazioni: [...]</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>4. Il Gestore, dove già non effettuato nell'ambito delle procedure del Sistema di Gestione Ambientale, dovrà comunque individuare preventivamente tutti gli scenari incidentali dal punto di vista ambientale che metterà a disposizione agli Enti di Controllo nelle fasi ispettive. Tale individuazione dovrà basarsi anche sulle analisi e risultanze dell'implementazione dei sistemi di gestione ambientale certificati UNI EN ISO 14001:2015 o registrati EMAS nell'ambito dei quali potrebbero essere stati individuati ulteriori criteri e scenari di incidenti ambientali</p> <p>5. Il Gestore, qualora soggetto, dovrà attenersi a tutti gli obblighi derivanti dall'applicazione del D.Lgs. 105/2005 e s.m.i, e in particolare agli obblighi relativi all'accadimento di incidente rilevante.</p> <p>6. Tutte le informazioni di cui sopra dovranno essere sintetizzate in una tabella e trasmesse in appendice nel Rapporto annuale</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
P150	Ad evento/Annuale	<p><u>Comunicazione risultati PMC/Valutazione e gestione del rischio di eventi esterni</u> –</p> <p>Nell'ambito del proprio Sistema di Gestione Ambientale, ed in particolare nell'analisi del contesto territoriale e della gestione del relativo rischio, il Gestore dovrà:</p> <p>1. individuare tutti gli scenari di emergenza dovuti ad eventi esterni, quali ad esempio eventi meteorologici (precipitazioni e venti) di intensità superiore alla media stagionale, eventi sismici ed eventi idrogeologici (frane ed alluvioni), ed identificare tutte le misure di previsione e prevenzione strutturale e non strutturale e di manutenzione delle relative infrastrutture atte a prevenire e gestire il rischio;</p> <p>2. predisporre un registro in formato digitale nel quale riportare gli eventi di cui sopra con le seguenti informazioni:</p> <p>a) una descrizione dell'evento con informazioni quali data e orario, intensità, durata, ecc.;</p>	PMC11Rev2, par. 11.8, pag. 96-97	SI	Il Gestore ha inviato, in data 28/01/2016 (Prot. 39/2016), una sintesi delle misure di prevenzione in essere per la mitigazione degli ipotizzabili eventi d'area quali alluvioni, fenomeni temporaleschi, perdita di rete elettrica esterna, perdita parziale di rete elettrica interna, fenomeni sismici

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>b) le procedure di controllo ed allerta attivate nell'installazione in occasione dell'evento;</p> <p>c) gli impatti provocati da tale evento su apparecchiature ed impianti dell'installazione.</p> <p>Tra gli impatti si cita a scopo di esempio il blocco delle apparecchiature per alte vibrazioni, l'interruzione degli approvvigionamenti e della fornitura delle utilities (quali energia elettrica, aria strumenti, sistemi di polmonazione/inertizzazione), la tenuta dei serbatoi, il corretto funzionamento dei sistemi di contenimento, raccolta e trattamento delle acque meteoriche, il corretto funzionamento delle torce;</p> <p>d) le conseguenze sulle matrici ambientali, quali rilasci in atmosfera, sversamenti di acque, anche qualora queste conseguenze non siano significative;</p> <p>e) le misure di previsione e prevenzione strutturale e non strutturale e di manutenzione da adottare alla luce degli eventi occorsi</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>e delle relative conseguenze ambientali; f) in caso di conseguenze significative sulle matrici ambientali, il Gestore è tenuto a darne pronta comunicazione come descritto al precedente §11.6</p>			
P151	Annuale	<p><u>Comunicazione risultati PMC/Obbligo di comunicazione annuale</u> – Entro il 30 Aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione, all'Autorità Competente (oggi il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare – Direzione Generale CreSS), all'Ente di controllo (oggi l'ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato e all'ARPA territorialmente competente, di un Rapporto annuale che descriva l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente. I contenuti del Rapporto annuale devono essere forniti in forma tabellare (in formato excel) accompagnati da una relazione di dettaglio che descriva i vari aspetti. Ogni tabella deve essere relativa ai singoli aspetti secondo i punti elenco successivo (contenuti minimi del rapporto, punti 1-3-4-5-7-11</p>	PMC11Rev2, par. 11.9, pag. 97-98	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. I Rapporti Annuali trasmessi alle AC ed EC sono riportati nella sezione del DAP "Documenti emessi dal Gestore"

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		dell'elenco) e deve essere organizzata secondo il format seguente: [...]. I contenuti minimi del rapporto (da riportare nelle tabelle di cui sopra) sono i seguenti [...]			
P152	Annuale	<u>Comunicazione risultati PMC/Gestione e presentazione dei dati</u> – Tutti i rapporti dovranno essere trasmessi su supporto informatico editabile. Il formato dei rapporti deve essere compatibile con lo standard “Open Office Word Processor” per le parti testo e “Open Office – Foglio di Calcolo” (o con esso compatibile) per i fogli di calcolo e i diagrammi riassuntivi	PMC11Rev2, par. 11.11, pag. 107-108	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. I dati che attestano l'esecuzione del PMC sono disponibili presso la Raffineria
P153	-	<u>Comunicazione risultati PMC/Conservazione dati provenienti dallo SME – I dati registrati dallo SME</u> devono essere obbligatoriamente conservati per un periodo di tempo pari alla durata dell'AIA. Dopo il rinnovo possono essere eliminati unicamente tutti i dati anteriori a 5 anni	PMC11Rev2, par. 11.10, pag. 107	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC, conservando i dati dello SME secondo la tempistica indicata
P154	-	<u>Comunicazione risultati PMC/Conservazione dati provenienti dallo SME</u> – Tutti i dati registrati devono essere univocamente riferiti	PMC11Rev2, par. 11.10, pag. 107	SI	Il Gestore ottempera a quanto indicato dal PMC. Le informazioni relative ad eventuali valori anomali sono riportate all'interno del Rapporto Annuale trasmesso ad AC ed EC

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>alla data e orario della loro acquisizione.</p> <p>Tutti i dati registrati devono inoltre essere univocamente correlati ai parametri operativi caratterizzanti il processo, quali ad esempio l'alimentazione del combustibile e la potenza termica (o elettrica, se applicabile) generata, nonché ai segnali di stato delle apparecchiature principali.</p> <p>Tutti i dati registrati e conservati devono essere resi disponibili, su richiesta delle autorità o dell'Autorità di Controllo, anche tramite creazione di <i>files</i> esportabili, e devono essere memorizzati secondo un formato che consenta un'agevole e immediata lettura ed elaborazione, con i comuni strumenti informatici. Lo schema base deve essere stabilito su un'organizzazione a matrice, in cui le singole colonne rappresentino ciascuna grandezza misurata, ovvero ciascuna grandezza o segnale di stato associato, e ciascuna riga rappresenti l'istante cui la grandezza in colonna si riferisce. La colonna contenente gli istanti di riferimento deve essere sempre la prima</p>			

Obbligo	Scadenza	Descrizione della prescrizione	Sorgente	ATTUATA	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA
		<p>a sinistra e tutte le colonne devono contenere, come primi due <i>record</i>, l'indicazione della grandezza misurata e dell'unità di misura pertinente (ove applicabile).</p> <p>Le modalità suddette devono essere riportate ed illustrate, nella loro attuazione, nel manuale di gestione dello SME. Esse potrebbero comportare la necessità di intervenire sui sistemi esistenti. In tal caso, la procedura di attuazione deve essere intesa come segue [...]</p>			

3. Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA

Documenti emessi dal Gestore

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif . (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
16/10/2018	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione urgente ai fini della applicazione prescrizione n. 28 sub 2 e PMC 6 cap. 3.1.3 del DM 277/2018- "Attivazione Torcia"	P29	Prot. 472/2018 - A far data dal giorno di trasmissione della nota, il Gestore effettuerà comunicazione alle Autorità ogni qual volta il misuratore di portata di una delle tre torce autorizzate indicherà un valore superiore a 5.5 t/giorno di gas (non saranno più comunicati i superi di 1,1 t/h per le torce idrocarburiche e l'attivazione della torcia acida)
17/10/2018	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n. 28 sub 2 e PMC 7 cap. 3.1.3 del DM 277 /2018	P29, P66	Prot. 473/2018 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (15/10/2018): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,5 t/g di gas combustibili (al netto dei gas inerti) • composizione totale media: idrogeno (29.6 mol%), idrocarburi (44,4 mol%), H2S (0,1 mol%) • evento determinato dalle operazioni di messa fuori servizio e bonifica delle apparecchiature 24D2 (per cambio catalizzatore) e 24C1 (per manutenzione) dell'impianto di polimerizzazione catalitica • cause quindi note e correlate con le operazioni di manutenzione in corso Torcia idrocarburica FL2100 (16/10/2018): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,5 t/g di gas combustibili (al netto dei gas inerti) • composizione media: idrogeno (26,8 mol%), idrocarburi (43,0 mol%), H2S (0,1 mol%) • quanto registrato è la continuazione dell'evento del giorno precedente

18/10/2018	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n. 28 sub 2 e PMC 7 cap. 3.1.3 del DM 277 /2018	P29, P66	Prot. 477/2018 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (17/10/2018): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 10,3 t/g di gas combustibili (al netto dei gas inerti) • composizione totale media: idrogeno (21,6 mol%), idrocarburi (60,0 mol%), H2S (0,1 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle operazioni di messa fuori servizio e bonifica delle apparecchiature 24D2 (per cambio catalizzatore) e 24C1 (per manutenzione) dell'impianto di polimerizzazione catalitica • cause quindi note e correlate con le operazioni di manutenzione in corso
19/10/2018	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n. 28 sub 2 e PMC 7 cap. 3.1.3 del DM 277 /2018	P29, P66	Prot. 478/2018 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (18/10/2018): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 7,8 t/g di gas combustibili (al netto dei gas inerti) • composizione totale media: idrogeno (26,1 mol%), idrocarburi (52,7 mol%), H2S (0,1 mol%) • evento determinato dalle operazioni di messa in servizio del reattore 24D3 dell'impianto di polimerizzazione, in corso
20/10/2018	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n. 28 sub 2 e PMC 7 cap. 3.1.3 del DM 277 /2018	P29, P66	Prot. 480/2018 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (19/10/2018): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 12,6 t/g di gas combustibili (al netto dei gas inerti) • composizione totale media: idrogeno (18,8 mol%), idrocarburi (63,5 mol%), H2S (0,1 mol%) • evento determinato dalle operazioni di messa in servizio del reattore 24D3 dell'impianto di polimerizzazione, concluse
25/10/2018	ISPRA, ARPA Novara e p.c. MATTM, Comune Trecate	Paragrafo 9 del PMC allegato al DM 277 del 04/10/2018 - Comunicazione fermata impianto per manutenzione	P66	Prot. 493/2018 – Comunicazione della prevista fermata (in data 26/10/2018, indicativamente dalle ore 03:00 alle ore 17:00) dell'impianto SWS per l'attuazione di un intervento di manutenzione ad una linea dello stesso e della possibile attivazione della torcia acida in concomitanza con le fasi riavviamento dell'impianto
26/10/2018	ISPRA e p.c. MATTM, ARPA Novara	Trasmissione DAP SARPOM- DM 170 del 13/06/2016	P77	Prot. 495/ 2018 – Trasmissione DAP aggiornato al 10/10/2018

26/10/2018	MATTM	Decreto Ministeriale n. 277 del 4 ottobre 2018 - Comunicazione ex art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. n. 152/2006	P2, P3, P29, P34, P73	<p>Prot. 496/2018 – Comunicazione circa l’interpretazione del Gestore sull’attuazione di alcune prescrizioni del DM 277/2018, in particolare:</p> <p>a) Art. 5, comma 7: invio all'ASL 13 del DAP e del Rapporto Annuale (oltre alla immediata notifica di eventuali accadimenti accidentali che possano avere un effetto sulla salute pubblica)</p> <p>b) Art. 6, comma 4: invio comunicazione al MATTM in caso di: (i) introduzione di nuova materia prima e non di diversa tipologia di grezzo; (ii) introduzione di nuovi chimici/catalitici di diversa natura e rischio rispetto a quanto attualmente utilizzato; (iii) modifica progettata all'impianto di cui all'art. 29 nonies del Dlgs 152/06; (iv) variazione nella adozione di sistemi di gestione</p> <p>c) Art. 8, comma 1, ultimo periodo: per quanto concerne le prescrizioni di cui al DM 15/2015, come modificato dal DM 170/2016, non espressamente menzionate dal citato articolo: (i) le prescrizioni di cui alla sezione A del quadro prescrittivo del DM 170/2016 che "confermano" o "fanno luogo" di prescrizioni di cui alla sezione B del medesimo Decreto hanno perso efficacia con l'entrata in vigore del DM 277/2018; (ii) tutte le altre prescrizioni non ricomprese nel precedente punto (i), non afferendo al procedimento di AIA, sono allo stato inapplicabili, in quanto, ad oggi, il Gestore non ha effettuato la modifica gestionale consistente nel raggiungimento dei 9.000.000 t/a di grezzo lavorato di cui alla VIA ottenuta con DM 15/2015 e s.m.i.</p> <p>d) Prescrizione n. 28, punto 2: il Gestore si riporta integralmente alle modalità operative che intende porre in essere, descritte nella nota prot. 472/2018 del 17/10/2018 (relativa alle comunicazioni in caso di attivazione delle torce)</p> <p>e) Prescrizione 28, punto 7: il Gestore ritiene che la prescrizione abbia fissato non un valore limite di emissione, ma un valore target a cui tendere (“valore obiettivo di 2.000 t/a”); coerentemente, ritiene che anche la corrispondente previsione del PMC debba intendersi come mero "valore obiettivo" (benché testualmente si utilizzi il solo termine "valore")</p>
------------	-------	---	-----------------------	---

14/11/2018	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n. 28 sub 2 e PMC 7 cap. 3.1.3 del DM 277 /2018	P29	Prot. 512/2018 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (13/11/2018): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,1 t/g di gas combustibili (al netto dei gas inerti) • composizione totale media: idrogeno (31,3 mol%), idrocarburi (56,8 mol%), H2S (0,1 mol%) • evento determinato dalle operazioni di messa in servizio, dopo ispezione legale, del serbatoio TK 1023 contenente propano • operazioni in prosecuzione nel corso della settimana (non si escludono altri eventi)
12/11/2018	ISPRA	Visita Ispettiva ordinaria - verbale di visita	-	Prot. 516/2018 – Richiesta secretazione di alcune parti del verbale della visita ispettiva tenutasi nei giorni 2÷4/10/2018
22/11/2018	ISPRA, ARPA Novara e p.c. MATTM, Comune Trecate	Paragrafo 9 del PMC allegato al DM 277 del 04/10/2018 - Comunicazione fermata impianti	P67	Prot. 527/2018 – Il Gestore rende noto che, in data 21/11/2018: <ul style="list-style-type: none"> • è stata effettuata una fermata dell'impianto MEA (dalle ore 16:09 alle ore 16:16 circa), a causa del malfunzionamento di un cassetto nella sottostazione elettrica R con conseguente fermo delle pompe di circolazione della MEA dell'omologo impianto di lavaggio del gas • la fermata dell'impianto MEA ha comportato la contemporanea fermata degli impianti SRU2 e TGCU. L'impianto SRU è stato quindi riavviato alle ore 18:55 e dalle ore 19:00 ha ripreso in carica il gas da SWS, concludendo il periodo di attivazione della torcia acida. L'impianto TGCU ha ripreso il recupero del gas di coda da SRU dalle ore 21:40 circa • nel corso dell'evento sono state inviati in torcia acida circa 5,16 t di gas acido, di cui 1,53 t dall'impianto SWS, con un tenore complessivo di H2S stimato in circa il 63,2 p%. Il quantitativo inviato è risultato quindi inferiore alla soglia di attivazione indicata nel DM277/2018
03/12/2018	TAR per il Piemonte	Ricorso per la SARPOM s.r.l. contro il MATTM e nei confronti della Regione Piemonte, del Comune di Trecate e del Ministero per i Beni e le Attività Culturali	T1, T4, T7, T10, P15, P16, P26, P48, P62, P85, P86	Ricorso per l'annullamento, previa sospensione e adozione di idonee misure cautelari del DM n. 277 del 4 ottobre 2018 relativamente alle prescrizioni: n. 7, n. 7 bis, n. 17, n. 19, n. 26 e n. 44

05/12/2018	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n. 28 sub 2 e PMC 7 cap. 3.1.3 del DM 277 /2018	P29	Prot. 546/2018 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (04/12/2018): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (33,4 mol%), idrocarburi (54,0 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (12,4 mol%) • evento determinato dalle operazioni di messa in servizio del reattore 24D2, a cui faranno seguito quelle di messa fuori servizio e bonifica del reattore 24D1 nella routinaria attività di sostituzione del catalizzatore dei reattori dell'impianto di polimerizzazione catalitica
06/12/2018	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n. 28 sub 2 e PMC 7 cap. 3.1.3 del DM 277 /2018	P29	Prot. 549/2018 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (05/12/2018): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 12.3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (21,9 mol%), idrocarburi (69,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (8,4 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle operazioni di messa in servizio del reattore 24D2 e messa fuori servizio del reattore 24D1, concluse (le operazioni fanno parte della routinaria attività di sostituzione del catalizzatore dei reattori dell'impianto di polimerizzazione catalitica)

17/12/2018	MATTM	Decreto Ministeriale n. 277 del 4 ottobre 2018 - Istanza di rettifica/rideterminazione in merito ad alcune prescrizioni	T1, T4, T7, T10, P15, P17, P26, P48, P62	Prot. 557/2018 – Richiesta di rettifica/rideterminazione in merito alle seguenti prescrizioni: a) prescrizioni 7, 7-bis, 19 e 26 (in via subordinata rispetto a quanto richiesto alla seguente lett. c): fissare un termine per il relativo adempimento congruo e ragionevole alla luce dei tempi tecnici necessari per porre in essere quanto disposto dalle prescrizioni b) prescrizione 17: escludere dall'elenco di cui alla prescrizione il camino 18 o, in via subordinata, indicare un VLE quanto meno pari a 35 mg/Nm ³ per il parametro Polveri c) prescrizione 26: riconsiderare la richiesta di installazione di un sistema di misura e analisi in continuo del gas acido di ingresso agli impianti di recupero zolfo, in continuità con quanto sino ad oggi effettuato e in conformità con le "emanazioni" di ISPRA in materia d) prescrizione 44: eliminazione della prescrizione
19/12/2018	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n. 28 sub 2 e PMC 7 cap. 3.1.3 del DM 277 /2018	P29	Prot. 564/2018 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (18/12/2018): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 8,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (30,0 mol%), idrocarburi (57,5 mol%), H₂S (0,2 mol%), inerti (12,3 mol%) • evento determinato da attività di lavaggio della colonna T302 dell'impianto di reforming ciclico e al drenaggio di apparecchiature connesse (le operazioni fanno parte della routinaria attività di mantenimento in efficienza dell'apparecchiatura, conclusa)
31/12/2018	ISPRA	Invio documentazione richiesta in sede di visita ispettiva ordinaria di cui al Verbale ISPRA del 4/10/2018	P5	Prot. 568/2018 – Inoltro della seguente documentazione: <ul style="list-style-type: none"> • elenco serbatoi in servizio, loro contenuto, anno di costruzione, sintesi degli esiti delle ultime ispezioni e relative azioni manutentive, presenza/assenza di resinatura del fondo • relazione tecnica in merito alla gestione del processo di rigenerazione dell'ammina

29/12/2018	MATTM, ISPRA, ARPA Novara	AIA SARPOM Proposta di difida ai sensi art. 29-decies del D.Lgs. 152/06 per inosservanza delle prescrizioni autorizzative – comunicazione di ottemperanza	T1	Prot. 590/2018 – Comunicazione relativa al completamento delle opere di impermeabilizzazione dei bacini dei serbatoi contenenti BHC (TK 224 e TK 225)
05/01/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Sarpom Srl – Paragrafo 9 del PMC allegato al DM 277 del 04/10/2018 – Comunicazione fermata impianti	P67	Prot. 4/2019 – Comunicazione di fermo impianto di cogenerazione (GTG 2050) in data 05/01/2019 a causa di malfunzionamento strumentale nel controllo della temperatura di scarico della turbina. Fermata avvenuta senza attivazione di torce idrocarburiche. Esecuzione in corso di interventi manutentivi di riparazione per procedere al riavviamento dell'impianto
07/01/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Sarpom Srl – Paragrafo 9 del PMC allegato al DM 277 del 04/10/2018 – Comunicazione fermata impianti - consuntivo	P67	Prot. 6/2019 – Comunicazione riavvio impianto di cogenerazione (GTG 2050) alle ore 17:50 del 05/01/2019, senza attivazione delle torce idrocarburiche. Inoltre, alle ore 20:15 del 05/01/19, concluso il riallineamento dell'impianto, è ripreso l'invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx
09/01/2019	Prefettura Novara, Regione Piemonte, Provincia Novara, Comune Trecate e p.c. ARPA Novara	Comunicazione di potenziale contaminazione ex art. 242 c. 11, D.Lgs. 152/2006 - Raffineria di Trecate in area presso Sottostazione U	P104	Prot. 10/2019 – Comunicazione di avvenuto sversamento di grezzo in un tratto adibito al passaggio delle tubazioni di alimentazione degli impianti, lungo la strada interna in adiacenza al TK1048 e alla Sottostazione U, con potenziale un superamento dei valori di concentrazione soglia di contaminazione (CSC) nel sottosuolo relativamente agli idrocarburi. Attivate le necessarie operazioni di messa in sicurezza di emergenza
14/01/2019	MATTM	Sarpom Srl – Comunicazione di modifica di installazione già dotata di AIA, ai sensi dell'art.29-nonies del D.Lgs. 152/06 e s.m.i – DM 277/2018	P9, P13, P86	Prot. 13/2019 – Inoltro domanda di riesame del DM 277/2018 in merito a gestione bolla SO2
15/01/2019	ISPRA e p.c. MATTM	Attuazione Piano di Monitoraggio e controllo 7 (PMC) – ID 1064 allegato a DM 277/2018 – Comunicazine in merito al monitoraggio emissioni in aria	T7, P17	Prot. 19/2019 – Comunicazione cessazione campionamento mensile dei camini monitorati in continuo con SME (1, 6, 7, 10, 11, 12, 23) a partire dal 01/01/2019. Per il camino 16, non ancora dotato di SME, continua la misura con frequenza mensile. Evidenziata la necessità di allineare il PMC alla prescrizione n. 19 , in quanto per il camino 16 è richiesto SME solo per SO2

15/01/2019	ISPRA e p.c. MATTM	Attuazione Piano di Monitoraggio e Controllo 7 (PMC) allegato a DM 277/2018 (il "Decreto") - Comunicazione malfunzionamento monitoraggio qualità gas torce idrocarburiche	P29, P67	Prot. 21/2019 – Comunicazione di avvenuto guasto al sistema di prelievo campioni di gas inviato in torcia idrocarburica (attesa riparazione entro fine mese) con conseguente indisponibilità del monitoraggio in continuo come prescritto al paragrafo 3.1.3 del PMC 7 alle pagg. 29 e 30 e determinazione della qualità del gas mediante valori storici a disposizione
17/01/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano di Monitoraggio e Controllo 7 (PMC) allegato a DM 277/2018 (il "Decreto") - Comunicazione fermata impianti	P29, P67	Prot. 25/2019 – Il Gestore comunica la fermata (alle ore 22:50 circa del giorno 16/01/19) degli impianti PWF-SR e NHF1 a causa di un malfunzionamento dello scambiatore E302A. Le fermate sono avvenute senza attivazione delle torce idrocarburiche. L'attivazione delle stesse sarà invece possibile in concomitanza del riavvio degli impianti. Con riferimento al precedente Prot. 21/2019, il Gestore comunica inoltre che l'analizzatore per il monitoraggio del gas alle torce idrocarburiche è rientrato in servizio regolare a partire dalle ore 16:00 del giorno 16/01/2019
18/01/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277 /2018 ("Il Decreto") Paragrafo 9 - Comunicazione Fermo Impianti Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce	P29, P67	Prot. 26/2019 – Il Gestore comunica quanto segue: <ul style="list-style-type: none"> • fermata a causa di malfunzionamento elettrico, in data 17/01/2019, degli impianti Scanfiner (ore 15:45÷17:13 circa), SRU2 (ore 15:45÷17:18 circa), TGCU (ore 15:45÷18:51 circa) ed ESP di FCC (ore 15:45÷16:30 circa) • attivazione torcia idrocarburica FL2100 (17/01/2019): <ol style="list-style-type: none"> 1. totale di 6,8 t/g di gas combustibili 2. composizione totale media: idrogeno (33,1 mol%), idrocarburi (39,5 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (27,2 mol%) 3. evento determinato dalle bonifiche in corso sullo scambiatore E302A dell'impianto PWF-SR e dall'assestamento impianti a seguito del malfunzionamento elettrico • invio alla torcia acida del gas acido sino alla ripartenza degli impianti SRU2 e TGCU (dalle ore 18:30 circa anche il gas proveniente da SWS è stato inviato all'impianto SRU2). Il quantitativo totale di gas inviato alla torcia acida è stato di 2,3 t, inferiore alla soglia di attivazione di 5,5 t/g

19/01/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione della prescrizione n.28 sub 2 e PMC7 cap. 3.1.3 del DM 27/2018	P29, P66	Prot. 27/2019 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (18/01/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (25,4 mol%), idrocarburi (45,4 mol%), H2S (<0,05 mol%), inerti (29,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo dell’assetto della raffineria in concomitanza del periodo di fermo per manutenzione dell’impianto di reforming catalitico semirigenerativo
22/01/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione ai sensi della applicazione della prescrizione n.28 sub 2 e PMC7 cap. 3.1.3 del DM 27/2018	P29	Prot. 30/2019 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (21/01/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (51,5 mol%), idrocarburi (34,3 mol%), H2S (<0,05 mol%), inerti (14,2 mol%) • evento determinato dalle attività di avviamento dell’impianto PWF-SR e dal riscaldamento dell’impianto NHF1
26/01/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC – Attivazione Torce	P29, P66	Prot. 35/2019 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (25/01/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (32,6 mol%), idrocarburi (57,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica per manutenzione della pompa P-2200 del circuito LPG Torcia acida (25/01/2019): <ul style="list-style-type: none"> • dalle ore 16:50 circa alle ore 17:30 circa il gas proveniente da SWS è stato inviato in torcia per effettuare la manutenzione di una linea dell’impianto SWS. Il quantitativo totale di gas inviato in torcia è stato complessivamente di circa 0,3 t, inferiore alla soglia di attivazione di 5.5 t/g

28/01/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") - Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce	P29, P66	Prot. 36/2019 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (26/01/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (35,2 mol%), idrocarburi (55,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,3 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di manutenzione della pompa P-2200 del circuito LPG
30/01/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277 /2018 ("Il Decreto") Paragrafo 9 - Comunicazione Fermo Impianti	P66	Prot. 40/2019 – Comunicazione della fermata dell'impianto SWS (il 29/01/2019 alle ore 14:00 circa) al fine di consentire un intervento di manutenzione alla linea del sws gas verso il trattamento all'impianto SRU, con possibilità di attivazione delle torcia acida di raffineria durante le fasi di avviamento dell'impianto
31/01/2019	MATTM	Trasmissione relazione tecnica in riscontro alla prescrizione n.7 bis - SARPOM Trecate-ID 1064	T4, P62	Prot. 42/2019 – Trasmissione dello studio volto a dimostrare se la natura delle sostanze stoccate nei serbatoi effettivamente impiegati in Raffineria renda o meno necessaria la misura del doppio fondo di contenimento
31/01/2019	MATTM	Trasmissione documentazione in riscontro alla prescrizione n.7 ed art. 2 comma 3 del DM277/2018 - SARPOM Trecate - ID 1064	T1, P62, P72	Prot. 43/2019 – Trasmissione dello studio "Analsi del rischio di contaminazione del terreno e/o della falda sottostante il parco stoccaggi della Raffineria" (volto a verificare eventuali ulteriori necessità di impermeabilizzazione dei bacini di contenimento) e del cronoprogramma delle dismissioni dei serbatoi in conservazione

01/02/2019	MATTM	Decreto Ministeriale n. 277 del 4 ottobre 2018 - Istanza di modifica ai sensi dell'art. 29-nonies del D.Lgs. n. 152/2006 e ss.mm.ii.	T7, T10, P13, P15, P16, P17, P26, P48, P85	<p>Prot. 47/2019 – Trasmissione dell'istanza di modifica dell'AIA in relazione alla richiesta di modifiche di cui alle prescrizioni nn. 15-17, 19, 26 e 44 del PIC e/o alle correlate previsioni del PMC alla luce degli specifici assetti impiantistici descritti nella relazione tecnica allegata all'istanza stessa:</p> <ul style="list-style-type: none"> • prescrizioni n. 15 e 17 del PIC: eliminazione del camino 18 dalle tabelle di cui alle citate prescrizioni e indicazione, nella tabella "Emissioni dai camini" del PMC, di una stima delle emissioni al camino 18 sulla base di dati di design e di letteratura ai fini del calcolo del totale delle emissioni annue, in luogo di un monitoraggio "in caso di utilizzo" • prescrizione n. 19 del PIC: fissazione della data del 1° luglio 2021 entro cui installare lo SME al camino 16 e indicazione, nella tabella "Emissioni dai camini" del PMC, di un monitoraggio al camino 16 con rilevamento manuale mensile, in luogo di quello in continuo, per i parametri NOx, Polveri e CO • prescrizione n. 26 del PIC: eliminazione della parte della prescrizione che richiede di installare analizzatori in continuo presso gli impianti di recupero zolfo e adeguamento della corrispondente previsione del PMC (pag. 28), con conseguente indicazione nel medesimo PMC delle modalità di monitoraggio descritte nella relazione allegata all'istanza • prescrizione n. 44 del PIC: eliminazione della prescrizione
02/02/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") Paragrafo 9 - Comunicazione Fermo Impianti - Consuntivo	P66	Prot. 50/2019 – Comunicazione del riavvio, in data 01/02/2019 alle ore 16:30, dell'impianto SWS. Le operazioni di avviamento sono state completate senza la messa in esercizio delle torce
08/02/2019	Provincia Novara, ARPA Novara, Comune Trecate	Sarpom – Raffineria di Trecate, Sversamento petrolio grezzo sottostazione U – Trasmissione Piano della Caratterizzazione	P104	Prot. 53/2019 – Trasmissione del Piano della caratterizzazione relativo alla comunicazione prot. 10/2019 (sversamento di grezzo in un tratto adibito al passaggio delle tubazioni di alimentazione degli impianti, lungo la strada interna in adiacenza al TK1048 e alla Sottostazione U)

15/02/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) Paragrafo 9 - Comunicazione Fermo Impianti	P66	Prot. 59/2019 – Comunicazione della fermata, prevista nella giornata del 16/02/2019 e con riavvio il 22/02/2019, dell’impianto KHSW (kerohydrosweetner) per manutenzione programmata degli scambiatori di riscaldamento della carica. Possibili episodi di attivazione delle torce idrocarburiche durante e operazioni di fermata, bonifica delle attrezzature e riavviamento
18/02/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) - Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce	P29	Prot. 76/2019 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (17/02/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (35,9 mol%), idrocarburi (31,6 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (32,3 mol%) • evento determinato dalle attività di fermata e bonifica delle attrezzature dell’impianto KHSW (kerohydrosweetner) per gli interventi di manutenzione programmata degli scambiatori per il riscaldamento della carica all’impianto, attività in corso
14/03/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – Paragrafo 9 del PMC allegato al DM 277 del 04/10/2018 – Comunicazione fermata impianti	P66	Prot. 113/2019 – Comunicazione della fermata dell’impianto di cogenerazione (GTG 2050) alle ore 18:20 circa del 13/03/2019 a causa di una anomalia nella pressione dell’aria di atomizzazione dei combustibili a seguito della quale, alle ore 16:35 circa era stata sospesa l’iniezione di vapore per il controllo delle emissioni dei NOx nei fumi di scarico. La fermata è avvenuta senza attivazione delle torce idrocarburiche
25/03/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – Paragrafo 9 del PMC allegato al DM 277 del 04/10/2018 – Comunicazione fermata impianti - aggiornamento	P66	Prot. 134/2019 – Comunicazione, in aggiornamento al prot. 113/2019, del proseguimento fermo impianto di cogenerazione causa operazioni di manutenzione risultate più complesse di quanto preventivato. Il Gestore comunica che, avendo messo in atto misure di contenimento delle emissioni di NOx (tra le quali la riduzione delle lavorazioni agli impianti APS3 e FCCU), non dovrebbe verificarsi il supero del VLE mensile di NOx in concentrazione e che le emissioni in massa di NOx risultano comunque ridotte di oltre il 30% rispetto al valore emissivo medio

27/03/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – Paragrafo 9 del PMC allegato al DM 277 del 04/10/2018 – Comunicazione fermata impianti	P66	<p>Prot. 136/2019 – Comunicazione, in aggiornamento ai prot. 113/2019 e 134/2019, del riavvio dell'impianto di cogenerazione alle ore 12:15 circa del 26/03/2019, senza la necessità di attivazione delle torce idrocarburiche. Alle ore 16:40 circa del medesimo giorno, concluso il riallineamento dell'impianto, è ripreso l'invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx.</p> <p>Il Gestore comunica inoltre le seguenti fermate di impianto per manutenzione programmata su scambiatori di calore e compressori ed ispezioni legali:</p> <ul style="list-style-type: none"> • cracking catalitico: dal 29 marzo al 07 aprile • polimerizzazione catalitica: dal 29 marzo al 07 aprile • scnfiner selettivo: dal 29 marzo al 10 aprile • cogenerazione: dal 31 marzo al 06 aprile. <p>Il Gestore comunica che in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica e avviamento degli impianti potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche</p>
29/03/2019	ISPRA	Documentazione richiesta in sede di visita ispettiva ordinaria di cui al Verbale ISPRA del 4/10/2018 – Relazione “efficienza e gestione vapore torce”	P33	Prot. 139/2019 – Inoltro relazione tecnica su “efficienza e gestione vapore torce” a completamento della documentazione richiesta durante la visita ispettiva di cui al verbale ISPRA del 4/10/2018

30/03/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – Paragrafo 9 del PMC allegato al DM 277 del 04/10/2018 – Comunicazione fermata impianti - aggiornamento	P29, P66	Prot. 140/2019 – In riferimento al prot. 136/2019, il Gestore comunica che, per esigenze di assetto impianti, è stata anticipata la fermata dell'impianto di cogenerazione alla giornata odierna. Inoltre comunica che durante la fermata dell'impianto di cracking catalitico, che comporta anche la fermata di ESP e COB, la sezione catalitica viene mantenuta calda mediante combustione nel rigeneratore di circa 1,5 m3/h di torch oil (olio di carica impianto) le cui emissioni sono collegate al camino di emergenza n. 18, in utilizzo per tutto il periodo della fermata. Il gestore comunica anche che, a seguito delle operazioni di fermata impianti, è stato fermato per circa un'ora anche l'impianto di recupero zolfo, con conseguente utilizzo della torcia acida, senza superamento del limite di attivazione della stessa. In data odierna, nelle fasi di fermata degli impianti, sono state attivate le torce idrocarburiche, che saranno utilizzate anche durante le fasi di bonifica ed avviamento degli impianti
01/04/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n.28 sub 2 e PMC7 cap. 3.1.3 del DM 277/2018 (il "Decreto")	P29	Prot. 142/2019 – Facendo seguito al prot. 136/2019, comunicazione di attivazione torce: torcia idrocarburica FL2100 (30/03/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 33,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (16,3 mol%), idrocarburi (63,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (19,8 mol%) • evento determinato dalle attività di fermata e bonifica per manutenzione programmata degli impianti come da comunicazione prot. 136/2019 e 140/2019 torcia idrocarburica FL2100 (31/03/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 32,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (10,3 mol%), idrocarburi (32,6 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (56,9 mol%) • evento determinato dalla continuazione dell'evento del giorno precedente

03/04/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n.28 sub 2 e PMC7 cap. 3.1.3 del DM 277/2018 (il “Decreto”)	P29	<p>Prot. 148/2019 – Facendo seguito al prot. 136/2019 e successivi, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>torcia idrocarburica FL2100 (01/04/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 14,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (14,6 mol%), idrocarburi (27,4 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (57,7 mol%) • evento determinato dalle attività di fermata e bonifica per manutenzione programmata degli impianti come da comunicazione prot. 136-140-142/2019 <p>torcia idrocarburica FL2100 (02/04/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 51,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (9,5 mol%), idrocarburi (20,8 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (69,7 mol%) • evento determinato dalla continuazione dell’evento del giorno precedente
05/04/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n.28 sub 2 e PMC7 cap. 3.1.3 del DM 277/2018 (il “Decreto”)	P29	<p>Prot. 151/2019 – Facendo seguito al prot. 136/2019 e successivi, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>torcia idrocarburica FL2100 (03/04/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 22,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (11,5 mol%), idrocarburi (11,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (77,5 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica per manutenzione programmata degli impianti come da comunicazioni prot. 136-140-142-148/2019 <p>torcia idrocarburica FL2100 (04/04/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 10,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (17,9 mol%), idrocarburi (15,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (66,8 mol%) • evento determinato dalla continuazione dell’evento del giorno precedente e le operazioni continueranno nei giorni seguenti

08/04/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – comunicazione ai sensi della applicazione prescrizione n.28 sub 2, cap. 3.1.3 e cap. 9 del PMC 7 allegato al DM 277 del 04/10/2018 (il “Decreto”) - continuazione	P29, P66	<p>Prot. 153/2019 – Facendo seguito al prot. 136/2019 e successivi, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>torcia idrocarburica FL2100 (05/04/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 16,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (18,2 mol%), idrocarburi (30,8 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (51,0 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica per manutenzione e riavviamento a seguito della fermata programmata impianti come da comunicazioni prot. 136-140-142-148-151/2019 <p>torcia idrocarburica FL2100 (06/04/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 11,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (29,4 mol%), idrocarburi (54,2 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (16,2 mol%) • evento determinato dalla continuazione dell’evento del giorno precedente. <p>Il Gestore comunica anche che in data 06/04/2019:</p> <ul style="list-style-type: none"> • dalle ore 0:30 circa sono iniziate le attività di riavviamento dell’impianto FCCU, proseguite per tutta la giornata, fino alla completa chiusura della slide valve al camino di emergenza n. 18 ed il dirottamento dei fumi dell’impianto al camino n. 6 (alle ore 03:45 circa del 07/04), dopo avviamento degli impianti ESP e COB. Nel contempo è stato riavviato anche l’impianto di polimerizzazione catalitica • alle ore 11:30 è stato riavviato l’impianto di cogenerazione (GTG 2050) e alle 16:30 circa, concluso il riallineamento dell’impianto, è ripreso l’invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx <p>Infine si comunica che proseguono, come da programma, le operazioni di manutenzione dell’impianto scanfiner</p>
------------	---	--	----------	--

09/04/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – comunicazione ai sensi della applicazione prescrizioni n.28 sub 2, cap. 3.1.3 del PMC 7 allegato al DM 277 del 04/10/2018 (il “Decreto”) - continuazione	P29	Prot. 154/2019 – Facendo seguito al prot. 136/2019 e successivi, comunicazione di attivazione torcia idrocarburica FL2100 (08/04/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 9,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (42,7 mol%), idrocarburi (40,0 mol%), H2S (0,5 mol%), inerti (16,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di preparazione per il riavvio dell’impianto scanfiner a seguito della fermata programmata degli impianti come da comunicazioni prot. 136-140-142-148-151-153/2019
12/04/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	Prot. 159/2019 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (11/04/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 10,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (43,1 mol%), idrocarburi (42,0 mol%), H2S (0,5 mol%), inerti (14,4 mol%) • evento determinato dalle attività di bonifica del reattore 24D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica per la routinaria sostituzione del catalizzatore e dalle operazioni di swing dei reattori R306/R307 dell’impianto di reformer catalitico ciclico, attività in corso. <p>Comunicazione inoltre dell’avvio, in data 09/04/2019, dell’impianto scanfiner selettivo e conclusione delle operazioni di fermata e riavviamento degli impianti di cui alle comunicazioni prot. 136/2019 e successive</p>

15/04/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 161/2019 – Facendo seguito al prot. 159/2019, comunicazione di attivazione torcia idrocarburica FL2100 (12/04/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 7,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (43,1 mol%), idrocarburi (27,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (29,5 mol%) • evento determinato dal proseguimento delle attività di bonifica del reattore 24D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica per la routinaria sostituzione del catalizzatore e dalle operazioni di swing dei reattori R306/R307 dell’impianto di reformer catalitico ciclico
17/04/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 164/2019 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (15/04/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 5,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (28,1 mol%), idrocarburi (29,5 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (42,2 mol%) • evento determinato dal proseguimento delle attività di bonifica del reattore 24D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica per la routinaria sostituzione del catalizzatore e dalle operazioni di swing dei reattori R306/R307 dell’impianto di reformer catalitico ciclico
30/04/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 179/2019 – Attivazione torce Torcia idrocarburica FL2100 (29/04/2019): <ul style="list-style-type: none"> • totale di 15,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (26,1 mol%), idrocarburi (60,6 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (13,0 mol%) • evento determinato dalla attività di bonifica del reattore 24D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica per la routinaria sostituzione del catalizzatore, attività in corso

02/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 181/2019 – Facendo seguito al prot. 179/2019, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>torcia idrocarburica FL2100 (30/04/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 15,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (16,6 mol%), idrocarburi (70,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (12,8 mol%) • evento determinato dalle operazioni di flussaggio per il rientro nel circuito di operazione del reattore 24D2 e la prosecuzione delle attività di bonifica del reattore 24D3, facenti parte, entrambi, della unità di polimerizzazione catalitica e soggetti a routinarie operazioni di sostituzione del catalizzatore <p>torcia idrocarburica FL2100 (01/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 7,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (21,2 mol%), idrocarburi (32,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (46,7 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di bonifica del reattore 24D3 (polimerizzazione catalitica), attività in corso
------------	---	---	-----	--

03/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66	<p>Prot. 185/2019 – Facendo seguito al prot. 179/2019 e successivi, comunicazione di attivazione torcia idrocarburica FL2100 (02/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 7,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (22,4 mol%), idrocarburi (28,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (49,2 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di bonifica del reattore 24D3, a seguito delle routinarie operazioni di sostituzione del catalizzatore, attività in corso. <p>Comunicazione di fermata dei seguenti impianti per manutenzione programmata a scambiatori di calore e collegamenti elettrici:</p> <ul style="list-style-type: none"> • scanfiner selettivo: dal 5 al 10 maggio • cogenerazione: dal 5 al 6 maggio <p>Il Gestore comunica che in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica e avviamento degli impianti potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche</p>
06/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 187/2019 – Facendo seguito al prot. 185/2019, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>torcia idrocarburica FL2100 (05/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 8,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (32,8 mol%), idrocarburi (37,9 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (28,6 mol%) • evento determinato dalle attività di fermata per manutenzione programmata degli impianti di cogenerazione e scanfiner, attività in corso

09/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 197/2019 – Facendo seguito al prot. 185/2019, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>torcia idrocarburica FL2100 (08/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 6,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (30,0 mol%), idrocarburi (52,3 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (17,1 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di purgaggio delle apparecchiature dell’impianto scanfiner, in preparazione dell’avviamento avvenuto a partire dalle ore 18:00 circa <p>Il Gestore cumunica inoltre che alle ore 16:30 del 06/05/19, concluse le operazioni manutentive, è stato riavviato l’impianto di cogenerazione senza attivazione delle torce idrocarburiche ed alle ore 20:00 del medesimo giorno, è stato ripreso l’invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx</p>
17/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P66	<p>Prot. 214/2019 – Comunicazione di fermata dei seguenti impianti per manutenzione programmata a scambiatori di calore, rigenerazione e sostituzione del catalizzatore:</p> <ul style="list-style-type: none"> • isomerizzazione: dal 18 al 28 maggio • reforming semirigenerativo: dal 20 al 30 maggio • idrodesolforazione gasolio (GHF 900): dal 19 maggio al 6 giugno • idrodesolforazione nafta (NHF1): dal 19 maggio al 1 giugno. <p>Il Gestore comunica che in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica e avviamento degli impianti potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche</p>

21/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 217/2019 – Facendo seguito al prot. 214/2019, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>torcia idrocarburica FL2100 (18/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 18,6 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (30,5 mol%), idrocarburi (55,5 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,8 mol%) • evento determinato dalle operazioni di fermata e bonifica per manutenzione programmata degli impianti, come da comunicazione prot. 214/2019 <p>torcia idrocarburica FL2100 (19/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 51,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (15,4 mol%), idrocarburi (26,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (57,9 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività in corso <p>torcia idrocarburica FL2100 (20/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • totale di 109,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (3,5 mol%), idrocarburi (4,9 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (91,6 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività in corso
------------	---	---	-----	--

23/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 223/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019 e 217/2019, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(21/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 92,8 t/g di gas combustibili • torcia idrocarburica FL1300: totale di 14,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (32,5 mol%), idrocarburi (18,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (60,9 mol%) • evento determinato dalle operazioni di bonifica per manutenzione programmata degli impianti, come da comunicazione prot. 214/2019 <p>(22/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 88,1 t/g di gas combustibili • torcia idrocarburica FL1300: totale di 8,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (3,8 mol%), idrocarburi (9,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (87,1 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività del giorno precedente
------------	---	---	-----	---

27/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 227/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019 e 223/2019, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(24/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 71,8 t/g di gas combustibili • torcia idrocarburica FL1300: totale di 8,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (7,8 mol%), idrocarburi (25,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (66,7 mol%) • evento determinato dalle operazioni di bonifica per manutenzione programmata degli impianti, come da comunicazione prot. 214/2019 <p>(25/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 12,7 t/g di gas combustibili • torcia idrocarburica FL1300: totale di 6,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (8,7 mol%), idrocarburi (27,4 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (63,9 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività del giorno precedente <p>(26/05/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 22,6 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (6,0 mol%), idrocarburi (16,2 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (77,8 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività del giorno precedente
------------	---	---	-----	--

28/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 230/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019, 223/2019 e 227/2019, comunicazione di attivazione torce: (27/05/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 22,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (17,1 mol%), idrocarburi (25,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (57,3 mol%) • evento determinato dalle operazioni di bonifica per manutenzione programmata degli impianti, come da comunicazione prot. 214/2019
29/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 232/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019, 223/2019, 227/2019 e 230/2019, comunicazione di attivazione torce: (28/05/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 29,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (23,0 mol%), idrocarburi (61,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (15,5 mol%) • evento determinato dalle operazioni di bonifica per manutenzione programmata degli impianti e preparazione al riavvio, come da comunicazione prot. 214/2019
30/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 234/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019, 223/2019, 227/2019, 230/2019 e 232/2019, comunicazione di attivazione torce: (29/05/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 46,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (24,3 mol%), idrocarburi (66,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (9,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di riavvio dell’impianto di isomerizzazione catalitica a seguito delle attività come da comunicazione prot. 214/2019

31/05/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 235/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019, 223/2019, 227/2019, 230/2019, 232/2019 e 234/2019, comunicazione di attivazione torce: (30/05/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 23,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (27,1 mol%), idrocarburi (55,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (17,3 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di riavvio dell’impianto di reforming semirigenerativo e di allineamento dell’impianto di isomerizzazione catalitica a seguito delle attività come da comunicazione prot. 214/2019
01/06/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 238/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019, 223/2019, 227/2019, 230/2019, 232/2019, 234/2019 e 235/2019, comunicazione di attivazione torce: (31/05/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 28,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (41,9 mol%), idrocarburi (49,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (8,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di riallineamento degli impianti di reforming semirigenerativo e di isomerizzazione catalitica a seguito delle attività come da comunicazione prot. 214/2019. Attività di manutenzione degli impianti GHF900 e NHF1 ancora in corso

03/06/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 240/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019, 223/2019, 227/2019, 230/2019, 232/2019, 234/2019, 235/2019 e 238/2019, comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(01/06/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (32,1 mol%), idrocarburi (51,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,1 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di avviamento dell’impianto di idrodesolforazione delle nafte (NHF1) e dalle operazioni di prggaggio dei driers del circuito di rigenerazione dell’impianto di reforming semirigenerativo a valle della ripartenza a seguito delle attività come da comunicazione prot. 214/2019 <p>(02/06/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 10,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (43,8 mol%), idrocarburi (39,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,6 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività del giorno precedente. Le operazioni di manutenzione dell’impianto di idrodesolforazione gasoli (GHF900) sono ancora in corso
------------	---	---	-----	---

04/06/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 243/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019, 223/2019, 227/2019, 230/2019, 232/2019, 234/2019, 235/2019, 238/2019 e 240/2019, comunicazione di attivazione torce: (03/06/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 8,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (50,0 mol%), idrocarburi (39,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di purgaggio dei driers del circuito di rigenerazione dell’impianto di reforming semirigenerativo a valle della ripartenza a seguito delle attività come da comunicazione prot. 214/2019. Le operazioni di manutenzione dell’impianto di idrodesolforazione gasoli (GHF900) sono ancora in corso
05/06/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P67	Prot. 246/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019, 223/2019, 227/2019, 230/2019, 232/2019, 234/2019, 235/2019, 238/2019, 240/2019 e 243/2019, comunicazione di attivazione torce: (04/06/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 5,6 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (40,2 mol%), idrocarburi (40,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (19,4 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di purgaggio dei driers del circuito di rigenerazione dell’impianto di reforming semirigenerativo a valle della ripartenza a seguito delle attività come da comunicazione prot. 214/2019. Le operazioni di manutenzione dell’impianto di idrodesolforazione gasoli (GHF900) sono ancora in corso. <p>Inoltre si comunica che in data 05/06/2019 dalle ore 03:05 alle 03:21 è stato fermato il compressore K802 (cat gas compressor) dell’impianto di cracking catalitico a causa di una anomalia strumentale, con attivazione delle torce idrocarburiche ed interruzione del vapore di abbattimento dei NOx all’impianto COGEN a causa del passaggio della sua alimentazione a gas naturale</p>

06/06/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 249/2019 – Facendo seguito al prot. 246/2019, comunicazione di attivazione torce: (05/06/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 13,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (26,6 mol%), idrocarburi (44,5 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (28,7 mol%) • evento determinato principalmente dalla breve fermata (ripartito dopo 15' circa) del compressore K802 (cat gas compressor) dell'impianto di cracking catalitico. La fermata è stata determinata dall'intervento del sistema di protezione del compressore a causa di una anomalia strumentale le cui cause sono ancora in corso di accertamento
07/06/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 250/2019 – Facendo seguito ai prot. 214/2019, 217/2019, 223/2019, 227/2019, 230/2019, 232/2019, 234/2019, 235/2019, 238/2019, 240/2019, 243/2019 e 246/2019, comunicazione di attivazione torce: (06/06/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (35,3 mol%), idrocarburi (36,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (28,1 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di purgaggio delle attrezzature dell'impianto di idrodesolforazione dei gasoli (GHF900) che hanno preceduto il riavviamento dell'impianto a conclusione delle attività manutentive, come da comunicazione prot. 214/2019
20/06/2019	ISPRA e p.c. MATTM, ARPA Novara, ASL 13 Novara	Trasmissione DAP SARPOM - DM 277 del 04/10/2018	P2, P77	Prot. 266/2019 – Trasmissione DAP aggiornato al 20/06/2019

24/06/2019	ISPRA, MATTM, Regione Piemonte, Provincia Novara, ASL 13 Novara, Comune di Trecate	Trasmissione Rapporto Annuale - DM 277 del 04/10/2018	P2, P141	Prot. 268/2019 – Trasmissione del Rapporto Annuale relativo all’esercizio della Raffineria nell’anno 2018
27/06/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 271/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (26/06/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 13,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (15,2 mol%), idrocarburi (64,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (20,6 mol%) • evento determinato dalle attività pianificate di bonifica per cambio catalizzatore del reattore 2401 dell’impianto di polimerizzazione catalitica e dalle operazioni routinarie di swing dei reattori R305/R307 dell’impianto di reformer catalitico ciclico

28/06/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66	<p>Prot. 272/2019</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (27/06/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 18,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (18,6 mol%), idrocarburi (48,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (32,8 mol%) • evento determinato da un’anomalia nella regolazione della pressione sulle attrezzature 24C2 e 24T203 dell’unità di polimerizzazione catalitica. <p>Comunicazione di fermata dei seguenti impianti per manutenzione programmata:</p> <ul style="list-style-type: none"> • distillazione sottovuoto (VPS): dal 30 giugno al 6 luglio. <p>Il Gestore rende noto che nello stesso periodo saranno svolte attività di routine al compressore K5501 dell’impianto di idrodesolforazione del gasolio GHF5500.</p> <p>Il Gestore comunica che in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica e avviamento degli impianti potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche</p>
29/06/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 274/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (28/06/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (26,7 mol%), idrocarburi (56,9 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (16,2 mol%) • evento determinato da un'anomalia nella regolazione della pressione sulle attrezzature 24C2 e 24T203 dell'unità di polimerizzazione catalitica

13/07/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 301/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (12/07/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 5,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (30,1 mol%), idrocarburi (51,9 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (17,8 mol%) • evento determinato principalmente dagli interventi sul controllo della pressione della carica nell'impianto di debenzenizzazione delle benzine (BHC)
16/07/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("II Decreto") - Paragrafo 10.1 - Comunicazione fuori servizio analizzatore CEMS	P119	Prot. 303/2019 – Comunicazione fuori servizio analizzatore CEMS del Camino E6 (impianto di cracking catalitico), verificatosi dalle ore 5:00 del giorno 15/07/2019 alle ore 11:00 del giorno 16/07/2019 a causa di un'avaria strumentale del sistema di prelievo. Nel periodo le emissioni sono state stimate stimate con valori tipici sulla base dei parametri storici legati all'impianto
18/07/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 305/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (17/07/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 7,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (20,7 mol%), idrocarburi (29,9 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (49,2 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni pianificate di bonifica di apparecchiature dell'unità di cracking catalitico (FCCU) per operazioni di progetto
22/07/2019	MATTM	Richiesta di integrazioni documentali - Protocollo DVA nr: 16218 - del 2510612019 - SARPOM S.r.l. Raffineria di Trecate - Procedimento ID 7/9962	T1	Prot. 312/2019 – Richiesta di proroga per la consegna dell'integrazione documentale in risposta alla prescrizione n. 7 del PIC allegato al DM 277/2018, relativa alla pavimentazione dei bacini di contenimento dei serbatoi di stoccaggio della Raffineria

22/07/2019	MATTM e p.c. ARPA Novara	Comunicazione in merito alle “Aree di Deposito Temporaneo rifiuti” - Raffineria SARPOM Trecate - ID 1064	P52	<p>Prot. 313/2019 – Comunicazione in riscontro alle risultanze dell’ispezione effettuata in data 8-10/05/2019, con contestazione da parte di ARPA del mancato rispetto delle prescrizioni di cui al punto 12.6 Rifiuti, pag. 201 del DM 277/2018 con violazione del dispositivo dell’art. 29 decies comma 3, lettera a) del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.</p> <p>In ottemperanza a quanto richiesto da ARPA il Gestore ha trasmesso l’aggiornamento della planimetria delle aree di stoccaggio temporaneo rifiuti trasmessa con l’allegato B.22 reso in atti istruttori del DM 277/2019.</p> <p>Inoltre, dal momento che le aree di stoccaggio temporaneo possono variare in ragione delle necessità operative, il Gestore si riserva di comunicare, di volta in volta, all’Autorità Competente le variazioni alle risultanze delle planimetrie precedentemente trasmesse. Restando inteso che le aree sono e saranno dotate di tutti i requisiti di cui alla prescrizione PIC n. 48</p>
22/07/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 315/2019 – Comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(20/07/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 6 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (29,9 mol%), idrocarburi (53,9 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (16,0 mol%) <p>(21/07/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (23,4 mol%), idrocarburi (61,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,4 mol%) <p>entrambi gli eventi determinati principalmente da operazioni pianificate di bonifica ai reattori 24D1 e 24D2 all’unità di polimerizzazione catalitica (POLY)</p>

23/07/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 317/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (22/07/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 5,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (16,4 mol%), idrocarburi (48,0 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (35,4 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni pianificate di bonifica al reattore 24D2 dell’unità di polimerizzazione catalitica (POLY)
24/07/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 322/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (23/07/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 8,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (16,2 mol%), idrocarburi (32,3 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (51,3 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni pianificate di bonifica al reattore 24D2 dell’unità di polimerizzazione catalitica (POLY)
25/07/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 324/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (24/07/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 7,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (17,2 mol%), idrocarburi (30,2 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (52,2 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni pianificate di bonifica al reattore 24D2 dell’unità di polimerizzazione catalitica (POLY)
26/07/2019	ARPA Novara	Riscontro alla richiesta di cui al verbale K13_2019_00193_007	-	Prot. 326/2019 – Trasmissione della documentazione richiesta dal verbale di sopralluogo di cui all’oggetto, relativa ai dettagli delle piattaforme e ai bocchelli per il campionamento dei camini E1 (APS3), E6 (FCC) ed E23 (Cogen)

26/07/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 327/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (25/07/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 7,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (18,9 mol%), idrocarburi (42,9 mol%), H2S (2,0 mol%), inerti (36,2 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni pianificate di messa in servizio dell'attrezzatura R3202 (sulphur guard)
27/07/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 330/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (26/07/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 8,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (23,1 mol%), idrocarburi (59,4 mol%), H2S (0,8 mol%), inerti (16,7 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni pianificate di messa in servizio dell'attrezzatura R3202 (sulphur guard)
01/08/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 340/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (31/07/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (28,3 mol%), idrocarburi (51,8 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (19,6 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni di bonifica di linee dell'impianto di cracking catalitico (FCC) per interventi programmati di progetto

07/08/2019	MATTM, ISPR, Regione Piemonte, Provincia Novara, Comune Trecate e p.c. Ministero del Lavoro, Ministero del Lavoro, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico	Parere n. ID 7/1064 della Commissione Istruttoria AIA/IPPC trasmesso con Nota DVA prot. 0020226 del 1 Agosto 2019 - Osservazioni SARPOM	P9	Prot. 347/2019 – Trasmissione osservazioni in merito al PIC relativo al riesame del DM 277/2018 di cui al Procedimento 7/9898. Il Gestore sottolinea la forte criticità legata ai VLE di SO ₂ in concentrazione indicati nel suddetto PIC (rif. prescrizione n. 11), il cui rispetto potrebbe porre a serio rischio la continuità dell'esercizio della Raffineria. Nella nota il Gestore espone e documenta le ragioni per le quali richiede la modifica della citata prescrizione, al fine di associare a ciascun camino E10, E11 ed E12 (afferenti alle tre caldaie per la produzione di vapore della Raffineria) un VLE in concentrazione di SO ₂ pari a 35 mg/Nm ³ , in linea con le previsioni della normativa di settore
08/08/2019	MATTM, ISPR, Regione Piemonte	Procedimento di riesame n. ID 7/9898 della Commissione Istruttoria AIA/IPPC – Piano di Monitoraggio e Controllo “PMC” rev 8 – Osservazioni SARPOM	-	Prot. 356/2019 – In relazione alla convocazione alla CdS convocata in relazione al procedimento ID 7/9898 (“Procedimento di Riesame Bolla”), comunicazione circa la riserva del Gestore ad inviare gli eventuali commenti al PMC rev 8 oltre il termine previsto dalle A.C., tenuto conto del ricevimento tardivo dello stesso PMC e del conseguente scarso tempo a disposizione per l'elaborazione delle eventuali osservazioni. Nella medesima nota il Gestore sottolinea inoltre che le modifiche apportate al PMC rev 8 vertono su prescrizioni non afferenti al riesame di cui al procedimento in oggetto
09/08/2019	ISPR, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 358/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (08/08/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (29,3 mol%), idrocarburi (53,9 mol%), H₂S (0,3 mol%), inerti (16,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di stabilizzazione delle condizioni operative dell'impianto di reforming catalitico ciclico durante le fasi di lavaggio “on stream” della colonna T-302

16/08/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 364/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (14/08/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 6,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (44,7 mol%), idrocarburi (45,3 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (9,6 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni routinarie di swing dei reattori R306/R304 dell’impianto di reformer catalitico ciclico e da operazioni di messa in servizio della pompa 9G-26 del sistema di blending LPG
19/08/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Par 9 – Comunicazione fermata impianti	P66	Prot. 366/2019 – Comunicazione della fermata dell’impianto SWS dal pomeriggio del 20/08/19 sino al giorno successivo per manutenzione programmata (sostituzione delle prese di livello sul pallone D-3702 di testa). Il Gestore comunica inoltre l’eventualità di attivazione delle torce idrocarburiche e/o acida in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica ed avviamento degli impianti

22/08/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti - Consuntivo Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	<p>Prot. 368/2019 – Con riferimento alla nota 366/2019: Comunicazione di attivazione torce: (21/08/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (30,9 mol%), idrocarburi (51,5 mol%), H2S (1,0 mol%), inerti (16,6 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di flussaggio delle apparecchiature dell’impianto Sour Water Stripper (SWS) per riavviamento e da attività di purgaggio del compressore C3202 per manutenzione pianificata. <p>Comunicazione del riavvio, avvenuto alle ore 13:00 circa del 21/08/2019, dell’impianto SWS, fermato alle ore 20:00 circa del giorno precedente per manutenzione programmata.</p> <p>Il Gestore rende noto che le operazioni di fermata, bonifica ed avviamento sono state completate senza la messa in esercizio della torcia acida, ossia senza il superamento della portata massima giornaliera di 5,5 t/g</p>
23/08/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 370/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (22/08/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (31,0 mol%), idrocarburi (52,8 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (15,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla conclusione delle attività manutentive sul compressore C3202 e dalle operazioni di manutenzione programmata sull’apparecchiatura E-422 dell’impianto di isomerizzazione (ISOM)

29/08/2019	MATTM, ISPRA	Procedimento di riesame n. ID 7/9898 della Commissione Istruttoria AIA/IPPC – Piano di Monitoraggio e Controllo “PMC” rev 8 – Osservazioni SARPOM	-	Prot. 380/2019 – il Gestore dà seguito alla comunicazione Prot. DVA-21739 del 26/08/2019, con la quale l’A.C. invita il Gestore a presentare le osservazioni al PMC rev.8 in occasione dei lavori del Gruppo Istruttore previsti in data 30 agosto 2019, nell’ambito del procedimento di riesame ID 7/9898 (“Procedimento di Riesame Bolla”). A riguardo il Gestore conferma di non avere alcuna osservazione relativamente alla parte del PMC rev 8 relativa all’oggetto del Procedimento di Riesame Bolla (monitoraggio camini E10, E11 ed E12 e computo per il rispetto dei VLE di bolla). Il Gestore, pertanto, rimanda ad uno specifico confronto con ISPRA finalizzato ad approfondire gli aspetti inerenti al PMC rev 8, tenuto inoltre conto delle importanti modifiche introdotte da quest’ultimo rispetto alla precedente versione
29/08/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“II Decreto”) - Paragrafo 10.1 - Comunicazione fuori servizio analizzatore CEMS	P119	Prot. 382/2019 – Comunicazione fuori servizio analizzatore CEMS del Camino E23 (impianto di cogenerazione), verificatosi dalle ore 8:30 del giorno 28/08/2019 alle ore 17:00 del giorno 29/08/2019 a causa di un malfunzionamento della cella di analisi SO2. Nel periodo le emissioni sono state stimate stimate con valori tipici sulla base dei parametri storici legati all’impianto
09/09/2019	MATTM, ISPRA	Trasmissione integrazioni documentali - Procedimento ID 7/9962	T1	Prot. 416/2019 – Trasmissione integrazioni documentali (richieste con nota DVA-16218 del 25/06/2019) in risposta alla prescrizione n. 7 del PIC allegato al DM 277/2018 (relativa alla pavimentazione dei bacini di contenimento dei serbatoi di stoccaggio)
12/09/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 423/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (11/09/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 7,6 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (22,1 mol%), idrocarburi (40,1 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (37,4 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità degli impianti di reformer ciclico (PWF CY) e di isomerizzazione (ISOM)

13/09/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 424/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (12/09/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (22,1 mol%), idrocarburi 38,0 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (39,7 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità dell’impianto di isomerizzazione (ISOM) e della rete gas di Raffineria
14/09/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 427/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (13/09/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (26,7 mol%), idrocarburi 38,6 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (34,5 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità dell’impianto di isomerizzazione (ISOM)

27/09/2019	MATTM, ISPRA	Attuazione Piano di Monitoraggio e Controllo 7 (PMC) - ID 1064 allegato a DM 277/2018 - Comunicazione in merito al monitoraggio nitriti e nitrati - Prescrizione n.36 "nota 1" del DM 277/18	P41, P98	<p>Prot. 462/2019 – Comunicazione inerente alle modalità di attuazione di quanto indicato dalla nota della prescrizione in oggetto e della tabella di cui alla pag. 39 del PMC7 a seguito dei chiarimenti avvenuti nel corso di un incontro tecnico con i rappresentanti di ISPRA circa l’interpretazione di detta prescrizione.</p> <p>In particolare, la frequenza del monitoraggio dei parametri NO2 e NO3 ai flussi in entrata ed in uscita delle acque reflue e sui corpi idrici ricettori, attuata due volte l’anno in entrata e in uscita dello scarico SF1 secondo l’interpretazione di SARPOM, è invece da intendere, secondo ISPRA, come un monitoraggio con frequenza mensile durante un arco temporale biennale da attuare agli ingressi e alle uscite dei trattamenti dei reflui e in corrispondenza del corpo idrico recettore.</p> <p>Stanti i risultati dei monitoraggi eseguiti (da luglio a dicembre 2017, in aprile e dicembre 2018 e nel giugno 2019), i quali evidenziano l’assenza di criticità, il Gestore richiede tuttavia di rivalutare l’effettiva necessità di effettuare il monitoraggio sul corpo idrico recettore con una frequenza mensile</p>
03/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti	P66	<p>Prot. 471/2019 – Comunicazione della fermata, a partire dalle ore 11:00 del 03/10/2019, dei seguenti impianti:</p> <ul style="list-style-type: none"> • reforming semirgenerativo (PWF-SR) • idrodesolforazione gasolio (GHF 900) • idrodesolforazione nafta (NHF1) <p>la fermata dei suddetti impianti si è resa necessaria al fine di permettere un intervento manutentivo non programmato alla linea in uscita del reattore dell’unità di reforming semirgenerativo (PWF-SR).</p> <p>Il Gestore comunica inoltre l’eventualità di attivazione delle torce idrocarburiche in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica ed avviamento degli impianti</p>

04/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti - aggiornamento Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	Prot. 473/2019 – Con riferimento alla nota 471/2019: Comunicazione di attivazione torce: (03/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 13,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (28,7 mol%), idrocarburi (47,7 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (23,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica, fermata ed avviamento degli impianti di idrodesolforazione del gasolio (GHF900), idrodesolforazione nafta (NHF1) e reforming semirigenerativo (PWF-SR). Comunicazione del riavvio, avvenuto alle ore 14:30 del 04/10/2019, dell'impianto di idrodesolforazione di gasolio (GHF900)
05/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti - aggiornamento Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	Prot. 475/2019 – Con riferimento alle note 471/2019 e 473/2019: Comunicazione di attivazione torce: (04/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 23,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (12,2 mol%), idrocarburi (49,0 mol%), H2S (<0,1 mol%), inerti (38,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica dell'impianto di reforming semirigenerativo (PWF-SR)

06/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti - aggiornamento Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	Prot. 476/2019 – Con riferimento alle note 471/2019, 473/2019 e 475/2019: Comunicazione di attivazione torce: (05/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 26,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (21,7 mol%), idrocarburi (60,1 mol%), H2S (<0,1 mol%), inerti (18,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di avviamento degli impianti di idrodesolforazione nafta (NHF1) e reforming semirigenerativo (PWF-SR). Comunicazione del riavvio, avvenuto alle ore 05:30 del 06/10/2019, degli impianti di idrodesolforazione nafta (NHF1) e di reforming semirigenerativo (PWF-SR)
08/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 478/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (07/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 5,6 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (40,7 mol%), idrocarburi (41,0 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (18,0 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità degli impianti di idrodesolforazione di gasolio (GHF900 e GHF5500)

09/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66	<p>Prot. 480/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (08/10/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 7,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (39,2 mol%), idrocarburi (41,2 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (19,2 mol%) • evento determinato principalmente da attività di bonifica per swing dei reattori 24-D1/24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito di routinaria sostituzione del catalizzatore. <p>Comunicazione di fermata dei seguenti impianti per manutenzione programmata:</p> <ul style="list-style-type: none"> • reforming ciclico: dal 11 ottobre al 9 novembre • idrodesolforazione gasolio (GHF 5500): dal 26 ottobre al 9 novembre. <p>Il Gestore comunica che in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica e avviamento degli impianti potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche</p>
10/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 482/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (09/10/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 7,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (34,4 mol%), idrocarburi (36,2 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (29,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di bonifica del reattore 24-D1 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore, in prosecuzione delle attività del giorno 08.10.2019

11/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 487/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (10/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 10,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (22,4 mol%), idrocarburi (25,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (52,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di bonifica del reattore 24-D1 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore, in prosecuzione delle attività dei giorni 08.10.2019 e 09.10.2019
12/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 494/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (11/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 41,6 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (21,0 mol%), idrocarburi (26,4 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (52,6 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D1 dell’impianto di polimerizzazione catalitica a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore e dai purgaggi delle apparecchiature a seguito della programmata fermata per manutenzione dell’impianto di reforming ciclico, come da comunicazione prot. 480/2019. <p>Il Gestore precisa che le operazioni di manutenzione degli impianti che hanno determinato l’attivazione della torcia continueranno anche nei giorni seguenti</p>

14/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	Prot. 495/2019 – Con riferimento alla nota 480/2019: Comunicazione di attivazione torce: (12/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 31,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (6,3 mol%), idrocarburi (7,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (86,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle prosecuzione delle operazioni di bonifica delle apparecchiature per manutenzione programmata dell’impianto di reforming ciclico (PWCY). (13/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 5,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (29,3 mol%), idrocarburi (28,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (41,9 mol%) • continuazione del’evento del giorno precedente
18/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 499/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (17/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (34,3 mol%), idrocarburi (48,2 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (17,3 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità degli impianti di isomerizzazione (ISOM), di reforming semirigenerativo (PWF-SR)
22/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Par 9 – Comunicazione fermata impianti	P66	Prot. 509/2019 – Comunicazione della fermata dell’impianto SWS in data 24/10/2019 per intervento ispettivo programmato ad una valvola di sicurezza. L’impianto verrà riavviato in giornata. Il Gestore comunica inoltre l’eventualità di attivazione delle torce idrocarburiche e/o acida in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica ed avviamento degli impianti

24/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 514/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (23/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 6,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (36,2 mol%), idrocarburi (46,5 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (16,9 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità degli impianti di isomerizzazione (ISOM) e di reforming semirigenerativo (PWF-SR)
25/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti e Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	Prot. 520/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (24/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 5,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (28,7 mol%), idrocarburi (48,0 mol%), H2S (0,8 mol%), inerti (22,5 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità dell'impianto di isomerizzazione (ISOM). <p>Comunicazione del riavvio dell'impianto Sour Water, avvenuto alle ore 13:30 circa del 24/10/2019. Le condizioni di fermata e avviamento sono avvenute senza attivazione della torcia acida, utilizzata invece per circa 2 ore a partire dalle 10:00 al fine di consentire le operazioni di flussaggio delle apparecchiature (non è stata comunque superata la soglia di 5,5 t/g)</p>
28/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 523/2019 – Con riferimento alla nota 480/2019: Comunicazione di attivazione torce: (27/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 7,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (40,3 mol%), idrocarburi (40,0 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (19,5 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica dell'impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) per fermata programmata

29/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 527/2019 – Con riferimento alle note 480/2019 e 523/2019: Comunicazione di attivazione torce: (28/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torce idrocarburiche FL1300 e FL2100: totale, rispettivamente, di 39,8 t/g e 106,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (3,6 mol%), idrocarburi (4,9 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (91,5 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica dell'impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) per fermata programmata
30/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 530/2019 – Con riferimento alle note 480/2019, 523/2019 e 527/2019: Comunicazione di attivazione torce: (29/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torce idrocarburiche FL1300 e FL2100: totale, rispettivamente, di 20,2 t/g e 140,6 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (1,0 mol%), idrocarburi (3,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (95,2 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica dell'impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) per fermata programmata
31/10/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 531/2019 – Con riferimento alle note 480/2019, 523/2019, 527/2019 e 530/2019: Comunicazione di attivazione torce: (30/10/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torce idrocarburiche FL1300 e FL2100: totale, rispettivamente, di 11,8 t/g e 47,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (1,3 mol%), idrocarburi (2,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (96,2 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica dell'impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) per fermata programmata

31/06/2019	ISPRA e p.c. MATTM, ARPA Novara, ASL 13 Novara	Trasmissione DAP SARPOM - DM 277 del 04/10/2018	P2, P77	Prot. 532/2019 – Trasmissione DAP aggiornato al 25/10/2019
02/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 536/2019 – Con riferimento alle note 480/2019, 523/2019, 527/2019, 530/2019 e 531/2019: Comunicazione di attivazione torce: (01/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 27,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (16,1 mol%), idrocarburi (22,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (61,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di bonifica dell'apparecchiatura D-325 dell'impianto di reforming ciclico (PWCY) nella prosecuzione delle operazioni della fermata programmata
04/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 537/2019 – Con riferimento alle note 480/2019, 523/2019, 527/2019, 530/2019, 531/2019 e 536/2019: Comunicazione di attivazione torce: (02/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 6,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (5,9 mol%), idrocarburi (9,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (85,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di bonifica dell'apparecchiatura D-325 dell'impianto di reforming ciclico (PWCY) nella prosecuzione delle operazioni della fermata programmata

05/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 540/2019 – Con riferimento alle note 480/2019, 523/2019, 527/2019, 530/2019, 531/2019, 536/2019 e 537/2019: Comunicazione di attivazione torce: (04/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 7,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (62,5 mol%), idrocarburi (26,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,0 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica dell’impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) per fermata programmata
06/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 544/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (05/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 6,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (61,8 mol%), idrocarburi (27,0 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (11,0 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità dell’impianto di isomerizzazione (ISOM)
07/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 545/2019 – Con riferimento alle note 480/2019, 523/2019, 527/2019, 530/2019, 531/2019, 536/2019, 537/2019 e 540/2019: Comunicazione di attivazione torce: (06/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 5,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (61,6 mol%), idrocarburi (26,9 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (11,2 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica dell’impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) per fermata programmata

08/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 547/2019 – Con riferimento alle note 480/2019, 523/2019, 527/2019, 530/2019, 531/2019, 536/2019, 537/2019, 540/2019 e 545/2019:</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (07/11/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (28,1 mol%), idrocarburi (20,8 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (50,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica dell’impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) per fermata programmata
------------	---	---	-----	---

11/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti e Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	<p>Prot. 549/2019 – Con riferimento alle note 480/2019, 523/2019, 527/2019, 530/2019, 531/2019, 536/2019, 537/2019, 540/2019, 545/2019 e 547/2019:</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (09/11/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 8,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (16,1 mol%), idrocarburi (22,8 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (60,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica dell’impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) e reforming ciclico (PWF-CY) per fermata programmata. <p>(10/11/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 38,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (28,1 mol%), idrocarburi (20,8 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (50,9 mol%) • continuazione dell’evento del giorno precedente. <p>Il Gestore precisa che gli impianti di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) e reforming ciclico (PWF-CY), completate le operazioni di manutenzione e riavviamento, sono rientrati nelle condizioni di regolare funzionamento rispettivamente alle ore 18.00 circa del giorno 10 novembre e alle ore 9.00 circa del giorno 11 Novembre</p>
------------	---	--	----------	---

12/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 550/2019 – Con riferimento alle note 480/2019, 523/2019, 527/2019, 530/2019, 531/2019, 536/2019, 537/2019, 540/2019 e 545/2019, 547/2019 e 549/2019: Comunicazione di attivazione torce: (11/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 17,0 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (33,5 mol%), idrocarburi (28,9 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (36,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di rimessa in servizio dell’impianto di reforming ciclico (PWF-CY) per fermata programmata
13/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 553/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (12/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 18,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (13,7 mol%), idrocarburi (40,6 mol%), H2S (0,5 mol%), inerti (45,2 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità dell’impianto di isomerizzazione (ISOM) e per le operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore
14/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 554/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (13/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 18,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (11,4 mol%), idrocarburi (42,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (46,6 mol%) • evento determinato principalmente per la prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore

15/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 560/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (14/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 13,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (13,9 mol%), idrocarburi (24,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (62,1 mol%) • evento determinato principalmente per la prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore
16/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 561/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (15/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 14,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (15,7 mol%), idrocarburi (17,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (66,7 mol%) • evento determinato principalmente per la prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore

18/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 562/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (16/11/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 12,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (14,1 mol%), idrocarburi (15,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (70,7 mol%) • evento determinato principalmente per la prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore. <p>(17/11/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 10,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (14,0 mol%), idrocarburi (17,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (68,7 mol%) • evento determinato principalmente per la prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore e dalle operazioni pianificate di swing dei reattori R306/R307 dell’impianto di reforming ciclico (PWF-CY)
19/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 564/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (18/11/2019):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 10,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (26,7 mol%), idrocarburi (23,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (49,4 mol%) • evento determinato principalmente per la prosecuzione delle operazioni pianificate di swing dei reattori R306/R307 dell’impianto di reforming ciclico (PWF-CY)

22/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti	P67	Prot. 582/2019 – Fermata impianti: nella giornata del 21/11/2019, alle 10:40 circa, durante le attività di manutenzione ordinaria e a causa di un malfunzionamento strumentale si è reso necessario il fermo dell’impianto TGCU. L’impianto è stato riavviato alle ore 20:30 circa. Attivazione torcia acida: Per alcuni minuti durante la fermata e poi durante le fasi di preparazione all’avviamento, il gas proveniente dall’impianto e’ stato inviato in torcia acida per un quantitativo totale di circa 0.4 t
26/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 586/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (25/11/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 5,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (28,8 mol%), idrocarburi (57,0 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (14,0 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità della deetanizzatrice (T3201) dell’unità di idrodesolforazione nafta (NHF1)
16/12/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Controllo uscita dell’impianto di trattamento biologico delle acque (“Uscita BIOX”) secondo prescrizione n. 36 PIC allegato a DM 277/18 - Comunicazione secondo quanto definito da PMC 7 paragrafo 9, allegato’ al medesimo DM 277/18	P41	Prot. 625/2019 – Il Gestore rende noto che durante il controllo annuale effettuato in ottemperanza alla prescrizione n.36 del PIC, sono stati prelevati 3 campioni, rispettivamente all’uscita BIOX, all’uscita Bacino di Calma e allo scarico SF1 (unico flusso di immissione in acque superficiali). Tutti i parametri sono risultati conformi, ad eccezione della concentrazione di Selenio all’uscita BIOX, per la quale il laboratorio ha determinato un valore di 0,050 mg/l. Il Gestore sottolinea inoltre il proprio impegno per individuare le soluzioni tecniche/gestionali atte a ridurre il valore di Selenio dall’uscita dell’impianto di trattamento

17/12/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 627/2019 – Comunicazione di attivazione torce: (16/12/2019): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 11,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (26,3 mol%), idrocarburi (26,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (47,2 mol%) • evento determinato principalmente per le operazioni pianificate di swing dei reattori R305/R306 dell’impianto di reforming ciclico (PWF-CY)
26/12/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”). Paragrafo 10.1 – Comunicazione fuori servizio analizzatore CEMS	P119	Prot. 635/2019 – Comunicazione fuori servizio analizzatore CEMS del Camino E6 (impianto di cracking catalitico), verificatosi dalle ore 2:00 circa del giorno 25/12/2019 fino al completamento delle attività di manutenzione, terminate alle ore 10:00 circa del giorno 26/12/2019. Nel periodo le emissioni sono state stimate sulla base di parametri tipici correlati ai consumi di combustibili effettivi dell’impianto
04/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 002/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (03/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 5,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (46,9 mol%), idrocarburi (42,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (10,5 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni di degasaggio di linee dell’impianto “baia 1-D” designato alla carica delle autobotti di GPL nell’ambito dell’unità di spedizioni via terra

15/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 12/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (14/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 11,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (17,7 mol%), idrocarburi (69,4 mol%), H2S (0,5 mol%), inerti (12,4 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore
16/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti e Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	Prot. 15/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (15/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 9,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (18,8 mol%), idrocarburi (58,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (22,6 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di messa in servizio del reattore 24D3 e messa fuori servizio del reattore 24D2. Le operazioni fanno parte della routinaria attivita’ di sostituzione del catalizzatore dei reattori dell’impianto di polimerizzazione catalitica. <p>Il Gestore riferisce inoltre che, allo scopo di permettere un intervento manutentivo pianificato, a partire da domenica 19.01.2020, l’impianto Sour Water Stripper (SWS) verrà fermato. Il rientro in servizio di tale impianto è programmato per sabato 25.01.2020.</p> <p>Nel periodo di transitorio, di fermata e riavviamento dell’impianto potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce acide e/o idrocarburiche</p>

17/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 016/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (16/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 8,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (17,4 mol%), idrocarburi (45,9 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (36,5 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di messa in servizio del reattore 24D3 e messa fuori servizio del reattore 24D2. Le operazioni fanno parte della routinaria attività sostituzione del catalizzatore dei reattori dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY)
18/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 019/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (17/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 7,6 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (19,2 mol%), idrocarburi (49,9 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (30,7 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto per la messa fuori servizio del reattore 24D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY). Le operazioni fanno parte della routinaria attività sostituzione del catalizzatore dei reattori

20/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti e Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	<p>Prot. 031/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (18/01/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 8,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (27,6 mol%), idrocarburi (28,1 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (44,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto per la messa fuori servizio del reattore 24D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY). <p>(19/01/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 11,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (20,1 mol%), idrocarburi (27,5 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (51,8 mol%) • quanto registrato è la continuazione dell’evento dei giorni precedenti; le operazioni fanno parte della routinaria attivita’ di sostituzione del catalizzatore dei reattori. <p>Il Gestore riferisce inoltre quanto segue:</p> <ul style="list-style-type: none"> • alle ore 8.30 del giorno 19.01.2020 l’impianto SWS è stato fermato senza attivazione di torcia acida (come da comunicazione prot. 15/2020 del 16.01.2020) • a causa di un’anomalia strumentale, alle ore 22.30 circa del 19.01.2020 è stata resa necessaria la fermata dell’impianto SRU2, che ha a sua volta comportato la contemporanea fermata dell’impianto TGPU. L’impianto SRU2 è stato riavviato alle ore 23.40 circa del 19.01.2020. L’impianto TGPU ha ripreso il recupero del gas di coda da SRU2 dalle ore 00.30 circa del 20.01.2020. Nel corso dell’evento è stato inviato in torcia acida un quantitativo pari a circa 1,7 t di gas acido
------------	---	--	----------	--

21/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 032/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (20/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 11,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (18,0 mol%), idrocarburi (38,0 mol%), H2S (3,1 mol%), inerti (40,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto per la messa fuori servizio del reattore 24D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY). Le operazioni fanno parte della routinaria attività sostituzione del catalizzatore dei reattori
22/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 034/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (21/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 7,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (22,9 mol%), idrocarburi (34,5 mol%), H2S (3,3 mol%), inerti (39,3 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto per la messa fuori servizio del reattore 24D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY). Le operazioni fanno parte della routinaria attività sostituzione del catalizzatore dei reattori

23/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti e Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	<p>Prot. 039/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (22/01/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 6,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (33,2 mol%), idrocarburi (24,9 mol%), H2S (1,8 mol%), inerti (40,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di messa fuori servizio del reattore 24D2. Le operazioni fanno parte della routinaria attività di sostituzione del catalizzatore dei reattori dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY). <p>Il Gestore riferisce inoltre quanto segue:</p> <ul style="list-style-type: none"> • allo scopo di permettere gli interventi manutentivi programmati, a partire da sabato 25.01.2020, l’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) verrà fermato. Il rientro in servizio di tale impianto è pianificato per sabato 01.02.2020 • nel periodo di transitorio, di fermata e riavviamento dell’impianto potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche
------------	---	--	----------	---

25/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti e Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	<p>Prot. 041/2020 – Con riferimento alle note 15/2020 e 31/2020: Comunicazione di attivazione torce: (24/01/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 5,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (30,0 mol%), idrocarburi (45,4 mol%), H2S (2,9 mol%), inerti (21,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di preparazione dell’assetto impianti per le operazioni di avviamento dell’impianto SWS (Sour Water Stripper). <p>Il Gestore riferisce inoltre che in data 24/01/2020, dalle ore 18:50 circa, sono iniziate le operazioni di riavviamento dell’impianto SWS, che si sono concluse alle ore 20:45 circa dello stesso giorno con il completo trattamento del gas prodotto all’impianto di recupero zolfo. Durante la fase di riavviamento il gas prodotto, stimato in circa 1.3 t, è stato inviato alla torcia acida</p>
27/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 044/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (26/01/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 12,1 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (25,8 mol%), idrocarburi (53,8 mol%), H2S (0,8 mol%), inerti (19,6 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica e flussaggio con azoto dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) a valle della fermata programmata come da comunicazione prot. 039/2020 del 23/01/2020

28/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 046/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (27/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 7,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (27,4 mol%), idrocarburi (52,4 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (19,8 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle attività di bonifica e flussaggio dell’impianto di polimerizzazione catalitica a seguito della fermata per manutenzione programmata come da comunicazione prot. 039/2020 del 23/01/2020
29/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 051/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (28/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 7,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (26,8 mol%), idrocarburi (53,9 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (19,0 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella configurazione assetto impianti raggiunta a seguito della fermata programmata dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) come da comunicazione prot. 039/2020 del 23/01/2020

30/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 056/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (29/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 8,8 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (33,0 mol%), idrocarburi (51,0 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (15,8 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella configurazione assetto impianti raggiunta a seguito della fermata programmata dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) come da comunicazione prot. 039/2020 del 23/01/2020
31/01/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 063/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (30/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 8,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (35,9 mol%), idrocarburi (47,7 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (16,2 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella configurazione assetto impianti raggiunta a seguito della fermata programmata dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) come da comunicazione prot. 039/2020 del 23/01/2020

01/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 064/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (31/01/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 9,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (36,5 mol%), idrocarburi (45,9 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (17,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di riavviamento dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY), il cui fuori servizio era stato oggetto di comunicazione prot. 039/2020 del 23/01/2020
03/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti e Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	Prot. 066/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (01/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 7,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (37,0 mol%), idrocarburi (41,9 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (20,8 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità degli impianti di idrodesolforazione gasolio (GHF5500) e idrodesolforazione nafta (NHF2). (02/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 6,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (37,3 mol%), idrocarburi (42,7 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (19,7 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità degli impianti MEA e idrodesolforazione nafta (NHF2). Il Gestore riferisce inoltre che in data 02/02/2020, alle ore 22:00 circa, a causa di un’anomalia strumentale è stata resa necessaria la fermata dell’impianto Tail Gas Clean Up (TGCU). L’impianto è rientrato in servizio alle ore 22.45 circa dello stesso giorno

04/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 069/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (03/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: totale di 6,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (43,8 mol%), idrocarburi (39,3 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (16,6 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni di bonifica del reattore 24-D2 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore e dalle operazioni pianificate di swing dei reattori R307/306 dell'impianto di reforming ciclico (PWF-CY)
05/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 074/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (04/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 12,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (26,6 mol%), idrocarburi (35,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (38,2 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni di bonifica del reattore 24-D2 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore e dalle operazioni pianificate di swing dei reattori R307/306 dell'impianto di reforming ciclico (PWF-CY)
06/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 077/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (05/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 13,7 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (16,7 mol%), idrocarburi (34,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (48,8 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni di bonifica del reattore 24-D2 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore

07/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 084/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (06/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 9,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (22,6 mol%), idrocarburi (37,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (39,5 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni di bonifica del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
08/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 085/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (07/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 12,9 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (20,0 mol%), idrocarburi (35,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (44,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
10/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate, Comune Cerano	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti e Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	Prot. 087/2020 – Il Gestore comunica che, attorno alle ore 8:50 del giorno 10/02/2020, un'anomalia dell'alimentazione elettrica ha causato la fermata dei maggiori impianti della raffineria, tra cui topping primario e cracking catalitico. La fermata ha determinato l'attivazione del sistema di sicurezza delle torce per consentire la depressurizzazione degli impianti. Il Gestore precisa che, a seguito delle verifiche propedeutiche al riavviamento impianti, saranno inviate le comunicazioni relative ai quantitativi e alla qualità degli idrocarburi inviati alle torce

10/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 088/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (08/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 13,4 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (20,5 mol%), idrocarburi (35,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (44,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore <p>(09/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 12,5 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (26,0 mol%), idrocarburi (33,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (40,7 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività del giorno precedente
------------	---	---	-----	--

11/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) – Paragrafo 9 - Comunicazione fermata impianti e Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	<p>Prot. 089/2020 – Con riferimento alla nota 87/2020, comunicazione di attivazione torce: (10/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torce idrocarburiche FL2100 e FL1300: totale, rispettivamente, di 74,3 t/g e 56,3 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (13,1 mol%), idrocarburi (62,8 mol%), H₂S (0,1 mol%), inerti (24,0 mol%) • evento determinato dalla fermata impianti avvenuta alle ore 8:50 circa del 10/02/2020 a causa di un malfunzionamento elettrico su una delle due linee di alimentazione da 132 kV durante un'attività di manutenzione programmata sulla seconda linea. <p>Il Gestore comunica che la fermata ha coinvolto le unità del topping primario, del cracking catalitico, di polimerizzazione, di idrodesolforazione nafta/kerosene/gasolio, reformer semirigenerativo e le unità del trattamento zolfo.</p> <p>Il Gestore precisa inoltre che, per la durata della fermata dell'impianto di cracking catalitico, che comporta anche la fermata di ESP (precipitatore elettrostatico polveri) e COB (CO boiler), la sezione catalitica viene mantenuta calda mediante la combustione nel rigeneratore di circa 1,4 m³/h di torch oil (olio di carica impianto), le cui emissioni sono collegate al camino di emergenza n.18.</p> <p>Nel corso del fermo impianti è stata inoltre utilizzata la torcia acida per un quantitativo medio di circa 0,2 t/h.</p> <p>Il Gestore comunica infine che si sono concluse le operazioni di avviamento degli impianti di distillazione atmosferica (APS3) e deidrodesolforazione nafta (NHF2), mentre sono ancora in corso le attività di riavviamento degli altri impianti, che saranno consuntivate e rese disponibili alle Autorità di Controllo insieme ad eventuali episodi di attivazione delle torce idrocarburiche/acida</p>
------------	---	--	----------	---

12/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) –Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66	<p>Prot. 093/2020 – Con riferimento alle note 87/2020 e 89/2020: Comunicazione di attivazione torce: (11/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torce idrocarburiche FL2100 e FL1300: totale, rispettivamente, di 79,3 t/g e 32,2 t/g di gas combustibili • composizione totale media: idrogeno (10,6 mol%), idrocarburi (55,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (33,5 mol%) • evento determinato dalle operazioni di riavviamento impianti come da note prot. 87/2020 e 89/2020. <p>(11/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia acida: inviato 6.6 t/g di gas • evento determinato dall’invio del gas proveniente dagli impianti SWS e MEA in attesa dell’avviamento dell’impianto di trattamento zolfo. <p>Il Gestore comunica inoltre che:</p> <ul style="list-style-type: none"> • sono state completate le operazioni di riavviamento degli impianti di idrodesolforazione kerosene (KHS), idrodesolforazione gasolio (GHF900) e che alle ore 12.00 circa del 12/02/2020 sono iniziate quelle di avviamento dell’impianto cracking catalitico (FCCU) conclusasi alle 22.30 circa con la completa chiusura del camino di emergenza n.18 • alle ore 24.00 circa del giorno 11/02/2020 è stata riavviata l’unità di cogenerazione (GTG2050): l’allineamento dell’impianto si è concluso alle ore 5.30 circa del giorno 12/02/2020 con immissione di vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx • le operazioni che hanno determinato l’attivazione delle torce idrocarburiche/acida sono ancora in corso
------------	---	---	----------	--

13/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) –Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29	<p>Prot. 096/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (12/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 24,5 t/g di gas combustibile • composizione totale media: idrogeno (9,0 mol%), idrocarburi (17,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (73,4 mol%) • evento determinato dalle operazioni di bonifica e riavviamento impianti a seguito della fermata come da comunicazione prot. 87/2020 del 10/02/2020; <p>(12/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia acida: totale di 24,0 t/g di gas • evento determinato dall’invio del gas proveniente dagli impianti SWS e MEA in attesa dell’avviamento dell’impianto di trattamento zolfo. <p>Il Gestore comunica, in aggiornamento ai prot. 87/2020, 89/2020 e 93/2020, che sono state completate le operazioni di riavviamento degli impianti di idrodesolforazione nafta (NHF1 e SCF) e reforme semirigenerativo (PWF-SR). Inoltre comunica che alle ore 3.50 circa del 13/02/2020 è stato riavviato l’impianto di trattamento zolfo (SRU2) e che dalle ore 4.15 circa è stato alimentato anche con il gas da SWS. L’impianto TGCU ha ripreso il recupero gas di coda da SRU2 alle ore 12.20 del 13/02/2020. Il Gostore comunica che le operazioni che hanno determinato l’attivazione delle torce idrocarburiche sono ancora in corso per gli ultimi impianti in avviamento.</p>
------------	---	---	-----	--

14/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 7 (PMC7) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) –Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	<p>Prot. 098/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (13/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 15,7 t/g di gas combustibile • composizione totale media: idrogeno (37,3 mol%), idrocarburi (23,9 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (38,8 mol%) • evento determinato dalle operazioni di bonifica e riavviamento impianti a seguito della fermata come da comunicazione prot. 87/2020 del 10/02/2020. <p>Il Gestore comunica, in aggiornamento ai prot. 87/2020, 89/2020 e 93/2020 e 96/2020, che sono state completate in data odierna le operazioni di riavviamento degli impianti di isomerizzazione (ISOM) e di idrodesolforazione gasolio (GHF5500). Inoltre comunica che, a causa di un’avarìa strumentale, l’analizzatore di portata della torcia acida è andato fuori servizio dalle ore 04.00 circa del 13/02/2020, al termine dell’utilizzo della torcia acida e che il rientro in servizio è avvenuto alle ore 9.00 circa del 14/02/2020. Il Gestore comunica che nel periodo di fuori servizio non vi sono stati invii in torcia acida, mentre nel periodo precedente sono stati inviati circa 4,6 t/g, al di sotto del limite di attivazione giornaliero.</p>
15/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) –Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 099/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (14/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 42,8 t/g di gas combustibile • composizione totale media: idrogeno (13,4 mol%), idrocarburi (64,7 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (21,9 mol%) • evento determinato dalle operazioni di riavviamento impianti isomerizzazione catalitica (ISOM) ed idrodesolforazione gasoli (GHF5500), gli ultimi a seguito della fermata come da comunicazione prot. 87/2020 del 10/02/2020, e dal flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) nell’ambito delle operazioni per la routinaria sostituzione del catalizzatore.

17/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Treocate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) –Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 104/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (15/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 7,6 t/g di gas combustibile • composizione totale media: idrogeno (25,1 mol%), idrocarburi (30,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (44,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore; <p>(16/02/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 7,5 t/g di gas combustibile • composizione totale media: idrogeno (24,2 mol%), idrocarburi (33,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (42,7 mol%) • evento determinato dalla continuazione dell’evento precedente.
18/02/2020	MATTM	Decreto Ministeriale n.008 del 13/01/2020 – Comunicazione ex art. 29-decies, comma 1, del D. Lgs. N. 152/2006	P9, P129 P132, P133, P134, P136, P151	<p>Prot. 108/2020 – In riferimento alla notifica del D. M. n. 008 del 13/01/2020 il Gestore precisa che:</p> <ul style="list-style-type: none"> • essendo il VLE un valore medio mensile, le nuove prescrizioni non potranno che decorrere dal mese di marzo 2020, primo mese completo successivo all’emissione del Decreto • darà attuazione alla compilazione delle nuove tabelle richieste dal PMC per la reportistica annuale ad aprile 2021, con la trasmissione del rapporto annuale 2020 • nel termine massimo di sei mesi sarà data attuazione alle eventuali modifiche dei metodi analitici e laddove in sede di applicazione si rendessero necessari chiarimenti circa le modalità di monitoraggio, sarà cura del Gestore contattare l’ente di controllo

19/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) –Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 109/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (18/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 7,3 t/g di gas combustibile • composizione totale media: idrogeno (35,4 mol%), idrocarburi (48,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni pianificate di inserimento nel circuito di reazione del reattore R306 e estrazione dal circuito di reazione del reattore R304 dell’impianto di reforming ciclico (PWF-CY).
21/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. –Paragrafo 9 e paragrafo 12.7 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67, P148	Prot. 115/2020 – Il Gestore comunica che: <ul style="list-style-type: none"> • a causa di un’anomalia strumentale le cui cause sono ancora in corso di indagine, si è resa necessaria la fermata dell’impianto SRU2 alle ore 10.10 circa del 20/02/2020 con invio in torcia acida del gas proveniente dagli impianti Mea e SWS; • la fermata dell’impianto SRU2 ha comportato la contemporanea fermata dell’impianto TGCU; • l’impianto SRU2, dopo i controlli, è stato riavviato alle ore 10.40 circa del 20/02/2020 per trattare il gas acido dall’impianto MEA e dalle ore 11.00 circa ha ripresi anche il trattamento del gas acido da SWS, interrompendone l’invio in torcia acida; • dalle ore 12.20 circa è entrato in servizio anche il recupero del gas di coda TGCU a SRU2; • nel corso dell’evento è stato complessivamente inviato in torcia acida un quantitativo di gas acido pari a 1,2 t/g, inferiore comunque alla soglia limite di comunicazione di 5,5 t/g.

22/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 116/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (21/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: totale di 6,0 t/g di gas combustibile • composizione totale media: idrogeno (50,1 mol%), idrocarburi (40,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,6 mol%) • evento determinato principalmente da interventi di controllo sulle pompe di ricolazione del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY).
28/02/2020	ISPRA e p.c. MATTM, ARPA Novara, ASL 13 Novara	Trasmissione DAP SARPOM - DM 277 del 04/10/2018	P2, P77	Prot. 121/2020 – Trasmissione DAP aggiornato al 27/02/2020
29/02/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 124/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (28/02/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (51,1 mol%), idrocarburi (38,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle routinarie operazioni di rotazione dei reattori nel circuito di reazione dell’impianto di reforming catalitico ciclico (PWF-CY) per la rigenerazione del catalizzatore, nel caso particolare R-307 (in)/R-305 (out)
03/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate, Comune Cerano	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	Prot. 134/2020 – Il Gestore comunica la fermata dei seguenti impianti per attività di manutenzione programmata: <ul style="list-style-type: none"> • Deidrosolforazione nafta (NHF1) – dal 6 al 17 marzo 2020; • Deidrosolforazione kerosene (KHS) – dal 6 al 16 marzo 2020; • Reforming semirigenerativo (PWF-SR) – dal 7 al 15 marzo 2020; • Cogenerazione (GTG-2050) – dall’8 al 13 marzo 2020. Il Gestore comunica inoltre che, in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica ed avviamento degli impianti, potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche

09/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) –Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	<p>Prot. 143/2020 – Con riferimento alla nota 134/2020</p> <p>Comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(07/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 34,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,3 mol%), idrocarburi (34,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (47,1 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di fermata e bonifica degli impianti di desolfurazione kerosene (KHS) e reforming catalitico semirigenerativo (PWF-SR) per consentire le operazioni di manutenzione programmata. <p>(08/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,7 mol%), idrocarburi (50,9 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (30,4 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica degli impianti di desolfurazione kerosene (KHS) <p>Il Gestore comunica inoltre che nel periodo, con riferimento alla nota 134/2020, sono stati fermati anche gli impianti di desolfurazione nafta 1 (NHF1) e cogenerazione (GTG-2050). In relazione a quest’ultimo impianto il vapore di abbattimento degli NOx è stato rimosso alle ore 15:50 circa del 08.03.20, in preparazione della fermata avvenuta alle ore 17:20 circa</p>
------------	---	---	----------	---

10/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	<p>Prot. 146/2020 – Con riferimento alle note 134/2020 e 143/2020</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (09/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (16,2 mol%), idrocarburi (62,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (20,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla continuazione delle operazioni di bonifica dell’impianto di desolforazione kerosene (KHS) per consentire le operazioni di manutenzione programmata <p>Il Gestore precisa inoltre che le operazioni di manutenzione programmata sono ancora in corso secondo le tempistiche previste</p>
11/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	<p>Prot. 150/2020 – Con riferimento alle note 134/2020, 143/2020 e 146/2020</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (10/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,9 mol%), idrocarburi (59,7 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (15,4 mol%) • evento determinato principalmente da modifiche dell’assetto dell’impianto di debenzenizzazione (BHC) nella configurazione di raffineria raggiunta a seguito della fermata programmata <p>Il Gestore precisa inoltre che le operazioni di manutenzione programmata sono ancora in corso secondo le tempistiche previste</p>

12/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	Prot. 154/2020 – Con riferimento alle note 134/2020, 143/2020, 146/2020 e 150/2020 Comunicazione di attivazione torce: (11/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,5 mol%), idrocarburi (62,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (17,4 mol%) • evento determinato principalmente da modifiche dell’assetto dell’impianto di debenzenizzazione (BHC) nella configurazione di raffineria raggiunta a seguito della fermata programmata Il Gestore precisa inoltre che le operazioni di manutenzione programmata sono ancora in corso secondo le tempistiche previste
13/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	Prot. 157/2020 – Con riferimento alle note 134/2020, 143/2020, 146/2020, 150/2020 e 154/2020 Comunicazione di attivazione torce: (12/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,9 mol%), idrocarburi (60,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (18,5 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella configurazione assetto impianti raggiunta a seguito della fermata programmata Il Gestore precisa inoltre che le operazioni di manutenzione programmata sono ancora in corso secondo le tempistiche previste

14/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	<p>Prot. 159/2020 – Con riferimento alle note 134/2020, 143/2020, 146/2020, 150/2020, 154/2020 e 157/2020</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (13/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 12,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (17,6 mol%), idrocarburi (61,8 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (20,6 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella configurazione assetto impianti raggiunta a seguito della fermata programmata <p>Il Gestore comunica inoltre che alle ore 16:15 circa del giorno 13/03/2020 è stata riavviata l’unità di cogenerazione (GTG2050). L’allineamento dell’impianto si è poi concluso alle ore 22:10 con l’immissione di vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx.</p> <p>Il Gestore precisa infine che le operazioni di manutenzione programmata ed avviamento impianti sono ancora in corso secondo le tempistiche previste</p>
------------	---	---	----------	---

16/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	<p>Prot. 161/2020 – Con riferimento alle note 134/2020, 143/2020, 146/2020, 150/2020, 154/2020, 157/2020 e 159/2020</p> <p>Comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(14/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 25,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (40,3 mol%), idrocarburi (45,7 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (14,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di avviamento dell’impianto di reforming semirigenerativo (PWF-SR) a seguito della fermata programmata <p>(15/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 18,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,1 mol%), idrocarburi (64,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di avviamento dell’impianto di deidrosolforazione kerosene (KHS) a seguito della fermata programmata <p>Il Gestore comunica inoltre che l’impianto di reforming semirigenerativo (PWF-SR) è stato avviato alle ore 11.30 circa del giorno 14/03/2020 e l’impianto di deidrosolforazione kerosene (KHS) è stato avviato alle ore 9.00 circa del giorno 15/03/2020.</p> <p>Il Gestore precisa infine che le operazioni di manutenzione programmata sono ancora in corso secondo le tempistiche previste</p>
------------	---	---	----------	--

17/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	Prot. 162/2020 – Con riferimento alle note 134/2020, 143/2020, 146/2020, 150/2020, 154/2020, 157/2020, 159/2020 e 161/2020 Comunicazione di attivazione torce: (16/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 16,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (43,4 mol%), idrocarburi (49,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (7,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di purgaggio del circuito di rigenerazione dell’impianto di reforming semirigenerativo (PWF-SR) a valle della ripartenza degli impianti. Il Gestore comunica inoltre che l’impianto di deidrosolfurazione nafta (NHFI) è stato avviato alle ore 9.00 circa del giorno 16/03/2020
18/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	Prot. 165/2020 – Con riferimento alle note 134/2020, 143/2020, 146/2020, 150/2020, 154/2020, 157/2020, 159/2020, 161/2020 e 162/2020 Comunicazione di attivazione torce: (17/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,7 mol%), idrocarburi (55,9 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (9,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di purgaggio del circuito di rigenerazione dell’impianto di reforming semirigenerativo (PWF-SR) a valle della ripartenza degli impianti

19/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67, P148	<p>Prot. 166/2020</p> <p>Il Gestore comunica che alle ore 14:30 circa del 18/03/2020 è stato fermato l’impianto di cogenerazione (GTG 2050) a causa di un malfunzionamento strumentale nella verifica della temperatura del cabinato della turbina. Conclusi i relativi controlli ed interventi manutentivi l’impianto è stato riavviato alle ore 9:20 circa del 19/03/2020; concluso il riallineamento dalle ore 14:00 circa è stato ripreso l’invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx.</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (18/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,6 mol%), idrocarburi (61,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,8 mol%) • evento determinato principalmente dalla fermata dell’impianto di cogenerazione e dalle operazioni di flussaggio del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
20/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 168/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (19/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 14,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,2 mol%), idrocarburi (65,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di swing dei reattori 24-D1 (out) / 24-D2 (in) dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore

21/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	<p>Prot. 169/2020</p> <p>Il Gestore comunica che dalle ore 19:00 circa del 20/03/2020 sono stati fermati l'impianto di reforming catalitico ciclico (PWF-CY) e la colonna T-204 dell'impianto di desolforazione delle nafte (NHF1) per effettuare un intervento manutentivo, attualmente in corso, su di uno scambiatore del circuito (E-215).</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (20/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 17,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,8 mol%), idrocarburi (56,4 mol%), H₂S (0,1 mol%), inerti (21,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica del reattore 24-D1 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore e della colonna T-204 dell'impianto di desolforazione delle nafte (NHF1) per l'intervento manutentivo sullo scambiatore di calore collegato
------------	---	---	----------	--

23/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	<p>Prot. 170/2020 – Con riferimento alla nota 169/2020</p> <p>Il Gestore comunica che dalle ore 18:30 circa del 21/03/2020, concluse le attività manutentive, è stata riavviata la colonna T-204 dell’impianto di desolfurazione delle nafte (NHF1).</p> <p>Comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(21/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 24,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,1 mol%), idrocarburi (52,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (29,4 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D1 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore e della colonna T-204 dell’impianto di desolfurazione delle nafte (NHF1) <p>(22/03/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 13,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,0 mol%), idrocarburi (47,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (31,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D1 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
------------	---	---	----------	--

24/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 171/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (23/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,9 mol%), idrocarburi (36,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (40,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D1 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore e dalla depressurizzazione delle apparecchiature dell'impianto di reforming catalitico ciclico (PWF-CY)
25/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 176/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (24/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,5 mol%), idrocarburi (23,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (53,0 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica con azoto del reattore 24-D1 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
27/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 182/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (26/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,1 mol%), idrocarburi (37,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (35,3 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica con azoto del reattore 24-D1 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore

28/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 184/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (27/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,1 mol%), idrocarburi (46,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (26,4 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D1 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
30/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 187/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (28/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,9 mol%), idrocarburi (43,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (21,8 mol%) (29/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (37,6 mol%), idrocarburi (46,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,5 mol%) entrambi gli eventi determinati principalmente dalla prosecuzione delle operazioni pianificate di bonifica ai reattori 24D1 dell’unità di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
31/03/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 191/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (30/03/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,0 mol%), idrocarburi (51,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,8 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella attuale configurazione

03/04/2020	MATTM e p.c. Ministero Sviluppo Economico, Comitato Tecnico Regionale	Raffineria di S.A.R.P.O.M. S.r.l. - Comunicazione di riattivazione spedizioni di GPL via Carri Cisterna in via transitoria a causa delle situazione straordinaria ed emergenziale determinata dalla pandemia da Covid 19	-	Prot. 195/2020 Il Gestore comunica la temporanea riattivazione delle spedizioni di GPL tramite Carri Cisterna a causa della situazione prossima al massimo operativo in cui si sono venuti a trovare gli stoccaggi a seguito della situazione emergenziale da COVID-19, con sostanziale blocco della circolazione degli autoveicoli privati. Tale modalità di trasporto del GPL, attualmente non impiegata, si è resa necessaria al fine di consentire la prosecuzione delle attività di Raffineria, in quanto la produzione degli altri prodotti petroliferi è inscindibile da quella del GPL. Il Gestore ha pertanto provveduto ad una accurata e completa revisione delle attrezzature a servizio del carico del GPL a mezzo Carri Cisterna ad oggi in stato di conservazione. Il Gestore sottolinea tuttavia che tali operazioni di carico e relativi rischi connessi sono specificamente considerati nel Rapporto di Sicurezza redatto ai sensi del D.Lgs. 105/2015. Il Gestore conclude che le spedizioni di GPL mediante Carri Cisterna proseguiranno in relazione al perdurare della situazione emergenziale da COVID-19
04/04/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 199/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (03/04/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (43,0 mol%), idrocarburi (45,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (11,4 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella attuale configurazione
10/04/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 208/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (09/04/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (44,3 mol%), idrocarburi (43,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,7 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella attuale configurazione

16/04/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Comunicazione evento incidentale	P69, P70, P108, P109, P148, P149	Prot. 211/2020 Il Gestore comunica che alle ore 14:30 circa del 15 aprile 2020, durante l'attività di manutenzione di un'unità delle torri di raffreddamento CT2125, si è sviluppata una combustione il cui fuoco è stato controllato ed estinto nel giro di 8 minuti dalle squadre antincendio della Raffineria. Le Autorità competenti sono state immediatamente informate mediante comunicazione telefonica, come previsto dal Piano di Emergenza Interno. Il Gestore sottolinea inoltre che al momento non sono state ravvisate evidenze di impatti sull'ambiente causati da tale evento
27/04/2020	ISPRA, MATTM, Regione Piemonte, Provincia Novara, Comune di Trecate, ARPA Piemonte – Dipartimento Novara, ASL 13 Novara	Trasmissione Rapporto Annuale 2019	P2, P141	Prot. 217/2020 – Trasmissione del Rapporto Annuale relativo all'esercizio della Raffineria nell'anno 2019
28/04/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P67, P148	Prot. 220/2020 – Il Gestore comunica che, a causa di una anomalia strumentale, l'impianto Tail Gas Clean Up (TGCU) si è fermato alle ore 8.45 circa del giorno 28/04/2020. A valle dell'avviamento, a partire dalle ore 18.00 circa del medesimo giorno, l'impianto TGCU ha ripreso il recupero del gas di coda da SRU2. L'avviamento non ha richiesto l'attivazione della torcia acida
06/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 233/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (05/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (43,5 mol%), idrocarburi (44,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,0 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella attuale configurazione

07/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	Prot. 234/2020 Comunicazione di attivazione torce: (06/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (42,4 mol%), idrocarburi (44,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,6 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella attuale configurazione. Il Gestore comunica inoltre la fermata dell’impianto Sour Water Stripper, prevista dal 10 al 16 maggio 2020 allo scopo di permettere attività di manutenzione pianificata delle apparecchiature. Il Gestore sottolinea che in concomitanza con le fasi di arresto, bonifica ed avviamento degli impianti potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche e/o acida
08/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 239/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (07/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,1 mol%), idrocarburi (48,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,4 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella attuale configurazione
09/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 245/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (08/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (40,1 mol%), idrocarburi (46,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,6 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

11/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67, P148	<p>Prot. 246/2020 Comunicazione di attivazione torce: (09/05/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,1 mol%), idrocarburi (47,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM). <p>Il Gestore comunica inoltre la fermata dell’impianto Sour Water Stripper per manutenzione programmata (rif. nota 234/2020), avvenuta alle ore 9:00 circa del 10/05/2020; le operazioni hanno richiesto l’invio di circa 0,1 t di gas in torcia acida.</p> <p>Il Gestore riferisce infine che alle ore 21:30 circa dello stesso giorno è stato fermato l’impianto di cogenerazione (GTG 2050) a causa di un malfunzionamento strumentale degli umidostaci del generatore. La fermata dell’unità non ha richiesto l’attivazione delle torce idrocarburiche</p>
12/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 251/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (11/05/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,5 mol%), idrocarburi (59,7 mol%), H2S (2,1 mol%), inerti (13,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

13/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 254/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (12/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,9 mol%), idrocarburi (54,8 mol%), H2S (3,3 mol%), inerti (15,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e per operazioni di bonifica della linea “C-2200 a C-1002” per attività di progetto
13/05/2020	Comune Trecate, Provincia Novara, ARPA Piemonte - Dipartimento Novara, ASL Novara	Sarpom – Raffineria di Trecate, Sversamento petrolio grezzo sottostazione U – Cod. Reg. 2701, Cod. Prov. 296 – Trasmissione Analisi di Rischio sanitario e ambientale sito-specifica	P104	Prot. 255/2020 – In riferimento al procedimento di cui all’oggetto e in seguito alla realizzazione delle indagini previste dal Piano di Caratterizzazione approvato nella Conferenza di Servizi del 14/03/2019, trasmissione del documento di Analisi di Rischio sanitario e ambientale sito-specifica, elaborato ai sensi dell’Allegato 1 al Titolo V della Parte quarta del D.Lgs. 152/2006
15/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	Prot. 259/2020 Comunicazione di attivazione torce: (14/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,9 mol%), idrocarburi (51,1 mol%), H2S (2,9 mol%), inerti (16,1 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria nella attuale configurazione. Il Gestore comunica inoltre che, a valle delle operazioni di manutenzione (rif. note 234/2020 e 246/2020), l’impianto Sour Water Stripper è stato riavviato alle ore 8:45 circa del 14/05/2020 senza richiedere attivazione della torcia acida

18/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 264/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (17/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,1 mol%), idrocarburi (47,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
19/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	Prot. 265/2020 Comunicazione di attivazione torce: (18/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,6 mol%), idrocarburi (56,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,9 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dalle operazioni di bonifica della colonna C3-C4 Splitter T3203 per interventi di manutenzione programmata. <p>Il Gestore comunica inoltre che, a seguito del completamento degli interventi manutentivi sullo scambiatore per il raffreddamento dell’aria nel generatore (rif. nota 246/2020), l’impianto di Cogenerazione è stato riavviato alle ore 16:15 circa del 18/05/2020; a valle del riallineamento, dalle ore 21:40 circa è stato ripreso l’inizio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx</p>
20/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 266/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (19/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,8 mol%), idrocarburi (46,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,3 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

21/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 273/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (20/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (41,5 mol%), idrocarburi (45,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
22/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 276/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (21/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,2 mol%), idrocarburi (56,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,9 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e da attività operative sulla colonna C3-C4 Splitter T3203 a seguito manutenzione programmata
23/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 280/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (22/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (36,9 mol%), idrocarburi (51,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,9 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

25/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 281/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (23/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,0 mol%), idrocarburi (54,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,6 mol%) (24/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (35,1 mol%), idrocarburi (52,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,9 mol%) eventi determinati principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
26/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 285/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (25/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (35,2 mol%), idrocarburi (53,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
27/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 286/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (26/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,2 mol%), idrocarburi (56,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,6 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

28/05/2020	MATTM e p.c. Ministero Sviluppo Economico	Comunicazione di effettuazione di una campagna sperimentale per utilizzo "olio di legno" presso Raffineria di Treocate	P3_DEC	<p>Prot. 288/2020 – Comunicazione</p> <p>Il Gestore comunica l'intenzione di condurre una campagna sperimentale della durata di circa 3 giorni nel mese di ottobre 2020, volta a verificare la possibilità di utilizzare nell'impianto di Cracking Catalitico FCCU l'olio di legno ricavato dalla pirolisi di biomasse ("Fast Pyrolysis Bio-Oil" o "FPBO") come materia prima nei processi di raffinazione per la produzione dei combustibili di autotrazione.</p> <p>Il Gestore rende inoltre noto che le modifiche introdotte non costituiscono aggravio del preesistente livello di rischio di incidenti rilevanti di cui all'Allegato D del D.Lgs. 105/2015, né una "modifica" al Decreto AIA, ai sensi dell'art. 5, comma 1, lett. 1), del D.Lgs. 152/2006</p>
28/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Treocate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 289/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (27/05/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,7 mol%), idrocarburi (56,7 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (11,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
29/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Treocate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 292/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (28/05/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,8 mol%), idrocarburi (58,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

30/05/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 294/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (29/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,5 mol%), idrocarburi (56,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
01/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 295/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (30/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (35,0 mol%), idrocarburi (55,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,7 mol%) (31/05/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (35,1 mol%), idrocarburi (54,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,1 mol%) eventi determinati principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
03/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 296/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (01/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,4 mol%), idrocarburi (57,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,9 mol%) (02/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,1 mol%), idrocarburi (56,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,2 mol%) eventi determinati principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

04/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 297/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (03/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,6 mol%), idrocarburi (59,2 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (11,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
05/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67, P148	Prot. 300/2020 Comunicazione di attivazione torce: (04/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,0 mol%), idrocarburi (62,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dalle operazioni di fermata dell’impianto di cogenerazione (GTG 2050). <p>Il Gestore comunica inoltre che, a causa di un malfunzionamento strumentale degli umidostatici del generatore, l’impianto di Cogenerazione è stato fermato alle ore 18:40 circa del 04/06/2020</p>
06/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 302/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (05/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,1 mol%), idrocarburi (66,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e di bonifica da idrocarburi delle linee dell’impianto di cogenerazione (COGEN)

08/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67	<p>Prot. 305/2020</p> <p>Comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(06/06/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,7 mol%), idrocarburi (60,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dalle operazioni di bonifica per preparazione all’avviamento dell’impianto di cogenerazione (GTG 2050) <p>(07/06/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,9 mol%), idrocarburi (54,9 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (11,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dalle operazioni di bonifica per manutenzione programmata al compressore C3202 dell’impianto di idrodesolforazione nafta (NHF2) <p>Il Gestore comunica inoltre che, a seguito del completamento degli interventi manutentivi (rif. nota 300/2020), l’impianto di Cogenerazione (GTG 2050) è stato riavviato alle ore 16:30 circa del 06/06/2020; a valle del riallineamento, dalle ore 20:00 circa è stato ripreso l’invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx</p>
------------	---	---	----------	---

09/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 306/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (08/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,5 mol%), idrocarburi (52,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
10/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 308/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (09/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,1 mol%), idrocarburi (57,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
11/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 313/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (10/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (35,5 mol%), idrocarburi (50,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
13/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 316/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (12/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (37,7 mol%), idrocarburi (47,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

15/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 317/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (14/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,4 mol%), idrocarburi (46,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
16/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 319/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (15/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,6 mol%), idrocarburi (50,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
17/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 324/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (16/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,3 mol%), idrocarburi (52,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,6 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) <p>Il Gestore comunica inoltre che dalle ore 15:00 circa alle ore 16:00 circa del giorno 16/06/2020 e dalle ore 2:15 circa alle ore 4:00 circa del giorno 17/06/2020 è stato inviato in torcia acida, rispettivamente, un quantitativo pari a circa 0,4 t e a 0,2 t di Sour Water Gas per il controllo della pressione in camera di combustione dell’impianto di trattamento zolfo (SRU2)</p>

18/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 325/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (17/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,5 mol%), idrocarburi (47,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (17,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
19/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 330/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (18/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,2 mol%), idrocarburi (53,2 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (17,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dalle attività di bonifica per manutenzione dello scambiatore E-422 dell’impianto ISOM
20/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 331/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (19/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,1 mol%), idrocarburi (45,3 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (22,4 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

22/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 332/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (20/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (35,0 mol%), idrocarburi (51,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,4 mol%) (21/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,0 mol%), idrocarburi (52,5 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,3 mol%) eventi determinati principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
23/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 335/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (22/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,9 mol%), idrocarburi (53,8 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (14,1 mol%) • evento determinato principalmente da attività di bonifica per interventi manutentivi pianificati all’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
23/06/2020	MATTM	Riesame della prescrizione 28 di cui al DM 277/2018 del Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM) ex art. 29-octies del D. Lgs 152/06 - Valore di soglia per la comunicazione alle Autorità competenti della attivazione delle torce di Raffineria	P29, P30	Prot. 340/2020 – Richiesta di revisione del valore soglia di comunicazione per le torce idrocarburiche, della tempistica di comunicazione (prescrizione n. 28.2) e di riformulazione della prescrizione n. 28.3
23/06/2020	ISPRA e p.c. MATTM, ARPA Novara, ASL 13 Novara	Trasmissione DAP SARPOM - DM 277 del 04/10/2018	P2, P77	Prot. 341/2020 – Trasmissione DAP aggiornato al 22/06/2020

24/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P148	<p>Prot. 342/2020</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (23/06/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,0 mol%), idrocarburi (52,8 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) <p>Il Gestore comunica inoltre che, in data 24/06/2020, alle ore 9:30 circa, è stato fermato l’impianto Tail Gas Clean Up (TGCU) allo scopo di consentire un intervento manutentivo alla linea in ingresso al forno F3901. Nel corso della fermata l’impianto è stato depressato per alcuni minuti alla torcia acida (<0.1 t/g)</p>
25/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti Paragrafo 10.1 – Comunicazione fuori servizio analizzatore CEMS	P29, P119, P148	<p>Prot. 345/2020</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (24/06/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,7 mol%), idrocarburi (52,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM). <p>Il Gestore comunica inoltre che, in data 25/06/2020, alle ore 2:00 circa l’impianto Tail Gas Clean Up (TGCU) ha ripreso il recupero del gas di coda da SRU2. Nel corso dell’avviamento è stato inviato in torcia acida un quantitativo di gas acido inferiore <0.1 t/g.</p> <p>Il Gestore comunica infine che, in data 23/06/2020, a causa di un guasto al circuito di raffreddamento, l’analizzatore CEMS del camino E1 (impianto di distillazione atmosferica) è andato fuori servizio dalle ore 22.30 fino a completamento delle attività di manutenzione, terminate alle 13.30 circa del giorno 25/06/2020. Nel periodo le emissioni sono state stimate con valori tipici sulla base dei parametri storici legati all’impianto</p>

26/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66	Prot. 348/2020 Comunicazione di attivazione torce: (25/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (37,2 mol%), idrocarburi (49,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) Il Gestore comunica inoltre che, allo scopo di effettuare le attività manutentive pianificate di decoking del forno F-660, l’unità di distillazione sottovuoto (VPS) verrà fermata in data 28/06/2020. La ripartenza dell’impianto è prevista per il 03/07/2020. In concomitanza con le fasi di arresto, bonifica ed avviamento dell’impianto potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche
27/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 350/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (26/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (39,6 mol%), idrocarburi (49,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,8 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
29/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66, P148	Prot. 351/2020 - Con riferimento alla nota 348/2020 Comunicazione di attivazione torce: (27/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (43,9 mol%), idrocarburi (45,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,7 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria Il Gestore comunica inoltre che, come da programma di cui alla nota 348/2020, dalle ore 16:00 circa del 28/06/2020 è stato fermato l’impianto di distillazione sottovuoto (VPS)

30/06/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P67	Prot. 352/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (29/06/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 12,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,9 mol%), idrocarburi (65,6 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (13,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla fermata del compressore C3201 dell’impianto di distillazione atmosferica (APS3) a seguito di verifica sulla strumentazione, effettuata alle 17.30 circa. Completata l’attività, il compressore è stato riavviato alle ore 20.00 circa
02/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 356/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (01/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,2 mol%), idrocarburi (56,2 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (18,3 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di manutenzione sulle attrezzature collegate allo scambiatore E-422 dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
03/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66, P148	Prot. 359/2020 - Con riferimento alle note 348/2020 e 351/2020 Comunicazione di attivazione torce: (02/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,5 mol%), idrocarburi (47,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (26,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di manutenzione sulle attrezzature collegate allo scambiatore E-422 dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) <p>Il Gestore, con riferimento alle precedenti note 348/2020 e 351/2020, comunica inoltre che, alle ore 12:00 circa del 03/07/2020, l’impianto di distillazione sottovuoto (VPS) è stato riavviato</p>

04/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 360/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (03/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,5 mol%), idrocarburi (47,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (20,9 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
07/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 364/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (06/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,3 mol%), idrocarburi (51,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (14,1 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
22/11/2019	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti Paragrafo 10.1 – Comunicazione malfunzionamento analizzatore in continuo	P66, P67	Prot. 367/2020 Il Gestore comunica quanto segue: <ul style="list-style-type: none"> • in data 09/07/2020, è stato rilevato un malfunzionamento dello strumento di pressione per la correzione della portata massica di gas alla torcia FL1300, che potrebbe dare luogo a compensazioni non perfette. I dati di portata verranno rivisti sulla base dei valori compensati storici. La manutenzione dello strumento verrà effettuata appena possibile. • Allo scopo di effettuare le attività manutentive pianificate, l’unità di idrodesolforazione nafta (SCF) verrà fermata in data 11/07/2020. La ripartenza dell’impianto è prevista per il giorno 18/07/2020. In concomitanza con le fasi di arresto, bonifica ed avviamento dell’impianto potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche

13/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 374/2020 – Con riferimento alla nota 367/2020 Comunicazione di attivazione torce: (12/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,2 mol%), idrocarburi (44,0 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (32,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica a seguito della fermata programmata dell’unità di idrodesolforazione nafta (SCF) di cui alla nota 367/2020
14/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 382/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (13/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,7 mol%), idrocarburi (45,1 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (29,0 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
17/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 384/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (16/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (22,7 mol%), idrocarburi (53,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (23,4 mol%) • evento determinato principalmente da operazioni di swing dei reattori 24-D3 (out) / 24-D1 (in) dell’impianto do polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore

18/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 387/2020 – Con riferimento alle note 367/2020 e 374/2020</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (17/07/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (13,0 mol%), idrocarburi (35,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (51,2 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle attività di flussaggio con azoto del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica a seguito della routinaria sostituzione del catalizzatore e dalle attività di bonifica delle apparecchiature dell’impianto SCF propedeutiche alle operazioni di avviamento dello stesso <p>Il Gestore, facendo seguito alle precedenti note 367/2020 e 374/2020, comunica inoltre che, in data 17/07/2020, è stato riavviato l’impianto di idrodesolforazione selettiva delle nafte (SCF)</p>
20/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 389/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (18/07/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (16,3 mol%), idrocarburi (25,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (58,3 mol%) <p>(19/07/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (12,7 mol%), idrocarburi (21,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (65,4 mol%) <p>eventi determinati principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore</p>

21/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 390/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (20/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (12,5 mol%), idrocarburi (26,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (61,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
22/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 391/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (21/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (13,6 mol%), idrocarburi (27,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (58,6 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
23/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 392/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (22/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (11,7 mol%), idrocarburi (27,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (60,6 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore

24/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 394/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (23/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (13,5 mol%), idrocarburi (25,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (60,7 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
28/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 396/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (27/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,3 mol%), idrocarburi (61,8 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,7 mol%) • evento determinato principalmente dalla preparazione di attività manutentive sul circuito di produzione e stoccaggio lpg e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
29/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 397/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (28/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,1 mol%), idrocarburi (57,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (22,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività per la manutenzione di attrezzature sul circuito di produzione lpg e dall’inizio delle attività di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica per il suo rientro nel circuito di produzione dopo la routinaria sostituzione del catalizzatore

30/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 399/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (29/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,6 mol%), idrocarburi (55,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (23,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica per la routinaria sostituzione del catalizzatore e per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
31/07/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 405/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (30/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (37,9 mol%), idrocarburi (48,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,2 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
01/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 411/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (31/07/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (36,7 mol%), idrocarburi (49,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,6 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

03/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 413/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (02/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,1 mol%), idrocarburi (51,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,7 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
05/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 416/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (04/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,0 mol%), idrocarburi (57,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,6 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
08/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 425/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (07/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (39,0 mol%), idrocarburi (48,2 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (12,8 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
10/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 426/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (09/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,7 mol%), idrocarburi (53,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,7 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

11/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 e Paragrafo 12.7 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67, P148	Prot. 427/2020 Il Gestore comunica che alle ore 14:30 circa è stato fermato l'impianto di cogenerazione (GTG 2050) a causa di un malfunzionamento di un blower del sistema di raffreddamento. Dopo aver completato le ispezioni e gli interventi manutentivi, alle ore 21:50 circa è stato riavviato l'impianto. Dalle ore 2:00 circa del giorno 11/08/2020, a conclusione dell'allineamento, e' stato ripreso l'invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx. Comunicazione di attivazione torce: (10/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 18,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,1 mol%), idrocarburi (57,7 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (10,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di fermata ed avviamento dell'impianto di cogenerazione (GTG 2050)
12/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 428/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (11/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,1 mol%), idrocarburi (56,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,4 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
13/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 432/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (12/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,6 mol%), idrocarburi (57,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,9 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

15/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 435/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (14/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,5 mol%), idrocarburi (61,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,1 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
19/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66	Prot. 437/2020 – Con riferimento alla nota 169/2020 Comunicazione di attivazione torce: (18/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,3 mol%), idrocarburi (54,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,7 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria <p>Il Gestore, facendo seguito alla precedente nota 169/2020, comunica inoltre che, in data 21/08/2020, verrà avviato l’impianto di reforming ciclico (PWF-CY) e che, in concomitanza con la fase di avviamento dell’impianto, potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche</p>

21/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66, P148	<p>Prot. 439/2020 – Con riferimento alle note 169/2020 e 437/2020 Comunicazione di attivazione torce: (20/08/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,0 mol%), idrocarburi (49,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (19,1 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria <p>Il Gestore, facendo seguito alle precedenti note 169/2020 e 437/2020, comunica anche che, in data 21/08/2020, alle ore 11:00 circa, sono state completate le operazioni di avviamento dell’impianto di reforming ciclico (PWF-CY).</p> <p>Il Gestore comunica inoltre che, scopo di effettuare un intervento manutentivo su una valvola all’uscita del reattore R303 dell’impianto di reforming semirigenerativo (PWF-SR), le seguenti unità saranno fermate e riavviate secondo il programma qui indicato:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Deidrosolforazione nafta (NHF1) – 24/08/2020 (fermata) - 26/08/2020 (avviamento) • Reforming semirigenerativo (PWF-SR) – 24/08/2020 (fermata) - 26/08/2020 (avviamento) <p>Il Gestore sottolinea infine che, in concomitanza con la fase di avviamento degli impianti, potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche</p>
22/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 440/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (21/08/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,4 mol%), idrocarburi (49,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (18,3 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di avviamento dell’impianto di reforming catalitico ciclico (PWF-CY) (rif. note 169/2020, 437/2020 e 439/2020)

24/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 442/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (22/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,3 mol%), idrocarburi (51,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,5 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
26/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66, P148	Prot. 446/2020 – Con riferimento alla nota 439/2020 Comunicazione di attivazione torce: (25/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (41,1 mol%), idrocarburi (43,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (15,9 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica e preparazione all'avviamento dell'impianto di reforming semirigenerativo (PWF-SR) Il Gestore comunica inoltre che, alle ore 10:30 circa del 26/08/2020, sono state completate le operazioni di avviamento dell'impianto di reforming semirigenerativo (PWF-SR)
27/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66, P148	Prot. 449/2020 – Con riferimento alla nota 439/2020 Comunicazione di attivazione torce: (26/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,2 mol%), idrocarburi (50,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (20,3 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di avviamento dell'impianto di reforming semirigenerativo (PWF-SR) Il Gestore comunica inoltre che, alle ore 16:45 circa del 26/08/2020, sono state completate le operazioni di avviamento dell'impianto di idrodesolforazione nafta (NHF1)

28/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 454/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (27/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,3 mol%), idrocarburi (53,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,6 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
29/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P67, P148	Prot. 459/2020 Il Gestore comunica che, alle ore 21 circa del 28/08/2020, a causa di malfunzionamento elettrico durante evento temporalesco, è stata fermata la caldaia SG2002. L’unità è stata prontamente riavviata. Nel contempo è stato interrotto il vapore di abbattimento degli NOx dell’impianto di cogenerazione, che è regolarmente ripreso alle ore 01:30 circa del 29/08/2020
30/08/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P67, P148	Prot. 460/2020 Il Gestore comunica che, alle ore 19:45 circa del 29/08/2020, a causa di un malfunzionamento elettrico che ha causato la mancanza di alimentazione ad alcune utenze, è stato fermato l’impianto CO boiler, con conseguente fermata dell’abbattitore elettrostatico delle polveri (ESP) e dirottamento dei gas esausti dell’impianto FCC dal camino 6 al camino 18, mentre i fumi del forno F-701 rimanevano indirizzati al camino 6. Immediatamente si è proceduto alla riduzione della carica impianto, al passaggio in assetto di combustione totale, all’esame e manutenzione del malfunzionamento. Concluso l’intervento manutentivo, i fumi dell’impianto FCC sono stati nuovamente dirottati al camino 6, previo riavviamento dell’abbattitore elettrostatico, alle ore 8:30 circa del 30/08/2020

01/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67, P148	Prot. 462/2020 – Con riferimento alla nota 460/2020 Comunicazione di attivazione torce: (31/08/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (22,4 mol%), idrocarburi (53,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (24,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di swing dei reattori 24-D2 (out) / 24-D3 (in) dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore e dalle attività di bonifica dello scambiatore E-422 per manutenzione pianificata a una linea dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) Il Gestore, facendo seguito alla precedente nota 460/2020, comunica inoltre che la stima delle emissioni di polveri dal camino 18 durante il periodo di fermata dell’abbattitore elettrostatico (ESP) è stata pari a 0,4 t
02/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 466/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (01/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 31,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (9,5 mol%), idrocarburi (73,4 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (17,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore e dalla prosecuzione delle attività di bonifica dello scambiatore E-422 per manutenzione pianificata a una linea dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

03/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 468/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (02/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (16,8 mol%), idrocarburi (52,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (30,3 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
04/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66	Prot. 469/2020 Comunicazione di attivazione torce: (03/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,1 mol%), idrocarburi (38,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (42,9 mol%) • evento determinato principalmente principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore Il Gestore comunica inoltre che in data 07.09.2020 l’impianto di reforming ciclico (PWF-CY) verrà fermato allo scopo di permettere delle operazioni di manutenzione programmata sul compressore C303
05/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 470/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (04/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (19,3 mol%), idrocarburi (43,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (37,2 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore

07/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 471/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (05/09/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,4 mol%), idrocarburi (38,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (40,5 mol%) <p>(06/09/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,4 mol%), idrocarburi (37,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (39,1 mol%) <p>entrambi gli eventi determinati principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore</p>
08/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 473/2020 – Con riferimento alla nota 469/2020 Comunicazione di attivazione torce: (07/09/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 14,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,0 mol%), idrocarburi (37,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (35,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore e dalle operazioni di bonifica a seguito della fermata programmata dell’unità di reforming ciclico (PWF-CY) come da nota 469/2020

09/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 478/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (08/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (16,5 mol%), idrocarburi (48,4 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (35,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
10/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 484/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (09/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,7 mol%), idrocarburi (61,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,0 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del reattore 24-D2 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
11/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 489/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (10/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (22,2 mol%), idrocarburi (50,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (26,8 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
12/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 490/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (11/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,9 mol%), idrocarburi (64,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,7 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

14/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 492/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (12/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,3 mol%), idrocarburi (54,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,6 mol%) (13/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,1 mol%), idrocarburi (53,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,6 mol%) entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
15/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 495/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (14/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,6 mol%), idrocarburi (56,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,3 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
16/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 500/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (15/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (37,1 mol%), idrocarburi (49,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,2 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

17/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 503/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (16/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (41,8 mol%), idrocarburi (48,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,1 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
18/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 del PMC9 – Comunicazione Fermata Impianti	P29, P66, P148	Prot. 507/2020 Comunicazione di attivazione torce: (17/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,3 mol%), idrocarburi (48,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (13,4 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria <p>Il Gestore comunica inoltre che procederà ad una parziale fermata dell’impianto LPG Refrigerato per consentire le operazioni di ispezione e manutenzione programmata del serbatoio TK 1018. La preparazione del serbatoio per l’ingresso del personale addetto a tali operazioni prevede in una prima fase lo svuotamento a circuito chiuso del GPL verso un altro serbatoio ed in una seconda fase, prevista per circa 5 giorni a partire dal 22/09/2020, l’immissione in atmosfera del GPL residuo fino a raggiungere le condizioni di sicurezza per l’accesso al personale.</p> <p>I COV emessi durante la manutenzione saranno stimati e comunicati in sede di rapporto annuale 2020</p>

19/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 513/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (18/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,4 mol%), idrocarburi (52,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,8 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
25/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 524/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (24/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (43,2 mol%), idrocarburi (44,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,8 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
25/09/2020	MATTM, ISPRA	Campagna sperimentale per l’uso di olio di legno presso l’unità di cracking catalitico “FCCU” della raffineria di Trecate – Comunicazione date del test	-	Prot. 526/2020 – Con riferimento alla nota MATTM prot. 49654 del 30/6/2020, il Gestore comunica che: <ul style="list-style-type: none"> • la campagna sperimentale per l’uso dell’olio di legno presso l’unità di cracking catalitico (FCCU) avrà luogo a partire dalle ore 12 del 28/09/2020 fino al 30/09/2020 • nei giorni 28-30/09/2020 sono stati programmati i rilievi al camino n. 6 (camino FCCU) • la campagna straordinaria di rilevamento della presenza di sostanze odorigene nell’area di stoccaggio del prodotto avrà luogo il 30/09/2020 • i dati relativi allo SME, ai rilevamenti al camino dei microinquinanti ed al rilevamento di composti odorigeni saranno resi disponibili alle autorità nei tempi tecnici necessari alla loro elaborazione

26/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 527/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (25/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,6 mol%), idrocarburi (28,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (46,1 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di flussaggio con azoto del drier DR-6700 dell’impianto LPG Refrigerato per la fermata programmata come da comunicazione prot. 507/2020 del 18/09/2020
28/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 528/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (26/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 14,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (14,1 mol%), idrocarburi (18,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (67,6 mol%) (27/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,0 mol%), idrocarburi (25,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (56,9 mol%) entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del drier DR-6700 dell’impianto LPG Refrigerato per la fermata programmata come da comunicazione prot. 507/2020 del 18/09/2020

29/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 531/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (28/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,9 mol%), idrocarburi (30,7 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (50,4 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del drier DR-6700 dell’impianto LPG Refrigerato per la fermata programmata come da comunicazione prot. 507/2020 del 18/09/2020
30/09/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 535/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (29/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 13,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (14,9 mol%), idrocarburi (26,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (58,6 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del drier DR-6700 dell’impianto LPG Refrigerato per la fermata programmata come da comunicazione prot. 507/2020 del 18/09/2020
01/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 537/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (30/09/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 13,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (15,6 mol%), idrocarburi (22,1 mol%), H2S (0,5 mol%), inerti (61,8 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del drier DR-6700 dell’impianto LPG Refrigerato per la fermata programmata come da comunicazione prot. 507/2020 del 18/09/2020

02/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 539/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (01/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,8 mol%), idrocarburi (40,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (33,4 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del drier DR-6700 dell’impianto LPG Refrigerato per la fermata programmata come da comunicazione prot. 507/2020 del 18/09/2020
03/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 544/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (02/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,7 mol%), idrocarburi (50,8 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (22,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica per manutenzione programmata del treno di reazione 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY)

05/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 545/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (03/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (22,8 mol%), idrocarburi (61,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di flussaggio con azoto del compressore K-6600 dell’impianto LPG Refrigerato per la fermata programmata come da comunicazione prot. 507/2020 del 18/09/2020 (04/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,8 mol%), idrocarburi (51,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,2 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
06/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 546/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (05/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,8 mol%), idrocarburi (49,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio con azoto del compressore K-6600 dell’impianto LPG Refrigerato per la fermata programmata come da comunicazione prot. 507/2020 del 18/09/2020
07/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 549/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (06/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,4 mol%), idrocarburi (52,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,7 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

08/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 552/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (07/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,9 mol%), idrocarburi (51,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,9 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
08/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. Paragrafo 9 del PMC9 – Comunicazione Fermata Impianti	P67, P148	Prot. 553/2020 Il Gestore comunica quanto segue. Alle ore 10:00 circa del 08/10/2020 è stato fermato l’impianto COB (CO boiler) a causa di un malfunzionamento della pompa di ricircolazione acqua alimento, con conseguente fermata dell’abbattitore elettrostatico delle polveri (ESP) e dirottamento dei gas esausti dell’impianto FCCU dal camino n.6 al camino n.18. I fumi del forno F-701 rimanevano indirizzati al camino n.6. Immediatamente si procedeva alla riduzione della carica impianto ed al successivo passaggio in assetto di combustione totale. Il Gestore comunica inoltre che, con successiva nota, verrà dato riscontro del riavviamento dell’impianto COB, nonché circa il consuntivo delle emissioni relative all’evento

09/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 9 del PMC9 – Comunicazione Fermata Impianti	P29, P148	Prot. 560/2020 - Con riferimento alla nota 553/2020 Comunicazione di attivazione torce: (08/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,3 mol%), idrocarburi (44,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (20,7 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria Con riferimento alla nota 553/2020, il Gestore comunica inoltre che: <ul style="list-style-type: none"> • in data 09/10/2020 alle ore 12:30 circa, conclusi gli interventi manutentivi, è stato completato il riavviamento dell'impianto COB (CO boiler) • contemporaneamente, le emissioni del rigeneratore dell'impianto cracking catalitico (FCCU) sono state nuovamente dirottate dal camino n.18 al camino n.6 di servizio regolare, previo riavviamento dell'abbattitore elettrostatico • la stima delle emissioni di polveri dal camino n. 18 durante il periodo di utilizzo è di circa 0.8 t
10/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 563/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (09/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (52,7 mol%), idrocarburi (39,2 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (8,1 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
12/10/2020	MATTM	AIA di cui al DM 277/2018 del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (MATTM) ex art. 29-nonies comma 1 del D. Lgs 152/106 – Comunicazione di modifica impianto	P3_DEC	Prot. 565/2020 – Comunicazione di modifica non sostanziale per sostituzione di parti dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per incremento produzione benzine dalla carica da Cracking Catalitico, al fine di ottemperare alla nuova specifica del GPL per autotrazione che impone, a partire da maggio 2022, un contenuto minimo di molecole C3 sature (propano) nel GPL

14/10/2020	MATTM	Parere Istruttorio Conclusivo relativo e proposta di Piano di Monitoraggio e Controllo relativi al riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con il provvedimento 277 del 04/10/201 alla società SARPOM Srl per l'esercizio della raffineria ubicata nel comune di Trecate (NO) — Procedimento ID 07/9981 — nota CRESS prot. 71592 del 15/9/2020— Osservazioni ex art. 10 L. 241/90	T7, T10, P13, P15, P16, P17, P26, P48, P85	Prot. 571/2020 – Con riferimento alla nota m_amte MATTM 0071592 del 15/09/2020 con al quale il MATTM ha trasmesso le proposte di PIC e PMC rev11, relative alle prescrizioni nn. 15, 17, 19, 26 e 44, il Gestore inoltra le proprie considerazioni in merito
16/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 9 – Comunicazione fermata impianti	P66	Prot. 577/2020 – Con riferimento alla nota 469/2020, il Gestore comunica che in data 20/10/2020 procederà al riavvio dell'impianto di reforming catalitico ciclico (PWF-CY) e che in concomitanza con le fasi di avviamento dell'impianto potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche
21/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 583/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (20/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,1 mol%), idrocarburi (57,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,1 mol%) evento determinato principalmente attività di avviamento dell'impianto di reforming catalitico ciclico (PWF-CY) (rif. nota 577/2020)
22/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 588/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (21/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 20,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (13,9 mol%), idrocarburi (79,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (6,9 mol%) evento determinato principalmente attività di stabilizzazione dell'impianto di reforming catalitico ciclico (PWF-CY) a valle del riavviamento programmato (rif. nota 577/2020)

23/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) e s.m.i.. Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce	P29, P67, P148	<p>Prot. 589/2020</p> <p>Il Gestore comunica che attorno alle ore 19:05 del 22/10/2020, a causa di un malfunzionamento della valvola pneumatica ingresso aria rigeneratore dell'impianto, è stato fermato l'impianto cracking catalitico (FCCU). La fermata ha comportato la successiva fermata o ricircolazione anche degli impianti di polimerizzazione catalitica (POLY), desolfurazione selettiva (Scanfiner), zolfo (SRU), tail gas clean up (TGCU) e sour water stripper (SWS). Con la fermata dell'impianto FCCU e dell'abbattitore elettrostatico dei fumi (ESP) le emissioni del rigeneratore sono state inviate dal camino n.6 al camino di emergenza n.18, mentre il COB è rimasto in servizio, alimentato a fuel gas.</p> <p>Esclusa la causa del guasto, sono state intraprese le operazioni di avviamento impianti FCCU (dalle ore 01:30 circa) e, a seguire, POLY e Scanfiner.</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (22/10/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,1 mol%), idrocarburi (59,7 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (11,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di fermata dell'impianto FCCU • l'utilizzo della torcia acida è stato pari a circa 2,7 t/g
------------	---	--	-------------------	---

24/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) e s.m.i.. Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce	P29, P67, P148	<p>Prot. 590/2020</p> <p>Il Gestore comunica che attorno alle ore 14:40 del 23/10/2020 è stato completato il riavviamento dell’abbattitore elettrostatico delle polveri (ESP) dell’impianto FCCU e le emissioni del rigeneratore sono state completamente dirottate dal camino di emergenza n.18 al camino n.6 di normale funzionamento. Durante il periodo di fermo ESP si stima che il quantitativo di polveri inviato al camino n.18 sia stato complessivamente di circa 0,5 t.</p> <p>Alle ore 13:40 del 23/10/2020 è stato inoltre completato il riavvio dell’impianto di recupero zolfo SRU, concludendo il periodo di attivazione della torcia acida, mentre rimangono in corso le ultime fasi di allineamento e avviamento dell’impianto Tail gas clean up (TGCU).</p> <p>Comunicazione di attivazione torce: (23/10/2020):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 15,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,9 mol%), idrocarburi (62,3 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (8,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di riavvio dell’impianto FCCU • l’utilizzo della torcia acida, durante il periodo di fermata dell’impianto SRU, è stato pari a circa 11,0 t/g (di cui 5,0 t dall’impianto SWS)
------------	---	--	-------------------	--

26/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) e s.m.i. Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce	P29, P67, P148	Prot. 594/2020 Con riferimento alla nota 589/2020, il Gestore comunica che l’impianto Tail Gas Clean Up (TGCU) ha ripreso il recupero del gas di coda dall’impianto SRU2 in data 24/10/2020 dalle ore 14.00 circa, a valle del completamento delle attività di riavviamento. Comunicazione di attivazione torce: (24/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,7 mol%), idrocarburi (54,5 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (12,6 mol%) (25/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,1 mol%), idrocarburi (53,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,7 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
27/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 595/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (26/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,3 mol%), idrocarburi (54,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
28/10/2020	ISPRA e p.c. MATTM, ARPA Novara, ASL 13 Novara	Trasmissione DAP SARPOM - DM 277 del 04/10/2018	P2, P77	Prot. 598/2020 – Trasmissione DAP aggiornato al 26/10/2020
29/10/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 602/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (28/10/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,6 mol%), idrocarburi (52,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,9 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

05/11/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 606/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (04/11/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,9 mol%), idrocarburi (45,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (26,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di swing dei reattori 24-D1 (out) / 24-D2 (in) dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
06/11/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 612/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (05/11/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,3 mol%), idrocarburi (53,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (26,2 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di swing dei reattori 24-D1 (out) / 24-D2 (in) dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
07/11/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 614/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (06/11/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,4 mol%), idrocarburi (58,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (23,3 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di swing dei reattori 24-D1 (out) / 24-D2 (in) dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore

13/11/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 625/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (12/11/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (39,1 mol%), idrocarburi (35,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (25,3 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
14/11/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 626/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (13/11/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,1 mol%), idrocarburi (32,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (41,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
17/11/2020	ISPRA, MATTM	Parere istruttorio conclusivo (PIC) relativo al riesame dell'AIA rilasciata alla Società SARPOM srl per l'esercizio della Raffineria sita nel comune di Trecate (NO) – Procedimento ID 07/9962	T1	Prot. 634/2020 Il Gestore ha inviato la relazione illustrativa e i dettagli costruttivi dell'intervento sul serbatoio TK1030 e il cronoprogramma degli interventi previsti sui serbatoi. Il Gestore comunica altresì che è stata completata la prima revisione dell'Analisi di Rischio che sarà trasmessa all'autorità competente in allegato al Rapporto Ambientale Annuale 2020 e, con periodicità annuale, saranno trasmessi gli ulteriori aggiornamenti
30/11/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 645/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (29/11/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (22,9 mol%), idrocarburi (66,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica degli scambiatori E-3206 E/F dell'impianto di deidrosolfurazione nafta (NHF2) per manutenzione programmata

04/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 10.1 Comunicazione malfunzionamento analizzatore CEMS	P119	Prot. 661/2020 Il Gestore comunica che, a causa di un malfunzionamento, la cella di analisi del componente NO2 dell'analizzatore CEMS del camino E10 è andato fuori servizio a partire dalle 12.00 circa del giorno 4/12/2020. Il Gestore segnala inoltre che, in considerazione dell'incidenza secondaria della concentrazione del componente NO2 sul totale degli ossidi di azoto, le emissioni totali di NOx saranno calcolate utilizzando per il componente NO2 il valore costante pari al 99-esimo percentile della sua distribuzione storica: 12 mg/Nm3
11/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 10.1	P29, P119	Prot. 671/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (10/12/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,0 mol%), idrocarburi (58,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria Con riferimento alla precedente nota 661/2020, il Gestore comunica inoltre che, a valle dell'intervento manutentivo, in data 6/12/2020 alle ore 12.00 circa è stato ripristinato il segnale di NO2 dell'analizzatore CEMS del camino E10
16/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 678/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (15/12/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,9 mol%), idrocarburi (62,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,3 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della gestione delle operazioni di carico LPG

17/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 681/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (16/12/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,5 mol%), idrocarburi (61,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,9 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della gestione delle operazioni di carico LPG
18/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 682/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (17/12/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,8 mol%), idrocarburi (59,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,8 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
19/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 683/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (18/12/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,0 mol%), idrocarburi (59,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
22/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 689/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (21/12/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,2 mol%), idrocarburi (33,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (40,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni pianificate di swing dei reattori R306/R307 dell’impianto di reforming ciclico (PWF-CY) e dalle operazioni di bonifica per manutenzione programmata alla valvola MOV459A dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

23/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 693/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (22/12/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (12,8 mol%), idrocarburi (20,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (66,9 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica per manutenzione programmata alla valvola MOV459A dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
24/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 695/2020 – Comunicazione di attivazione torce: (23/12/2020): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,6 mol%), idrocarburi (46,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (21,3 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
28/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) e s.m.i.. Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti	P148	Prot. 698/2020 Il Gestore comunica che attorno alle ore 06:21 del 28/12/2020 a causa di un abbassamento elettrico sono stati fermati i seguenti impianti: boiler Breda 1 (SG2002), impianto recupero zolfo (SRU), tail gas clean up unit (TGCU) e CO boiler (COB). Conseguentemente il gas acido ed il sour water gas sono stati dirottati alla torcia acida, mentre le emissioni del rigeneratore dell’impianto FCC (R-802) sono state inviate verso il camino di emergenza n.18. A seguito dei controlli e dei necessari interventi, sono stati prontamente riavviati gli impianti SG2002 dalle ore 8:31 circa e SRU dalle ore 10:10 e 10:30 con gas acido e sour water stripper gas, rispettivamente. Il Gestore evidenzia inoltre che sono ancora in corso le ultime fasi per il riallineamento degli impianti COB ed FCC per la chiusura del camino di emergenza n.18 e per il riavviamento della unità TGCU.

29/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti - consuntivo	P29, P148	Prot. 702/2020 Il Gestore comunica che attorno alle ore 14:50 del 28/12/2020 è stato completato il riallineamento delle unità FCCU e COB e le emissioni del rigeneratore R-802 sono state completamente dirottate dal camino di emergenza n.18 al camino n.6 di normale funzionamento. Inoltre, alle ore 21:50 circa dello stesso giorno è stato completato il riavviamento dell'unità tail gas recovery (TGCU) ed e' stato chiuso l'invio di gas acido alla torcia acida. La stima del quantitativo di polveri inviato al camino di emergenza n.18 durante l'utilizzo e' di circa 0,3 t, mentre quella del quantitativo di gas acido complessivamente inviato alla torcia acida durante l'intero evento è di circa 4.2 t
30/12/2020	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC9) allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Comunicazione fuori servizio analizzatore torce	P29, P67, P148	Prot. 705/2020 Il Gestore comunica che, a causa di un malfunzionamento strumentale al sistema di trattamento del gas campione inviato alle torce idrocarburiche, il gascromatografo è andato fuori servizio dalle ore 10.00 circa del giorno 29/12/2020 fino a completamento delle attività di manutenzione, terminate alle ore 11.30 circa del giorno 30/12/2020. Nel periodo la qualità del gas è stata determinata utilizzando i valori storici a disposizione (durante il fuori servizio del gascromatografo non vi sono stati superamenti del valore limite di attivazione delle torce idrocarburiche)
13/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 14/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (12/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,5 mol%), idrocarburi (47,8 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (30,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di flussaggio con azoto per manutenzione pianificata sulla linea di scarico in torcia dell'impianto di deidrosolfurazione nafta (NHF2)

20/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo (PMC) allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 12.7 e prescrizione n. 61 e n. 62 PIC – Evento incidentale	P69	Prot. 31/2021 Il Gestore comunica che in data 20/01/2021 alle ore 12:50 circa è stata riscontrata una perdita sulla flangia in ingresso della colonna Scrubber T452 dell’impianto ISOM. Dalla perdita è fuoriuscito gas di trattamento prodotto dai reformers con trascinamento di miscela di acqua e soda caustica. Il PEI è stato tempestivamente attivato. Il Gestore comunica altresì la cessata emergenza.
21/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) e s.m.i.. Paragrafo 9 e Paragrafo 12.7 - Comunicazione Fermata Impianti Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce	P29, P67, P148	Prot. 32/2021 Il Gestore comunica che, a causa di un malfunzionamento del circuito aria strumenti, l’unità di cogenerazione (GTG-2050) è stata fermata alle ore 11.55 circa del 20/01/2021. Terminati gli accertamenti e ripristinata la funzionalità del sistema, è stato riavviato l’impianto alle ore 00.50 circa del 21/01/2021. Il Gestore rende noto, inoltre, che dalle ore 3.30 circa del 21/01/2021, a conclusione dell’allineamento, è stato ripreso l’invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx. Comunicazione di attivazione torce: (20/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (17,3 mol%), idrocarburi (59,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (23,1 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni conseguenti alla fermata dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dalle operazioni di fermata e riavviamento dell’unità di cogenerazione (GTG-2050)

22/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 9 e Paragrafo 12.7 - Comunicazione Fermata Impianti Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce	P29, P67, P148	Prot. 34/2021 Con riferimento alla nota 31/2021, il Gestore comunica che, alle ore 13.30 circa del 22/01/2021, è stato riavviato l'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM). Comunicazione di attivazione torce: (21/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,3 mol%), idrocarburi (50,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (23,9 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di preparazione al riavviamento dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
22/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 9 e Paragrafo 12.7 - Comunicazione Fermata Impianti Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce	P29, P67, P148	Prot. 34/2021 Con riferimento alla nota 31/2021, il Gestore comunica che, alle ore 13.30 circa del 22/01/2021 è stato riavviato l'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM). Comunicazione di attivazione torce: (21/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,3 mol%), idrocarburi (50,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (23,9 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di preparazione al riavviamento dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)
23/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 36/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (22/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 20,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,2 mol%), idrocarburi (66,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (6,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di avviamento e allineamento dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

25/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 39/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (23/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,2 mol%), idrocarburi (64,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,6 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
26/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 40/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (25/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,8 mol%), idrocarburi (50,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,1 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni pianificate di swing dei reattori R304 (out) /R306 (in) dell'impianto di reforming ciclico (PWF-CY) per la routinaria rigenerazione del catalizzatore
27/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 46/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (26/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,2 mol%), idrocarburi (50,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
28/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 51/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (27/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (40,5 mol%), idrocarburi (48,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,3 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di flussaggio con azoto per manutenzione pianificata sulla linea di scarico in torcia dell'impianto di deidrosolforazione nafta (NHF2)

30/01/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 58/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (29/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (44,5 mol%), idrocarburi (46,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,4 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
01/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 59/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (30/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (45,2 mol%), idrocarburi (45,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,3 mol%) (31/01/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (48,9 mol%), idrocarburi (42,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (8,1 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
04/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 64/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (03/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (44,8 mol%), idrocarburi (45,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (9,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

05/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti	P29, P66	<p>Prot. 67/2021 Comunicazione di attivazione torce: (04/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (39,1 mol%), idrocarburi (50,1 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (10,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria <p>Il Gestore comunica che, nel corso del mese di febbraio è programmata la fermata generale della Raffineria, nel corso della quale i seguenti impianti verranno fermati per verifiche legali, manutenzione programmata ed attuazione di progetti in corso:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Deidrosolforazione nafta (NHF1): 11 febbraio - 30 marzo • Deidrosolforazione gasolio (GHF900): 13 febbraio - 29 marzo • Reformer semirigenerativo (PWF-SR): 14 febbraio - 28 marzo • Deidrosolforazione gasolio (GHF-5500): 15 febbraio - 25 marzo • Deidrosolforazione kerosene (KHS): 15 febbraio - 24 marzo • Isomerizzazione catalitica (ISOM): 15 febbraio - 03 aprile • Trattamento Zolfo (SRU2): 15 febbraio - 26 marzo • Tail Gas Clean Up (TGPU): 15 febbraio - 27 marzo • Distillazione primaria (APS3): 16 febbraio - 24 marzo • Deidrosolforazione nafta (NHF2): 16 febbraio - 24 marzo • Deidrosolforazione nafta da FCCU (SCF): 17 febbraio - 26 marzo • Distillazione sottovuoto (VPS): 17 febbraio - 25 marzo • Cracking catalitico (FCCU): 18 febbraio - 26 marzo • Polimerizzazione catalitica (POLY): 18 febbraio - 26 marzo • MEA: 18 febbraio - 23 marzo • Sour Water System (SWS): 18 febbraio - 23 marzo • Benzene Heartcut (BHC): 19 febbraio - 29 marzo • Reforming ciclico (PWF-CY): 20 febbraio - 20 marzo
------------	---	---	----------	---

				<ul style="list-style-type: none"> • Cogenerazione (GTG-2050): 20 febbraio -26 marzo • Torcia idrocarburica (FL-2100): 23 febbraio - 11 marzo • Torcia acida: 24 febbraio -23 marzo • Torri di raffreddamento (CT-2100): 24 febbraio - 18 marzo • Torcia idrocarburica (FL-1300): 11 marzo - 25 marzo <p>Il Gestore comunica inoltre che i restanti impianti (caldaie, unità trattamento acque industriali, spedizione prodotti finiti e stoccaggi) saranno mantenuti in servizio regolare.</p> <p>Il Gestore segnala infine che:</p> <ul style="list-style-type: none"> • durante le fasi di fermata e successiva preparazione all'avviamento dell'impianto di cracking catalitico si potrà verificare un temporaneo utilizzo del camino di emergenza n.18 per ricevere le emissioni del rigeneratore dell'impianto (R-802) • durante le fasi di fermata e successiva preparazione all'avviamento dell'impianto di trattamento zolfo (SRU) si potranno verificare temporanee attivazioni della torcia acida • durante le fasi di arresto, bonifica e avviamento degli impianti potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche di raffineria
06/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 72/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (05/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,3 mol%), idrocarburi (56,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,5 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo del circuito di rigenerazione dell'impianto ISOM e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria

08/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 73/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (06/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,9 mol%), idrocarburi (54,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,4 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
10/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 76/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (09/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,0 mol%), idrocarburi (55,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,2 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
10/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 10.1 – Comunicazione fuori servizio analizzatori torce	P66, P148	Prot. 77/2021 Il Gestore comunica che in data 11/02/2021 andranno fuori servizio per manutenzione elettrostrumentale pianificata circa 8 ore i seguenti strumenti: <ul style="list-style-type: none"> • il misuratore di portata FLF0015 della torcia idrocarburica FL2100 • il gascromatografo delle torce idrocarburiche • il misuratore di portata della torcia acida Il gestore sottolinea che nel periodo di fuori servizio i valori di tali strumenti saranno stimati sulla base dei dati di processo a disposizione

11/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti	P29, P66, P148	Prot. 78/2021 Comunicazione di attivazione torce: (10/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,4 mol%), idrocarburi (59,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,1 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di preparazione alla fermata dell'unità NHF1 Il Gestore comunica inoltre che, con riferimento alla nota 66/2021, sono cominciate le operazioni di fermata generale di raffineria, con il fermo dell'impianto NHF1, avvenuta alle ore 10:30 circa del giorno 11/02/2021
12/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 83/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (11/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 13,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,0 mol%), idrocarburi (65,8 mol%), H2S (1,2 mol%), inerti (13,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di fermata dell'impianto NHF1
13/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 84/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (12/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 37,1 t/g; torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 13,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (6,9 mol%), idrocarburi (17,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (76,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle attività di fermata, raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021

15/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti	P29, P66, P148	<p>Prot. 85/2021 Comunicazione di attivazione torce: (13/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 25,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (15,4 mol%), idrocarburi (32,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (51,9 mol%) <p>(14/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 46,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (13,9 mol%), idrocarburi (41,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (44,3 mol%) <p>Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle attività di fermata, raffreddamento e bonifica impianti per attività di manutenzione programmata come da prot. 67/2021.</p> <p>Il Gestore comunica inoltre che in data 14/02/2021 dalle ore 22:10 circa, a causa della fermata impianti SRU e TGPU per le attività di manutenzione programmata, come da citata nota., è stato inviato gas alla torcia acida per un quantitativo pari a 1,8 t/g.</p> <p>Il Gestore comunica infine che nei giorni dal 13 al 15 febbraio 2021 sono stati fermati gli impianti GHF900, KHS, ISOM, PWF-SR e SWS, sempre in accordo alla citata comunicazione</p>
------------	---	---	-------------------	--

16/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 87/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (15/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 39,3 t/g; torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 10,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (7,9 mol%), idrocarburi (38,1 mol%), H₂S (2,0 mol%), inerti (52,0 mol%) <p>Il Gestore comunica inoltre che è stato inviato alla torcia acida un quantitativo di gas acido pari a circa 18,8 t/g. Gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle attività di fermata, raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata come da nota prot. 67/2021. Il Gestore segnala infine che, nei giorni 15/02/2021 e 16/02/2021, sono proseguite le operazioni di fermata impianti con l'arresto dell'unità di distillazione primaria (APS3) ed idrodesolforazione nafta e gasolio (NHF2 e GHF), in accordo alla già citata nota</p>
17/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 91/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (16/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 45,8 t/g; torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 41,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (12,6 mol%), idrocarburi (22,7 mol%), H₂S (0,1 mol%), inerti (64,6 mol%) <p>Il Gestore comunica inoltre che è stato inviato alla torcia acida un quantitativo di gas acido pari a circa 12,5 t/g. Gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle attività di fermata, raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata come da nota prot. 67/2021. Il Gestore segnala infine che, nel giorno 16/02/2021, sono proseguite le operazioni di fermata impianti con l'arresto dell'unità di idrodesolforazione nafta (SCF), in accordo alla già citata nota</p>

18/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 92/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (17/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 48,6 t/g; torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 98,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (14,4 mol%), idrocarburi (35,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (50,1 mol%) <p>Il Gestore comunica inoltre che è stato inviato alla torcia acida un quantitativo di gas acido pari a circa 12,9 t/g.</p> <p>Gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle attività di fermata, raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata come da nota prot. 67/2021.</p> <p>Il Gestore segnala infine che, nei giorni 17/02/2021 e 18/02/2021, sono proseguite le operazioni di fermata impianti con l’arresto delle unità di distillazione sotto vuoto (VPS), cracking catalitico (FCCU), polimerizzazione catalitica (POLY), lavaggio gas (MEA) e benzene heartcut (BHC) in accordo alla già citata nota. Nel corso della attività per la fermata dell’impianto FCCU le emissioni del rigeneratore dell’impianto (R-802) sono state inviate dalle ore 12:00 circa del 17/02/2021 verso il camino di emergenza n.18 (per un quantitativo di polveri pari a circa 0,7 t)</p>
------------	---	---	-------------------	---

19/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 94/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (18/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 58,9 t/g; torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 88,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (15,0 mol%), idrocarburi (31,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (54,0 mol%) <p>Il Gestore comunica inoltre che è stato inviato alla torcia acida un quantitativo di gas acido e flussaggi per bonifica pari a circa 4,0 t/g. Gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle attività di fermata, raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata come da nota prot. 67/2021. Il Gestore segnala infine che, nel giorno 18/02/2021, sono proseguite le operazioni di fermata impianti con l'arresto dell'unità di cogenerazione (GTG-2050), in accordo alla già citata nota</p>
20/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 95/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (19/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 55,0 t/g; torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 116,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (7,1 mol%), idrocarburi (24,6 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (68,0 mol%) <p>Il Gestore comunica inoltre che è stato inviato alla torcia acida un quantitativo di gas da flussaggi per bonifica pari a circa 2,6 t/g. Gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle attività di fermata, raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata come da nota prot. 67/2021. Il Gestore segnala infine che, nel giorno 19/02/2021, sono proseguite le operazioni di fermata impianti con l'arresto dell'unità di reforming ciclico (PWCY), in accordo alla già citata nota</p>

22/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 97/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (20/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 113,3 t/g; torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 82,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (1,0 mol%), idrocarburi (19,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (80,0 mol%) <p>(21/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 36,3 t/g; torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 81,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,3 mol%), idrocarburi (15,2 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (84,5 mol%) <p>Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021</p>
23/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 100/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (22/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,2 t/g; torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 80,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,2 mol%), idrocarburi (16,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (83,2 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
23/02/2021	ISPRA e p.c. MATTM, ARPA Novara, ASL 13 Novara	Trasmissione DAP SARPOM - DM 277 del 04/10/2018	P2, P77	Prot. 103/2021 – Trasmissione DAP aggiornato al 22/02/2021

24/02/2021	<p>MATTM e p.c. Presidenza del Consiglio dei Ministri - Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'interno - Dipartimento dei vigili del fuoco, soccorso pubblico e della difesa civile, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Presidente della Commissione Istruttoria AIA – IPPC, Direttore Generale ISPRA</p>	<p>Parere Istruttorio Conclusivo e proposta di Piano di Monitoraggio e Controllo relativi al riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con il provvedimento 277 del 04/10/2018 alla società SARPOM Srl per l'esercizio della raffineria ubicata nel comune di Trecate NO)- Procedimento ID 07/9981</p> <p>Conferenza dei Servizi convocata con nota MATTM nr. 106825 - del 18/12/2020</p> <p>Osservazioni ex art. 10 L. 241/90 a comunicazioni MATTM nr: 17506 e nr 17970 del 19/02/2021</p>	T7, T10, P13, P15, P16, P17, P26, P48, P85	<p>Prot. 104/2021</p> <p>Il Gestore comunica le proprie considerazioni in merito all'oggetto, in particolare:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Prescrizioni n. 15 e 17 <p>Il PIC non accoglie la richiesta di stralciare il camino 18 dalla lista di quelli inclusi nel calcolo della “bolla”, cionondimeno chiarisce che “il contributo di tale camino sarà escluso dalla modalità di gestione integrata delle emissioni esclusivamente nei casi in cui lo stesso verrà utilizzato in condizioni di emergenza, condizioni che dovranno essere gestite e comunicate dal Gestore in ottemperanza alle prescrizioni riportate nel decreto AIA n. 277/18 e del PMC relative ai malunzionamenti e agli eventi incidentali degli impianti”.</p> <p>In merito a tale precisazione, il Gestore comprende che per “condizioni di emergenza” si intenda qualsiasi condizione di anomalia di esercizio o transitori correlati con necessità di fermata/avviamento/manutenzione impianto. Parimenti, i valori limite di emissione riportati nella tabella di cui alla prescrizione n. 17 in relazione al camino 18 non saranno applicabili nei casi in cui il camino in questione viene utilizzato in condizione di anomalia di esercizio o in caso di transitori correlati con necessità di fermata/avviamento/manutenzione impianto.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Prescrizione 19 <p>Il monitoraggio tramite SME del parametro H2S al camino 16 non era mai stato contemplato nelle precedenti fasi dell'istruttoria ed è, per la prima volta, considerato nella presente versione del PIC.</p> <p>La Prescrizione in commento prevede che l'installazione del relativo SME venga effettuata entro il 30/06/2021. Tale termine, oltre a non essere sufficiente per consentire al Gestore di effettuare l'installazione prescritta (l'analizzatore di SO2 al camino 16, già prescritto nella precedente versione del PIC, è in fase di installazione e sarà disponibile per fine Giugno 2021) non è comunque coerente con la successiva prescrizione 26 ove infatti si prevede che “dovrà essere installato un analizzatore di H2S al camino 16 entro 6 mesi dall'entrata in vigore del presente decreto di riesame...”.</p>
------------	--	--	--	--

			<p>Il Gestore chiede, pertanto, di indicare in nota alla prescrizione 19 che l'installazione dello SME dell'H₂S sul camino 16 venga effettuata entro il termine disposto alla successiva prescrizione 26 e non entro il 30/06/2021.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Prescrizione 26 <p>Nell'istanza la scrivente aveva chiesto la cancellazione della seconda parte della prescrizione 26, ove si richiede l'installazione di un sistema di monitoraggio in continuo dell'H₂S contenuta nei gas trattati all'impianto claus (SRU2), rappresentando che tale dispositivo non risulta utile ai fini del calcolo della percentuale di recupero di zolfo. Il PIC in esame ha recepito la richiesta, ma al sottopunto 3 ha inserito delle indicazioni di monitoraggio puntuale sui gas in ingresso, che non saranno più necessarie dopo l'installazione degli analizzatori al camino 16 disposta dalla prescrizione 19.</p> <p>Il Gestore sottolinea che l'effettuazione di tale campionamento, oltre ad essere critica per il personale coinvolto e a presentare delle difficoltà tecniche legate alle modalità di trasporto del campione in laboratorio, non consente l'acquisizione di tutti i dati necessari al calcolo richiesto. Inoltre, il calcolo del recupero dello zolfo di cui al punto 4 è altrimenti e più semplicemente ottenibile come rapporto tra zolfo recuperato e zolfo totale trattato,</p> <p>Il Gestore chiede pertanto di valutare una semplificazione della prescrizione 26 come segue: “ L'efficienza di recupero di zolfo dal gas di scarico dovrà essere superiore al 99.5%, determinato come media mensile del rapporto riferito al medesimo intervallo temporale tra la quantità di zolfo elementare recuperato all'impianto (SRU1 o SRU2 e TGPU) e la quantità di zolfo presente nei gas alimentati allo stesso, calcolata come somma dello zolfo elementare recuperato e di quello combusto nell'impianto di incenerimento determinato tramite misura ed analisi in continuo dei fumi. A tal fine:</p> <ul style="list-style-type: none"> - gli impianti di recupero di zolfo devono essere dotati di idoneo sistema di misura e registrazione in continuo del flusso totale del gas acido in ingresso all'impianto Claus SRU2
--	--	--	---

				<ul style="list-style-type: none"> - Dovrà essere installato un analizzatore di H2S al camino 16 entro 6 mesi dall'entrata in vigore del decreto di riesame - Allo scopo di valutare l'efficienza di recupero di zolfo delle unità di trattamento, un laboratorio accreditato dovrà svolgere un test annuale di performance composto da tre set di campionamenti ed analisi dei diversi flussi di gas inviati alle suddette unità
24/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 106/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (23/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 38,7 t/g; torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 36,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,4 mol%), idrocarburi (15,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (84,0 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
25/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 111/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (24/02/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 50,7 t/g; torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 27,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,1 mol%), idrocarburi (15,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (86,3 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore segnala inoltre che, alle ore 10.00 circa del medesimo giorno, è stata messa fuori servizio la torcia idrocarburica FL2100 per manutenzione programmata (cfr. prot. 67/2021); durante il fuori servizio della torcia rimarrà fuori servizio anche il gascromatografo delle torce idrocarburiche, la qualità del gas sarà pertanto determinata utilizzando i valori storici a disposizione</p>

26/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 115/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (25/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 41,2 t/g • evento determinato principalmente dalle attività di raffreddamento e bonifica impianti di polimerizzazione catalitica (POLY), cracking catalitico (FCCU) e Sour Water Stripper (SWS) per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
27/02/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 118/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (26/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 13,2 t/g • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione primaria e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
01/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 119/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (27/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 11,1 t/g (28/02/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 11,1 t/g Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dalle attività di raffreddamento e bonifica impianti di distillazione sottovuoto (VPS) e idrodesolfurazione nafta (SCANFINER e NHF2) per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021

02/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 123/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (01/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 12,6 t/g • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti di idrodesolfurazione nafta (SCANFINER e NHF2) per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
03/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 125/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (02/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 11,5 t/g • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti di idrodesolfurazione nafta e gasolio (SCANFINER e NHF2 e GHF5500) per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
04/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 128/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (03/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 11,8 t/g • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti di idrodesolfurazione nafta e gasolio (SCANFINER e NHF2 e GHF5500) per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
05/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 129/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (04/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 9,6 t/g • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti di idrodesolfurazione nafta (SCANFINER e NHF2) per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021

06/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 131/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (05/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 9,5 t/g • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione primaria e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
08/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 133/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (06/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 8,5 t/g (07/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 9,0 t/g Entrambi gli eventi sono stati determinati dalla prosecuzione delle attività di bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione primaria e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
09/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 137/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (08/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 10,2 t/g • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione primaria e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
09/03/2021	MATTM	SARPOM Raffineria di Trecate Procedimento ID 7/11271 Termine per la presentazione della documentazione richiesta con nota MATTM 15933 del 16/02/2021 - Richiesta di differimento dei termini	-	Prot. 139/2021 Con riferimento alla nota m-amte.MATTM 0015933 del 16/02/2021 (comunicazione di avvio del procedimento di modifica dell'AIA – DM 277 del 04/10/2018 a seguito di richiesta di ISPRA relativamente al punto di emissione associato all'unità di rigenerazione del reforming catalitico), il Gestore richiede il differimento dei termini di presentazione della documentazione richiesta e del pagamento della tariffa istruttoria al 15/04/2021

10/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 141/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (09/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 10,1 t/g • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione primaria e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
11/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 144/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (10/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 9,5 t/g • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione primaria e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
12/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	Prot. 148/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (11/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,0 mol%), idrocarburi (39,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (60,5 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle attività di raffreddamento e bonifica impianti per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore segnala inoltre che, nel medesimo giorno, è stata messa fuori servizio la torcia idrocarburica FL1300 per manutenzione programmata (cfr. prot. 67/2021)</p>

13/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 149/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (12/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,0 mol%), idrocarburi (35,7 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (64,3 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione primaria e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
15/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 150/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (13/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,0 mol%), idrocarburi (43,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (56,4 mol%) (14/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,0 mol%), idrocarburi (43,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (56,9 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati dalla prosecuzione delle attività di bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
16/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 151/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (15/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,0 mol%), idrocarburi (45,4 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (54,6 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021

17/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 152/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (16/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,1 mol%), idrocarburi (36,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (63,4 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
18/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 155/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (17/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,0 mol%), idrocarburi (43,7 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (56,3 mol%) • evento determinato dalla prosecuzione delle attività di bonifica impianti, principalmente dei blocchi di distillazione e di cracking catalitico, per le attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
22/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 157/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (21/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,0 mol%), idrocarburi (14,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (85,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica e preparazione all'avviamento degli impianti, a seguito delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021

22/03/2021	CTR Piemonte, ISPRA, MATTM, Gruppo di lavoro RdS 2016 – VV.F. Novara	Considerazioni in merito al Verbale del CTR n. 6 del 18/2/2021, al punto a) del verbale del Gdl del 12 Marzo 2021 ed alla richiesta del MITE (già MATTM) 20248 del 26 Febbraio 2021	T4, P62, P63	<p>Prot. 159/2021</p> <p>Il Gestore dà seguito al verbale del CTR Piemonte n. 6 del 18/02/2021 e alla diffida del MITE (già MATTM) di cui alla nota n. 20248 del 26/02/2021, con i quali i citati Enti sollevavano dubbi in merito all'equivalenza della resinatura con vernice epossifenolica, in termini di efficacia, rispetto al doppio fondo fisico del serbatoio. A riguardo, il Gestore trasmette:</p> <ul style="list-style-type: none"> • la relazione attestante che la resinatura dei fondi dei serbatoi con vernice epossifenolica costituisce, ai sensi della BAT 51, una metodologia equivalente al doppio fondo • il programma delle verifiche ispettive sui fondi dei serbatoi
24/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 160/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (23/03/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 15,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,8 mol%), idrocarburi (32,2 mol%), H₂S (0,0 mol%), inerti (38,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica e preparazione all'avviamento degli impianti, a seguito delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre che si stanno concludendo le attività manutentive relative alla fermata generale e che sono iniziate le attività di riavviamento impianti secondo la sequenza inviata con il citato prot. 67/2021, in particolare, nel corso della giornata del 22/02/2021 hanno avuto inizio le operazioni di avviamento dell'impianto di reforming ciclico (PWF-CY)</p>

25/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 162/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (24/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 12,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,4 mol%), idrocarburi (39,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (33,6 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica e preparazione all'avviamento degli impianti, a seguito delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021
26/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	Prot. 164/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (25/03/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 21,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (42,5 mol%), idrocarburi (41,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica e preparazione all'avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre che, nel corso del 26/03/2021 e nei giorni successivi, si procederà con l'avviamento impianti e che, nella fasi correlate, potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche e acida</p>
26/03/2021	CTR Piemonte, ISPRA, MATTM, Gruppo di lavoro RdS 2016 – VV.F. Novara	Integrazione documentale alla nota Prot. 159/2021 del 22/03/2021 Trasmissione "Tabella piano ispezioni fondi serbatoi" aggiornata come da richiesta Gdl	T4, P62, P63	Prot. 166/2021 Come richiesto dal Gdl nel corso dell'incontro tenutosi in data 25/03/2021, il Gestore trasmette l'aggiornamento del "piano ispezioni fondi serbatoi", ad integrare del precedente programma inviato in allegato alla nota Prot. 159/2021

27/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 168/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (26/03/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 17,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (44,4 mol%), idrocarburi (19,9 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (35,7 mol%) • evento determinato dalle operazioni di avviamento degli impianti, principalmente la distillazione primaria, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre che, nel corso del 27/03/2021 e nei giorni successivi, proseguiranno gli avviamenti degli impianti e che, nella fasi correlate, potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche e acida</p>
------------	---	---	-------------------	--

29/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 169/2021 – Comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(27/03/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 62,1 t/g; torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,3 mol%), idrocarburi (52,5 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (20,2 mol%) <p>(28/03/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 32,5 t/g; torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 45,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (4,3 mol%), idrocarburi (75,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (19,8 mol%) <p>Entrambi gli eventi sono stati determinati dalle principalmente operazioni di bonifica e di preparazione all'avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021</p> <p>Il Gestore comunica inoltre che, nel corso dei giorni 27/03/2021 e 28/03/2021, sono stati avviati gli impianti di distillazione primaria e sottovuoto (APS3 e VPS), deidrosolfurazione nafta, gasolio e kerosene (NHF2, GHF5500 e KHS) e trattamento zolfo (SRU2)</p>
------------	---	---	-------------------	---

30/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 172/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (29/03/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 24,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (8,1 mol%), idrocarburi (25,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (66,8 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica e preparazione all’avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre la prosecuzione delle operazioni di avviamento impianti, con il completamento delle fasi di solfatazione dei catalizzatori dei reattori degli impianti di idrodesolfurazione nafta e kerosene (NHF2 e KHS). Il Gestore somunica altresì che nei giorni successivi si completerà l’avviamento della raffineria con gli impianti del blocco FCCU</p>
31/03/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 174/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (30/03/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 41,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,7 mol%), idrocarburi (40,7 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (38,6 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di preparazione all’avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre la prosecuzione delle operazioni di avviamento impianti, che prevedono in sequenza l’impianto FCCU e, a partire dalle ore 12:00 circa del 28/03/2021, la riattivazione del lavaggio del gas di raffineria attraverso l’impianto MEA, con invio del gas prodotto in torcia acida</p>

31/03/2021	Ministero Transizione Ecologica e, p.c. ISPRA, ARPA Novara, CTR Piemonte, Gruppo di lavoro RdS 2016 – VV.F. Novara	Nota prot. MATT.REGISTRO UFFICIALE,2021.0020248 recante Autorizzazione integrata ambientale (AIA) per l'esercizio della Raffineria della Società SARPOM S.r.l. Raffineria di Trecate, sita nel Comune di Trecate (NO) Diffida ai sensi art. 29-decies del D.Igs. 152/06 per inosservanza delle prescrizioni autorizzative di cui alla nota ISPRA protocollo n. 2020/7617 del 18 febbraio 2021	T4, P62, P63	<p>Prot. 175/2021</p> <p>Con riferimento all'oggetto, il Gestore comunica quanto segue:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Sarpom ha provveduto a trasmettere, con nota 159/2021, la relazione tecnica completa dei dettagli necessari alla valutazione della conformità della tecnica del rivestimento protettivo alla BAT 51 • Sarpom si è attivata per predisporre un piano di controlli mediante tecnica "Tracer Tight" sui serbatoi a fondo singolo nell'arco dei sei mesi dall'emissione della diffida, per monitorare eventuali perdite di prodotto idrocarburico liquido • la diffida a presentare un "cronoprogramma di visite ispettive interne dei serbatoi dotati di fondo singolo, adottando una frequenza non superiore a 10 anni dall'ultima visita ispettiva interna effettuata" non risulta coerente con quanto imposto dalla prescrizione n. 56, i cui termini sono sempre stati intesi da Sarpom come decorrenti dal DM 277/2018 (interpretazione mai contestata dal Ministero) • la stesura di un cronoprogramma con frequenza non superiore a 10 anni dall'ultima visita ispettiva effettuata non risulta oggettivamente fattibile, in quanto per 32 serbatoi tale termine risulta già decorso; inoltre, come evidenziato nella nota prot. 159/2021, per poter garantire la disponibilità degli stoccaggi necessari alla continuità delle operazioni di raffinazione non è oggettivamente possibile procedere allo svuotamento • assumendo la decorrenza della prescrizione n. 56 come intesa da ISPRA, stante l'impossibilità di predisporre un cronoprogramma coerente con la richiesta, si rende necessario un riesame della citata prescrizione • il cronoprogramma di verifica del fondo serbatoi è oggetto di istruttoria da parte del CTR nell'ambito del procedimento relativo al Rapporto di Sicurezza, che vede anche la partecipazione di ISPRA. Nel corso di tale istruttoria Sarpom ha trasmesso un cronoprogramma ritenuto traguardabile (allegato anche alla presente nota 175/2021)
------------	--	--	--------------	--

				<p>In coerenza con quanto sopra esposto, il Gestore chiede pertanto al Ministero di avviare un procedimento di riesame della prescrizione n. 56 sulla base del cronoprogramma già trasmesso al CTR e della relazione tecnica trasmessa con nota 159/2021, al fine di armonizzare tale prescrizione agli esiti dell'istruttoria in corso da parte del CTR medesimo.</p> <p>Il Gestore, infine, espone la propria interpretazione circa il fatto che la presentazione dell'istanza di riesame comporti una temporanea sospensione degli effetti della diffida</p>
31/03/2021	Prefetto di Novara e, p.c. Ministero Transizione Ecologica, ISPRA, ARPA Novara	Osservazioni, documenti e richiesta di audizione con riferimento alla Nota di ISPRA notificata a SARPOM Srl in data 04/03/2021 avente ad oggetto "Verbale di accertamento e contestazione di violazione amministrativa (Legge 24.11.1981 n. 689)" connessa all'inosservanza della prescrizione n. 56 del DM 277/18 — Raffineria di S.A.R.P.O.M. S.r.l. di S. Martino di Trecate della società S.A.R.P.O.M. S.r.l., ubicata in via Vigevano, 43 — Località S. Martino di Trecate — Trecate (NO)	T4, P62, P63	<p>Prot. 176/2021</p> <p>Con riferimento all'oggetto, il Gestore evidenzia la tardività della contestazione e del relativo accertamento e la conseguente inammissibilità ai sensi e per gli effetti di cui all'art. 14 della Legge 689/81.</p> <p>Ciò premesso, il Gestore avanza richiesta di audizione al fine di esporre ed ulteriormente approfondire le ragioni esposte</p>
01/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 177/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (31/03/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 18,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,5 mol%), idrocarburi (56,2 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (25,3 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione operazioni di preparazione all'avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre che alla torcia acida è stato inviato un quantitativo totale di gas pari a circa 2,7 t/g</p>

02/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 180/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (01/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 27,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,6 mol%), idrocarburi (47,5 mol%), H₂S (0,0 mol%), inerti (33,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di preparazione all'avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre che alla torcia acida è stato inviato un quantitativo totale di gas pari a circa 3,5 t/g.</p> <p>Il Gestore, infine, comunica la prosecuzione delle operazioni di avviamento impianti e che, nel corso della giornata del 01/04/2021, sono stati inseriti in produzione anche gli impianti di reforming semirigenerativo (PWF-SR) e Sour Water Stripper (SWS)</p>
03/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 182/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (02/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 37,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (59,8 mol%), idrocarburi (27,6 mol%), H₂S (0,0 mol%), inerti (12,6 mol%) <p>Il Gestore comunica inoltre che alla torcia acida è stato inviato un quantitativo totale di gas pari a circa 7,7 t/g dagli impianti di trattamento zolfo collegati.</p> <p>Entrambi gli eventi sono stati determinati dalla prosecuzione delle operazioni di avviamento degli impianti, dopo la conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021.</p> <p>Il Gestore, infine, comunica la prosecuzione delle operazioni di avviamento impianti e che sono attualmente in corso le operazioni di avviamento ed allineamento dell'impianto FCCU, durante le quali l'impianto è collegato al camino di emergenza n. 18</p>

05/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 183/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (03/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 35,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (61,5 mol%), idrocarburi (33,9 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (4,6 mol%) • alla torcia acida è stato inviato un quantitativo totale di gas pari a circa 16,8 t/g dagli impianti di trattamento zolfo collegati <p>Entrambi gli eventi sono stati determinati dalla prosecuzione delle operazioni di avviamento degli impianti, dopo la conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021.</p> <p>(04/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 27,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,1 mol%), idrocarburi (59,7 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (6,2 mol%) • alla torcia acida è stato inviato un quantitativo totale di gas pari a circa 18,6 t/g dagli impianti di trattamento zolfo collegati <p>Entrambi gli eventi sono stati determinati dalla prosecuzione delle operazioni di avviamento degli impianti, dopo la conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021.</p> <p>Il Gestore comunica inoltre che, alle ore 12:40 circa della giornata del 04/04/2021, è stato completato il riallineamento dell’impianto FCCU e che le emissioni del rigeneratore R-802 sono state completamente dirottate dal camino di emergenza n.18 al camino n.6 di normale funzionamento. Il Gestore, infine, comunica la prosecuzione delle operazioni di avviamento impianti e che sono attualmente in corso le operazioni di avviamento ed allineamento degli impianti di trattamento zolfo.</p>
------------	---	---	-------------------	--

06/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 186/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (05/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 12,3 t/g; torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 13,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (11,2 mol%), idrocarburi (72,9 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (15,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di preparazione all'avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre che alla torcia acida è stato inviato un quantitativo totale di gas pari a circa 21,1 t/g proveniente dagli impianti di trattamento zolfo.</p> <p>Il Gestore comunica altresì la prosecuzione delle operazioni di avviamento impianti e che, dalle ore 19:30 circa della giornata del 05/04/2021, l'impianto di trattamento zolfo (SRU2) ha ricevuto il gas acido proveniente da MEA e, dalle ore 19.50 circa, anche quello proveniente da SWS.</p> <p>Il Gestore sottolinea infine che sono in corso le operazioni di avviamento dell'unità Tail Gas Clean Up (TGCU) e che sono in corso le operazioni di preparazione per l'avviamento degli impianti di idrodesolforazione gasolio (GHF900) e isomerizzazione catalitica (ISOM) e le attività di avviamento e test dell'impianto di cogenerazione (GTG-2050).</p>
------------	---	---	-------------------	--

07/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 187/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (06/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 37,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (14,0 mol%), idrocarburi (68,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (17,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di preparazione all'avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre la prosecuzione delle operazioni di avviamento impianti e che, nel corso della giornata del 06/04/2021, l'impianto di trattamento zolfo (SRU2) ha ricevuto il gas acido proveniente da MEA e da SWS; sono invece in corso le operazioni di avviamento dell'unità Tail Gas Clean Up (TGCU).</p> <p>Il Gestore sottolinea infine che sono in corso le operazioni di preparazione per l'avviamento degli impianti di idrodesolforazione gasolio (GHF900) e isomerizzazione catalitica (ISOM) e le attività di avviamento e test dell'impianto di cogenerazione (GTG-2050).</p>
08/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 188/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (07/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 41,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (7,7 mol%), idrocarburi (89,4 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (2,9 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di preparazione all'avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre la prosecuzione delle operazioni di avviamento dell'unità Tail Gas Clean Up (TGCU), dell'unità di idrodesolforazione gasolio (GHF900) e le operazioni di preparazione per l'avviamento e test dell'impianto di cogenerazione (GTG-2050)</p>

09/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 190/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (08/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 27,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (6,3 mol%), idrocarburi (68,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (25,6 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di preparazione all’avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre la prosecuzione delle operazioni di avviamento dell’unità Tail Gas Clean Up (TGCU)</p>
10/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 191/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (09/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 10,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (15,7 mol%), idrocarburi (73,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (11,3 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di avviamento degli impianti, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021 <p>Il Gestore comunica inoltre che, nella giornata del 09/04/2021, sono stati completati gli avviamenti e allineamenti degli impianti di idrodesolforazione gasoli (GHF900), isomerizzazione catalitica (ISOM) e cogenerazione (GTG-2050), mentre sono in corso le fasi di avviamento dell’unità Tail Gas Clean Up (TGCU), a completamento del ciclo di riavviamento degli impianti di Raffineria</p>

12/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 193/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (10/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 8,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,0 mol%), idrocarburi (69,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (9,7 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di Raffineria <p>Il Gestore comunica inoltre che, con l'avviamento e allineamento dell'unità Tail Gas Clean Up (TGCU), alle ore 18:00 del 10/04/2021 è stato completato il ciclo di riavviamento degli impianti di Raffineria, a conclusione delle attività di manutenzione programmata, come da prot. 67/2021</p>
14/04/2021	Ministero Transizione Ecologica e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA	Documentazione richiesta per il procedimento di Riesame - ID 7/11271 del Decreto Ministeriale n. 277 del 4 ottobre 2018 (il "Decreto")	-	<p>Prot. 196/2021</p> <p>In riscontro alla comunicazione del MATTM m_amte.00026176 del 12/03/2021, relativa al differimento dei termini per la presentazione della documentazione richiesta con Nota m_amte.0015933 del 16/02/2021 (procedimento di modifica dell'AIA – DM 277 del 04/10/2018 relativamente al punto di emissione associato all'unità di rigenerazione del reforming catalitico), il Gestore trasmette gli elaborati utili al riesame in oggetto</p>
21/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 210/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (20/04/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,7 mol%), idrocarburi (62,5 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (7,5 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di swing dei reattori 24-D2 (out) / 24-D1 (in) dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore

22/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 214/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (21/04/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 10,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,7 mol%), idrocarburi (65,8 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (7,3 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica con azoto del reattore 24-D2 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
23/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P67, P148	Prot. 224/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (22/04/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 10,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,8 mol%), idrocarburi (67,2 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (8,8 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di purgaggio e bonifica del reattore 24-D2 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore <p>Il Gestore comunica inoltre che, dalle ore 9:40 alle ore 10:30 circa del giorno 22/04/2021, è stato interrotto l'invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx dell'impianto di cogenerazione (GTG-2050), a causa di un malfunzionamento del sistema di controllo, prontamente ripristinato con un intervento manutentivo</p>

24/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 226/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (23/04/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 12,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,3 mol%), idrocarburi (60,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (21,1 mol%) • evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di flussaggio del reattore 24-D2 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) nell'ambito delle attività per la routinaria sostituzione del catalizzatore
26/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 227/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (24/04/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 16,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (9,0 mol%), idrocarburi (36,2 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (54,6 mol%) (25/04/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 10,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (17,4 mol%), idrocarburi (33,9 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (48,7 mol%) entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica con azoto del reattore 24-D2 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
27/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 232/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (26/04/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,6 mol%), idrocarburi (39,2 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (40,0 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

28/04/2021	ISPRA, Ministero Transizione Ecologica, Regione Piemonte, Provincia Novara, Comune di Trecate, ARPA Piemonte – Dipartimento Novara, ASL 13 Novara	Trasmissione Rapporto Annuale 2020	-	Prot. 239/2021 – Trasmissione del Rapporto Annuale relativo all'esercizio della Raffineria nell'anno 2020
29/04/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Oggetto: Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 11.7 - Comunicazione Fermata Impianti	P29, P67, P148	Prot. 240/2021 Il Gestore comunica che, a causa di un malfunzionamento strumentale al blower K-3801 dell'aria al forno F-3801 dell'impianto SRU2, è stato fermato l'impianto alle ore 11:20 circa del 29/04/2021, con invio in torcia acida del gas acido proveniente dagli impianti MEA e Sour Water Stripper (SWS) e la fermata dell'impianto Tail Gas Clean Up (TGCU). Conclusi gli accertamenti, l'impianto SRU2 è stato riavviato circa 20 minuti dopo, con utilizzo del blower spare K-3601; dalle ore 13:20 circa l'impianto ha ripreso il completo trattamento del gas acido da SWS e, dalle ore 14.50 circa, è stato completato l'avviamento dell'impianto TCGU. Nel corso dell'evento è stato complessivamente inviato in torcia acida un quantitativo pari a circa 1,0 t di gas acido
04/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 248/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (03/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 7,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (35,1 mol%), idrocarburi (51,3 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (13,2 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di Raffineria

05/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 251/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (04/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 9,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,3 mol%), idrocarburi (54,0 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (12,3 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di Raffineria
06/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 259/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (05/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 7,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,3 mol%), idrocarburi (58,0 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (10,5 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di Raffineria <p>Il Gestore comunica inoltre che in data 07/05/2021, dalle ore 7:00 circa, verranno effettuate delle attività manutentive alla strumentazione del compressore C3201 che ne richiederanno la fermata. Durante il periodo di fermata è prevista l’attivazione delle torce idrocarburiche per un periodo massimo di circa 4 ore, non legata a situazioni di emergenza</p>
07/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 260/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (06/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (32,9 mol%), idrocarburi (56,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,8 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di Raffineria

08/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 262/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (07/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 19,7 t/g; torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (13,5 mol%), idrocarburi (80,0 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (6,2 mol%) • evento determinato principalmente dalla fermata programmata del compressore C-3201, dedicato al ricontatto dei gas provenienti della distillazione primaria, per intervento manutentivo come da comunicazione prot.259 del 06/05/2021
10/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 266/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (08/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 8,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (54,7 mol%), idrocarburi (41,6 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (3,5 mol%) (09/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 8,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (64,0 mol%), idrocarburi (32,3 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (3,3 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria. Il Gestore segnala inoltre che, in data 10/05/2021 alle 00.30 circa, a causa di un malfunzionamento del sistema di carica da Sour Water Stripper (SWS), per stabilizzare l’unità, il gas acido è stato dirottato in torcia acida per circa 15 minuti. Nel periodo è stato inviato un quantitativo di gas pari a circa 0.2 t

11/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 268/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (10/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 8,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (57,0 mol%), idrocarburi (39,2 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (3,4 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di Raffineria
12/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 269/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (11/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,0 mol%), idrocarburi (59,2 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (7,6 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria e dalle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
13/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 11.7 Fermata impianti	P29, P66	Prot. 274/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (12/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 12,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,7 mol%), idrocarburi (73,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (7,7 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) nell'ambito della routinaria sostituzione del catalizzatore. <p>Il Gestore segnala inoltre che l'impianto di cogenerazione (GTG-2050) verrà fermato in data 16/05/2021 per attività manutentive al cabinato della turbina. Il riavvio è previsto per giovedì 20/05/2021</p>

14/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 278/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (13/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 12,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (16,8 mol%), idrocarburi (75,0 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (8,0 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) nell'ambito della routinaria sostituzione del catalizzatore
15/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 279/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (14/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,9 mol%), idrocarburi (57,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,2 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) e dal controllo della stabilità della rete gpl

17/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	<p>Prot. 281/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (15/05/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,2 mol%), idrocarburi (60,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (10,3 mol%) <p>16/05/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,1 mol%), idrocarburi (62,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,0 mol%) <p>Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dal controllo della stabilità del circuito di rigenerazione dell’impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e della rete lpg. Il Gestore comunica inoltre che in data 16/05/2021, alle ore 17.30 circa, è stata fermata l’unità di cogenerazione (GTG-2050), secondo quanto inviato con nota prot 274/2021</p>
------------	---	---	-------------------	---

17/05/2021	MATTM e p.c. ISPRA	OGGETTO: Decreto Ministeriale ti. 139 del 14 Aprile 2021 Comunicazione ex art. 29-decies, comma 1, del D.Lgs. n. 152/2006	T6, T7, T10, P16, P17, P26, P48	<p>Prot. 282/2021</p> <p>Con riferimento al decreto in oggetto, il Gestore trasmette le seguenti precisazioni:</p> <p>1) In relazione alla nuova prescrizione 19, tutti gli SME richiesti sono installati e funzionanti ad eccezione di quelli previsti per il camino 16, per i quali sono in corso attività il cui stato di avanzamento ad oggi è tale da poter ragionevolmente ritenere di incontrare le date indicate nella prescrizione.</p> <p>2) In relazione alla nuova prescrizione 44, il Gestore comprende che per ottemperare alla prescrizione debba realizzare apposito sezionamento dello scarico in fogna della superficie pavimentata munita di cordolo di contenimento di modo che, ove, fuoriuscisse prodotto, tale fuoriuscita sia opportunamente neutralizzata ed il prodotto successivamente smaltito.</p> <p>3) Per quanto attiene alla prescrizione 18, così come per quanto attiene alle numerose modifiche apportate dal PMC11 rispetto all'attuale PMC9, il Gestore prenderà contatti con ISPRA al fine di definire, entro i 6 mesi indicati nella prescrizione, quanto necessario a dare attuazione al nuovo PMC e, in particolare, circa le modalità di campionamento del camino 18, sul quale è stata nel contempo completata l'installazione della presa campioni per l'analisi delle polveri.</p> <p>4) In merito a quanto indicato dalla nuova prescrizione 26:</p> <p>a) il sottopunto 1 risulta parzialmente ottemperato in quanto sono stati installati misuratori di flusso, ma l'incertezza di misura degli attuali misuratori dotati di flangia calibrata per la determinazione della porta di gas acido calibrate è tale da non consentire un calcolo preciso dell'efficienza di recupero zolfo;</p> <p>b) per il sottopunto 2, è in corso l'attività finalizzata all'installazione dell'analizzatore di H2S al camino 16;</p> <p>c) per i sottopunti 3 e 4, come rappresentato nella nota prot 104/2021, quanto ivi prescritto risulta recare un notevole onere operativo a carico del Gestore, con considerevoli rischi per la sicurezza dei propri lavoratori, senza che i risultati dei campionamenti bisettimanali richiesti possano fornire alcun valore aggiunto in termini di monitoraggio ambientale, in particolare alla luce della</p>
------------	--------------------	--	---------------------------------	--

				<p>metodologia di calcolo prospettata nel sottopunto 4 della prescrizione in commento. Nonostante il Gestore abbia chiesto l'eliminazione dei sottopunti 3 e 4 come esposto nella memoria suddetta, il Ministero ha ritenuto comunque di mantenere le relative prescrizioni nel provvedimento conclusivo del procedimento in oggetto. Cionondimeno, in merito a tali sottopunti, occorre rilevare che:</p> <ul style="list-style-type: none">i. le prese campioni attualmente esistenti per il prelievo del gas acido non sono idonee ad un campionamento da parte del personale dello stabilimento e, pertanto, è necessario un ragionevole termine di adeguamento per l'ingegnerizzazione e l'installazione di prese campioni idonee,ii. le modalità di calcolo dell'efficienza di recupero previste dal sottopunto 4 non consentono la precisione di calcolo richiesta per la verifica del rispetto del valore di recupero mensile prescritto (99,5%, precisione che deve essere almeno pari alla prima cifra decimale). È quindi intenzione del Gestore proporre nei tempi tecnici strettamente necessari un metodo di calcolo alternativo avente maggiore precisione e che sia conforme a quanto disposto al punto M della emazione ISPRA prot. 18712 del 1/6/2011 e basato su dati in rilevazione continua di emissione al camino e pesate dello zolfo recuperato su pese di precisione fiscali; <p>d) per il sottopunto 5, la prescrizione è già ottemperata, in quanto annualmente si esegue tale monitoraggio.</p> <p>Il Gestore conclude comunicando che verrà data attuazione al Decreto, fermo restando tutto quanto indicato nella presente nota, chiedendo inoltre di ricevere evidenza di eventuali modalità di ottemperanza descritte nella medesima nota che non dovessero risultare conformi agli intendimenti dell'Autorità</p>
--	--	--	--	---

18/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 283/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (17/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,1 mol%), idrocarburi (62,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,2 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e della rete lpg
19/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 287/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (18/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,7 mol%), idrocarburi (64,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,9 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e della rete lpg
20/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66, P148	Prot. 289/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (19/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,1 mol%), idrocarburi (64,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,9 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete lpg. Il Gestore comunica inoltre, con riferimento alla nota prot 274/2021, che in data 19/05/2021, alle ore 18.20 circa, è stata riavviata l'unità di cogenerazione (GTG-2050) ed alle ore 22.30 circa è stato ripreso l'invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx

21/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 292/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (20/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,9 mol%), idrocarburi (55,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,7 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete lpg.
22/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 296/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (21/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,2 mol%), idrocarburi (58,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,2 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete lpg.
17/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 297/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (22/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (37,0 mol%), idrocarburi (50,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,1 mol%) (23/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,1 mol%), idrocarburi (60,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,4 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dal controllo della stabilità del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e della rete lpg.

25/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 298/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (24/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,9 mol%), idrocarburi (60,1 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,8 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete lpg.
26/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 299/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (25/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,8 mol%), idrocarburi (63,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,0 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete lpg.
27/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 301/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (26/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,3 mol%), idrocarburi (60,8 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,7 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete lpg e del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM).
28/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 305/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (27/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (25,0 mol%), idrocarburi (61,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,4 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete lpg e del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM).

29/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 306/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (28/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (24,9 mol%), idrocarburi (61,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,9 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete lpg e del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM).
31/05/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 307/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (29/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,1 mol%), idrocarburi (58,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,0 mol%) (30/05/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,4 mol%), idrocarburi (58,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,7 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dal controllo della stabilità del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM) e della rete lpg.
03/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 312/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (01/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,5 mol%), idrocarburi (54,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,4 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria e della rete lpg.

04/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 313/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (03/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,7 mol%), idrocarburi (55,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,0 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
05/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 314/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (04/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,5 mol%), idrocarburi (55,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,8 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
07/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 315/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (05/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,6 mol%), idrocarburi (52,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,6 mol%) (06/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,2 mol%), idrocarburi (54,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,6 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.

08/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 316/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (07/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,2 mol%), idrocarburi (52,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,8 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria e per le operazioni pianificate di swing dei reattori R305 (out)/R306 (in) dell'impianto di reforming ciclico (PWF-CY) per la routinaria rigenerazione del catalizzatore.
10/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 320/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (09/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,0 mol%), idrocarburi (55,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,3 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria e per le operazioni di bonifica per manutenzione del compressore C2200A dell'impianto lpg refrigerato.
11/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 322/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (10/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,8 mol%), idrocarburi (56,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,9 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria e del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM).

12/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P66, P148	Prot. 325/2021 Il Gestore comunica che in data 12/06/21 alle ore 03:04 circa è stato fermato l'impianto di cogenerazione (GTG 2050) a causa di una segnalazione di elevate vibrazioni alla macchina e che sono in corso le attività di controllo e ricerca del malfunzionamento al fine di procedere alla riparazione e al riavviamento. Il Gestore comunica che la fermata è stata gestita senza superamento del limite di attivazione delle torce idrocarburiche.
14/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 327/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (12/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,5 mol%), idrocarburi (54,3 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (17,0 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
15/06/2020	MiTE e p.c. Commissione AIA IPPC	Procedimento ID 7/11203 – Modifica impianto di Polimerizzazione Catalitica SARPOM Raffineria di Trecate	P3_DEC	Prot. 328/2021 – Con riferimento all'apertura del procedimento in oggetto (nota MATTM 6862 del 25/01/2021) a seguito dell'istanza presentata con nota prot. 565/2020 del 12/10/2020, il Gestore comunica che al momento il progetto risulta sospeso e che le modifiche espone non saranno quindi attuate nei termini ivi rappresentati e che sarà cura del Gestore comunicare successivamente la nuova tempistica di realizzazione, al fine di riattivare il procedimento oppure procedere al ritiro dell'istanza di riesame.
15/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 329/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (14/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,6 mol%), idrocarburi (56,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (16,2 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.

16/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 334/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (15/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (16,6 mol%), idrocarburi (72,5 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (10,7 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
18/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 337/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (16/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,9 mol%), idrocarburi (66,1 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (14,8 mol%) (17/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,9 mol%), idrocarburi (53,4 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (15,6 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.

18/06/2021	Ministero Transizione Ecologica, ISPRA e p.c., ARPA Novara, CTR Piemonte	Nota prot. MATT.REGISTRO UFFICIALE,2021.0020248 - Diffida ai sensi art. 29-decies del D.Igs. 152/06 per inosservanza delle prescrizioni autorizzative di cui alla nota ISPRA protocollo n. 2020/7617 del 18 febbraio 2021 – Aggiornamento e richiesta di differimento dei termini di diffida	T4, P62, P63	<p>Prot. 339/2021</p> <p>Con riferimento alla Diffida in oggetto ed alla comunicazione SARPOM prot. 175 del 31/3/2021, a seguito della quale è stata disposta l'apertura di riesame (ID 7/11462), il Gestore comunica di avere incaricato una ditta esterna per l'esecuzione dei controlli dei serbatoi di oli minerali mediante tecnica "Tracer Seeker" (equivalente al Tracer Tight) e che le attività inizieranno nel mese di giugno e saranno completate entro la data prescritta per i serbatoi a fondo singolo, con l'aggiunta di quelli dotati di resinatura del fondo ma aventi ispezione antecedente a 20 anni (in totale 38 serbatoi, di cui 26 a fondo singolo e 12 con resinatura). Avendo il Ministero disposto, con la diffida, nelle more degli approfondimenti in corso in merito all'equivalenza tra la tecnica di resinatura del fondo e la BAT 51, che il monitoraggio abbia luogo su tutti i serbatoi non dotati di doppio fondo ed aventi ultima ispezione antecedente a 10 anni (trattasi di totali 49 serbatoi) e che sia ultimato entro il 18/08/2022, il Gestore comunica l'impossibilità di completare il monitoraggio su tutti i serbatoi entro la data prescritta e pertanto richiede un differimento del termine al 31/12/2021.</p> <p>Infine, in merito alla frequenza dei successivi controlli, pari a 6 mesi, il Gestore si riserva di presentare ulteriori osservazioni una volta noti i risultati del primo monitoraggio, in sede di riesame ID 7/11462 o in diversa sede che vorrà essere indicata dall'Autorità competente o di controllo.</p>
22/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 344/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (21/06/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,0 mol%), idrocarburi (47,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (22,2 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.

23/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 346/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (22/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,3 mol%), idrocarburi (46,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (23,8 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
24/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 347/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (23/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,7 mol%), idrocarburi (46,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (23,9 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
28/06/2021	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 353/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (27/06/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,6 mol%), idrocarburi (49,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (20,3 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
30/06/2021	ISPRA e p.c. ARPA Novara	Riscontro a richieste n.4 e 5, di cui al "rapporto conclusivo" attività di controllo 2020	T18	Prot. 360/2021 Il Gestore trasmette copia (in formato elettronico) dei manuali SME revisionati e comunica che è stato attivato il sistema di comunicazione dati con Arpa Piemonte e che è in corso la interconnessione con i dati SME da impianto
30/06/2021	ISPRA, e p.c. MiTE ARPA Piemonte, ASL13 Novara	Trasmissione DAP SARPOM - DM 277 del 04/10/2018 e s.m.i	P2, P77	Prot. 361/2021 – Trasmissione DAP aggiornato al 26/06/2021

30/06/2021	ISPRA, MiTE, ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – Comunicazione di malfunzionamento della turbina a gas GTG 2050 causa guasto - aggiornamento	P66, P148	Prot. 362/2021 Facendo seguito alla comunicazione 325/2021 del 12/06/21, il Gestore comunica che sono state completate le ispezioni preliminari per la valutazione dei danni subiti dalla turbina a gas GTG 2050 e che ipotizza di poter riavviare l'impianto verso la fine del mese di agosto 2021. Il Gestore sottolinea inoltre che, in ragione della mancanza del contributo offerto dal camino 23 associato alla GTG 2050 al computo delle emissioni di Bolla nei mesi di Luglio ed Agosto 2021 l'emissione di NOx non incontrerà il predetto valore che sarà in ogni caso inapplicabile stante la condizione di malfunzionamento.
03/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 374/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (02/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (40,4 mol%), idrocarburi (45,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,0 mol%) • evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
05/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 376/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (03/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,7 mol%), idrocarburi (51,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,1 mol%) (04/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (33,5 mol%), idrocarburi (52,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (14,2 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.

05/07/2021	MiTe e p.c. ISPRA	Modalità di ottemperanza Prescrizione n. 26 del DM 277/2018 così come modificata dal DM 139/2021 (il “Decreto”) – Richiesta di riesame	P26	Prot. 377/2021 Il Gestore richiede l’aggiornamento/riesame della prescrizione n. 26 in merito alle modalità di monitoraggio e calcolo richieste al fine di armonizzarle con le pratiche correnti di settore e di renderle conformi a quanto previsto dal documento di ISPRA relativo alla modalità di attuazione dei PMC (seconda emanazione) e di consentirne un’applicazione che non esponga a pericolo la salute e la sicurezza del personale del Gestore e degli organi deputati al controllo. Il Gestore pertanto ha inviato una ulteriore ipotesi di monitoraggio e calcolo di recupero dello zolfo alternativa alla attuale formulazione prescritta.
06/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 378/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (05/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 8,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,3 mol%), idrocarburi (48,0 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (20,7 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria e per le operazioni pianificate di swing dei reattori R307 (out) / R305 (in) dell’impianto di reforming ciclico (PWF-CY) per la routinaria rigenerazione del catalizzatore.
07/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 380/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (06/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 14,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,1 mol%), idrocarburi (61,0 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (11,5 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria, in particolare durante le operazioni di fermata e riavviamento del compressore C3201 dell’impianto di distillazione atmosferica (APS3).

08/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 382/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (07/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,8 mol%), idrocarburi (51,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (13,8 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
09/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66, P148	Prot. 384/2021 Il Gestore comunica che in data 08/07/21 alle ore 16:50 circa è stato fermato l’impianto di trattamento zolfo 2 (SRU2) a causa di un abbassamento di tensione dovuto alle avverse condizioni meteo con invio in torcia acida del gas proveniente dagli impianti MEA e SWS e la fermata dell’impianto TGCU. L’impianto SRU2 è stato riavviato alle ore 17:20 circa del 08/07/21 e dalle ore 17:45 circa l’impianto ha ripreso il trattamento del gas acido da SWS e dalle ore 19:20 circa, a seguito dell’avviamento dell’impianto TGCU, ha ripreso anche il trattamento del gas acido di coda. Nel corso dell’evento è stato inviato in torcia acida un quantitativo di gas pari a circa 0,6 t, inferiore comunque alla soglia limite di comunicazione di 5,5 t/g indicata nel DM 277/2018.
10/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 389/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (09/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (35,7 mol%), idrocarburi (51,3 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,9 mol%) • evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.

16/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 396/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (15/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,1 mol%), idrocarburi (53,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (16,8 mol%) • evento determinato principalmente dalle operazioni di swing dei reattori 24-D1 (out) / 24-D3 (in) dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore.
17/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 397/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (16/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,7 mol%), idrocarburi (56,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (15,2 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore.
19/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 404/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (17/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (37,3 mol%), idrocarburi (42,4 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (20,3 mol%) (18/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (26,1 mol%), idrocarburi (29,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (44,3 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D1 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore

20/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 406/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (19/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 12,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (20,5 mol%), idrocarburi (53,6 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (25,9 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D1 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore.
21/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 407/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (20/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (15,3 mol%), idrocarburi (55,4 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (29,3 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni pianificate di fermata e riavviamento del compressore C-3201, dedito al ricontatto dei gas provenienti dalla distillazione primaria (APS3), per intervento manutentivo.
23/07/2021	ISPRA e p.c. MiTE	Decreto Ministeriale n. 139/21 – Piano di Monitoraggio e Controllo	T6, T10, P26, P77, P83, P97, P99, P102, P104, P105, P106, P107, P108, P111, P119	Prot. 413/2021 Con riferimento al PMC11rev2 del D.M. 139/21, il Gestore ha riportato i propri dubbi e difficoltà interpretativi, chiedendo un incontro con ISPRA al fine di risolverli

26/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 414/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (24/07/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,1 t/g • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 13,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (30,1 mol%), idrocarburi (56,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,3 mol%) <p>evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria durante un malfunzionamento strumentale al compressore del gas K-802 dell’impianto di cracking catalitico, risolto senza ulteriori interventi all’assetto impianto.</p>
28/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P67, P148	<p>Prot. 416/2021</p> <p>Il Gestore comunica che in data 28/07/21 alle ore 02:43 circa è stato fermato il compressore del gas K802 dell’impianto di cracking catalitico a causa della rilevazione di basso delta P sulle tenute ed il compressore è stato riavviato alle ore 3:50 circa. La fermata ha comportato l’invio di circa 53 t di gas combustibile alle torce idrocarburiche.</p> <p>Il gestore comunica inoltre che, a seguito della fermata del compressore che ha comportato una bassa disponibilità di gas acido, alle ore 4:23 è stato fermato l’impianto SRU ed il gas acido è stato inviato in torcia acida (per una quantitativo pari a circa 3,5 t). Alle ore 7:45, completato il riallineamento con il gas acido, l’impianto SRU ha ripreso a trattare anche le produzioni SWS gas e TGCU gas.</p>

29/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 424/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (28/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 21,0 t/g • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 30,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,7 mol%), idrocarburi (68,5 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (9,4 mol%) evento determinato, come da nota prot. 416/2021, dalla fermata del compressore del gas K802 dell’impianto di cracking catalitico per malfunzionamento sul sistema di controllo delle tenute dell’unità.
30/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 430/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (29/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (36,6 mol%), idrocarburi (51,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (12,3 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
31/07/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 431/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (30/07/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (35,3 mol%), idrocarburi (52,6 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (12,0 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.

02/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce - Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P29, P67, P148	Prot. 432/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (01/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,5 mol%), idrocarburi (39,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (31,3 mol%) evento determinato principalmente dalle attività di bonifica delle attrezzature interessate dalla manutenzione programmata dello scambiatore E811 dell'impianto di cracking catalitico (FCCU). Il Gestore comunica inoltre che in data 02/08/21 alle ore 09:30 circa, a causa di malfunzionamento strumentale dei sistemi di protezione di fermata durante un routinario test di prova, sono stati fermati per alcuni minuti gli impianti di recupero zolfo (TGCU e SRU), dirottando il gas alla torcia acida, per un quantitativo pari a circa 0,2 t. Gli impianti sono rientrati in funzione alle ore 10:30.
03/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 434/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (02/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (31,5 mol%), idrocarburi (40,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (28,2 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle attività di bonifica delle attrezzature interessate dalla manutenzione programmata dello scambiatore E811 dell'impianto di cracking catalitico (FCCU).
05/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 438/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (04/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (42,8 mol%), idrocarburi (41,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (15,9 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni di pianificate di swing dei reattori R306 (out) / R307 (in) dell'impianto di reforming ciclico (PWF-CY) nel processo di rigenerazione del catalizzatore dei reattori.

10/08/2021	MiTe e p.c. ISPRA	Modalità di ottemperanza Prescrizione n. 26 del DM 277/2018 così come modificata dal DM 139/2021 (il “Decreto”) – Documentazione integrativa alla richiesta di riesame	P26	Prot. 442/2021 Il Gestore, ad integrazione della istanza trasmessa con nota prot. 377/2021, trasmette la “Valutazione dei rischi” relativa alle attività di campionamento e trasporto dei gas solforati che evidenzia un aumento del rischio per la salute e la sicurezza del personale e dei terzi a vario titolo coinvolti nelle attività eseguite in accordo alle modalità previste dalla prescrizione n. 26.
11/08/2021	MiTe e p.c. ISPRA	Comunicazione in merito alla ottemperanza diffida per il monitoraggio integrità fondi serbatoi – Richiesta di proroga e rivalutazione per i serbatoi dotati di bacini pavimentati	P63	Prot. 443/2021 Il Gestore comunica la difficoltà nella realizzazione del sistema di monitoraggio dell’integrità dei fondi dei serbatoi di cui alla diffida del MATTM del 26/02/2021 (m-amte.MATTM 0020248). Con particolare riferimento alla esecuzione del monitoraggio per i 5 serbatoi dotati di bacino pavimentato (n.224/225/322/323 e 331), il Gestore sta valutando quali siano la tecnica da adottare ed i materiali idonei da posare al fine che il ripristino garantisca una perfetta tenuta al contatto con l’etere (MTBE) o con la benzina ad alto contenuto di benzene (BHC) e pertanto richiede che venga concesso un differimento dei termini oppure che venga rivalutata la necessità di procedere ad un monitoraggio con tale tecnologia sui serbatoi dotati di bacino pavimentato, anche alla luce delle positive evidenze fornite dal monitoraggio condotto sui medesimi serbatoi con emissioni acustiche (eseguite su 4 dei serbatoi in questione).
14/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 445/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (13/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,9 mol%), idrocarburi (56,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,9 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.

16/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 446/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (14/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,7 mol%), idrocarburi (56,0 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,2 mol%) (15/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,6 mol%), idrocarburi (56,3 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (16,1 mol%) Entrambi gli eventi sono stati determinati principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria e del circuito di rigenerazione dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM).
17/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P67, P148	Prot. 449/2021 Il Gestore comunica che in data 16/08/21 alle ore 22:00 circa è stato fermato l'impianto di trattamento zolfo 2 (SRU2) a causa di un malfunzionamento elettrico al compressore dell'aria B-3601, con invio in torcia cida dal gas (per un quantitativo pari a circa 0,8 t di gas acido) proveniente dagli impianti MEA e SWS e la fermata dell'impianto (TGCU). L'impianto SRU2 è stato riavviato indata 16/08/21 alle ore 22:30 circa , con la ripresa del trattamento del gas acido da MEA e SWS, mentre dalle ore 01:30, a seguito del riavvio dell'impianto TGCU, ha ripreso il trattamento del gas acido di coda Il Gestore comunica inoltre che il segnale di NO2 del CEMS del camino E6 dell'impianto FCCU è andato fuori servizio il giorno 16/08/21 dalle ore 8:30 circa alle ore 12:30 circa per permettere la manutenzione con sostituzione della cella del relativo analizzatore.
20/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 451/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (19/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 5,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,7 mol%), idrocarburi (48,9 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (29,3 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni di swing dei reattori 24-D2 (out) / 24-D1 (in) dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore.

23/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i.– Comunicazione malfunzionamento analizzatore CEMS	P67, P148	Prot. 453/2021 Il Gestore comunica che in data 22/08/21 alle ore 9:42 circa, a causa di un malfunzionamento, è andata fuori servizio una unità di controllo del CEMS del camino E10 (caldaia tosi), causando l’indisponibilità dei segnali di analisi di polveri e portata: nel periodo di fuori servizio le emissioni sono stimate sulla base dei valori tipici correlati ai consumi dell’impianto. La sostituzione dell’unità di controllo avverrà nella prima mattinata del 24/08/21.
24/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 456/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (23/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 7,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (34,0 mol%), idrocarburi (54,2 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (11,7 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni pianificate di reinserimento nel circuito dell’unità di desolfurazione gasolio GHF5500 dell’unità di arricchimento idrogeno (PSA) per variazione assetto operazioni.
25/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	SARPOM srl – Comunicazione di malfunzionamento della turbina a gas GTG 2050 causa guasto – secondo aggiornamento	P66, P148	Prot. 457/2021 Facendo seguito alle comunicazioni 325/2021 del 12/06/21 e 362/2021 del 25/06/21, il Gestore comunica che, a seguito delle ispezioni approfondite eseguite dalla società titolare del contratto di manutenzione della turbina, gli interventi identificati sono maggiormente rilevanti rispetto a quanto ipotizzato e necessitano dell’approvvigionamento di molte parti di ricambio non immediatamente disponibili sul mercato. Pertanto, allo stato attuale, il Gestore prevede il rientro in servizio del gruppo di cogenerazione per la fine di ottobre 2021. In ragione del perdurare della fermata per guasto della GTG 2050 continuerà l’anomalia di esercizio che determina l’inapplicabilità del VLE di bolla NOx.

25/08/2021	ISPRA, ARPA Piemonte, Comune di Trecate, Provincia di Novara, Regione Piemonte, Prefettura di Novara e p.c. MiTE	Comunicazione MiTE prot. 20248 del 26/2/2021 in merito al monitoraggio seeker TK113 – Comunicazione di riscontro positivo rilevamento a valore anche come comunicazione di cui art. 242 del D. Lgs. 152/06	P63	Prot. 463/2021 Con riferimento a quanto disposto dal MiTE con il prot. 20248 del 26/02/2021, il Gestore comunica che durante il monitoraggio mediante tecnica Tracer Seeker presso il serbatoio TK113 (contenente benzina leggera semilavorata) ha riscontrato, in 3 degli 11 punti di monitoraggio, la presenza di tracciante e che, al fine di mettere in sicurezza il serbatoio, sta provvedendo ad immettere un sigillo di acqua sul fondo, in attesa di procedere nei tempi tecnici strettamente necessari allo svuotamento per l'ispezione interna. Il Gestore sottolinea che i controlli operativi periodici effettuati presso il bacino del serbatoio non hanno rilevato la presenza di prodotto nel terreno circostante. Il Gestore invierà comunicazione di aggiornamento.
26/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 465/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (25/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (39,3 mol%), idrocarburi (47,9 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (12,5 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni pianificate di bonifica per manutenzione della pompa P-1231-AN del circuito di spedizione di LPG miscela
26/08/2021	MiTE, ISPRA e p.c. ARPA Piemonte	Controllo dell'integrità dei fondi dei serbatoi di olio minerale con tecnica Tracer Seeker di cui alla nota MiTE prot. Nr. 20248 del 26/2/2021– Comunicazione di ottemperanza	P63	Prot. 466/2021 Con riferimento a quanto disposto dal Mite con il prot. 20248 del 26/02/2021, il Gestore comunica che è stato completato, nel termine prescritto, il monitoraggio richiesto per un totale di 33 serbatoi, i cui risultati sono sintetizzati nella tabella allegata. Il Gestore, per quanto concerne i 5 serbatoi contenenti MTBE e benzina BHC, rimanda all'istanza di differimento del termine di cui al prot. 443 del 11/08/2021.
27/08/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 469/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (26/08/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (27,2 mol%), idrocarburi (58,7 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (14,0 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.

08/09/2021	ISPRA e p.c. MiTE, ARPA Piemonte, Comune di Trecate, Provincia di Novara, Regione Piemonte, Prefettura di Novara	Riscontro a richieste ISPRA di cui alla nota prot. 45648/2021 del 31/8/2021 – Esiti monitoraggio Tracer Seeker TK113	P63	Prot. 481/2021 In riferimento alla richiesta di ISPRA inviata con nota 45648 del 31/08/2021, il Gestore inoltra la relazione di dettaglio relativa agli esiti del monitoraggio mediante tecnica Tracer Seeker condotto sul serbatoio TK113.
16/09/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 492/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (15/09/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 7,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (29,3 mol%), idrocarburi (53,4 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (17,0 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica per manutenzione programmata del compressore C-2200A dell’impianto LPG refrigerato e dalle operazioni pianificate di messa in servizio delle pompe P-1301N e P-1201N del sistema di blowdown delle torce idrocarburiche.
16/09/2021	ISPRA e p.c. MiTE, ARPA Piemonte, Comune di Trecate, Provincia di Novara, Regione Piemonte, Prefettura di Novara	Riscontro a nota ISPRA 2021/18169 del 14/9/2021	P63	Prot. 493/2021 In riferimento alla richiesta di ISPRA inviata con nota 18169 del 14/09/2021, il Gestore inoltra la “Relazione Trace Seeker” contenente la procedura di “third party evaluation” effettuata dall’Università di Roma “La Sapienza” in merito al metodo applicato dalla società Costag per i test di tenuta associati al marchio “Tracer Seeker”.
17/09/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 498/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (16/09/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (28,5 mol%), idrocarburi (53,5 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (17,7 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni pianificate di messa in servizio delle pompe P-1301N e P-1201N del sistema di blowdown delle torce idrocarburiche.

24/09/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P66, P148	Prot. 505/2021 Il Gestore comunica che, dalla serata del 26/09/21 fino al 28/09/21, verrà messa fuori servizio l'unità DAF (sistema di flottazione ad aria disciolta) dell'impianto di trattamento delle acque reflue, al fine di consentire attività manutentive pianificate. Durante tale periodo l'impianto di trattamento acque reflue sarà gestito a capacità ridotta attraverso lo stoccaggio di parte della carica.
06/10/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 532/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (05/10/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 7,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (38,6 mol%), idrocarburi (46,3 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (14,8 mol%) evento determinato principalmente dalle attività manutentive pianificate al pallone D-5509E dell'unità PSA (Pressure Swing Adsorption) e allo scambiatore E-422 dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM).
07/10/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 535/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (06/10/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 7,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (37,0 mol%), idrocarburi (46,4 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (16,2 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle attività manutentive pianificate al pallone D-5509E dell'unità PSA (Pressure Swing Adsorption).
08/10/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 536/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (07/10/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (36,4 mol%), idrocarburi (47,5 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (15,7 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni pianificate di swing dei reattori R306 (in) / R307 (out) dell'impianto di reforming ciclico (PWF-CY) nel processo routinario di rigenerazione del catalizzatore dei reattori.

09/10/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 544/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (08/10/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 7,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (39,7 mol%), idrocarburi (45,2 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (14,8 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
13/10/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) e s.m.i.. - Comunicazione malfunzionamento analizzatore CEMS	P67, P148	Prot. 548/2021 Il Gestore comunica che a causa di un malfunzionamento strumentale dell’analizzatore CEMS del camino E12 (SG2003, caldaia breda2) sono indisponibili le misure dei dati delle emissioni al camino dalle ore 5:00 circa del 12.10. Il guasto è stato individuato ed il ripristino è previsto nella mattinata del 13/10/21. Nel periodo di fuori servizio dei segnali le emissioni vengono stimate sulla base dei valori tipici correlati ai consumi impianto.
19/10/2021	ISPRA e p.c. MiTE	Raffineria Sarpom –Trecate (NO) – D.M. n. 139/21 - PMC11 Rev2 – Riscontro a nota ISPRA del 23/9/2021 avente ad oggetto: “Riscontro ai chiarimenti richiesti dal Gestore con nota PEC prot. n. 413 del 23/07/2021”	T6, P104	Prot. 562/2021 A seguito dei chiarimenti ricevuti con la nota ISPRA del 23 settembre 2021, il Gestore trasmette in allegato: 1) la procedura per il monitoraggio del parametro “polveri” al camino 18 per accettazione, prima di procedere all’utilizzo della medesima procedura; 2) la relazione in cui è individuata l’ubicazione di almeno 3 punti rappresentativi nei quali effettuare la caratterizzazione delle acque di falda a monte e a valle del sito di raffineria con le risultanze delle analisi del primo monitoraggio effettuato.

22/10/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo 9 (PMC11) allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) e s.m.i.- Paragrafo 2.1.2 – Torce di emergenza	P67, P148	Prot. 567/2021 Il Gestore comunica che a causa di un malfunzionamento nella linea di estrazione per il campionamento del gas inviato alle torce idrocarburiche, il gascromatografo è fuori servizio dalle ore 9:00 circa del giorno 22.10.21. Le attività di ripristino delle funzionalità della linea sono in corso e sono previste entro il 25/10/2021. Nel periodo la qualità del gas inviato alle torce verrà stimata utilizzando i valori storici a disposizione per il tipo di utilizzo.
25/10/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti - aggiornamento turbina a gas GTG-2050	P66, P148	Prot. 573/2021 Il Gestore comunica che, facendo seguito alle comunicazioni prot. 325/2021 del 12/06/2021, prot. 362/2021 del 25/06/2021 e prot. 457/2021 del 25/08/2021, nei mesi di settembre ed ottobre, completate le attività ispettive, sono stati definiti gli interventi di manutenzione, approvvigionate le parti di ricambio necessarie e iniziate le operazioni di manutenzione della turbina a gas. Si stima il rientro in servizio del gruppo di cogenerazione per la fine di novembre 2021. In ragione del perdurare della fermata per guasto della GTG 2050 continuerà l’anomalia di esercizio che determina l’inapplicabilità del “VLE di bolla NOx”
28/10/2021	ISPRA, e p.c. MiTE ARPA Piemonte, ASL13 Novara	Trasmissione DAP SARPOM - DM 277 del 04/10/2018 e s.m.i	P2, P77	Prot. 578/2021 – Trasmissione DAP aggiornato al 26/10/2021

03/11/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 584/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (02/11/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (66,9 mol%), idrocarburi (26,2 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (6,7 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria.
09/11/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 596/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (08/11/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (43,6 mol%), idrocarburi (42,7 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (13,5 mol%) evento determinato principalmente da attività manutentive pianificate allo scambiatore E-422 dell'impianto di isomerizzazione catalitica (ISOM)

11/11/2021	ISPRA e p.c. MiTE	Riscontro a nota ISPRA del 01/10/2021 ed aggiornamenti in merito a monitoraggi integrità fondi serbatoi	P63	<p>Prot. 604/2021</p> <p>Il Gestore dà seguito alla nota in oggetto (relativa ai monitoraggi dell'integrità dei fondi dei serbatoi di oli minerali eseguiti tramite tecnica "Tracer Seeker") e, al fine di dare riscontro ai rilievi mossi da ISPRA con tale comunicazione, trasmette la documentazione prodotta dalla ditta Costag (esecutrice del monitoraggio).</p> <p>Il Gestore rappresenta che, essendo la frequenza di monitoraggio prescritta dal MiTE di ordine semestrale ed essendo stati effettuati i primi monitoraggio a Luglio 2021, il secondo giro di monitoraggio va effettuato a partire da Gennaio 2022.</p> <p>Nell'eventualità in cui si dovesse attuare una tecnica di monitoraggio diversa da quella illustrata nella documentazione trasmessa con conseguente necessità di conferimento dell'incarico ad un diverso appaltatore, il Gestore segnala altresì che occorrerebbero almeno 3 mesi per l'identificazione e stipula del contratto. Ne consegue che il prossimo giro di monitoraggio, assumendo di dover rispettare la frequenza semestrale, dovrà necessariamente aver luogo mediante la tecnica descritta nella documentazione trasmessa.</p> <p>Il Gestore ricorda, infine, che analoga prescrizione è stata disposta anche dal CTR e che, eventuali diverse indicazioni circa la frequenza semestrale già prescritta dovrebbero essere disposte sia dal MiTE che dal CTR, ciascuno per quanto di propria competenza</p>
12/11/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 605/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (11/11/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 8,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (59,0 mol%), idrocarburi (33,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (7,1 mol%) <p>evento determinato principalmente dalle operazioni pianificate di swing dei reattori R307 (in) / R305 (out) dell'impianto di reforming ciclico (PWF-CY) e dei reattori 24D1 (out) / 24D2 (in) dell'impianto di polimerizzazione catalitica nel processo routinario di rigenerazione del catalizzatore dei reattori</p>

13/11/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 606/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (12/11/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 5,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (64,8 mol%), idrocarburi (31,4 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (3,6 mol%) <p>evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di condizionamento e bonifica dei reattori 24D1 (out) / 24D2 (in) dell’impianto di polimerizzazione catalitica nel processo pianificato di sostituzione del catalizzatore dei reattori dell’impianto</p>
17/11/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) e s.m.i.. Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce Paragrafo 11.7 - Comunicazione Fermata Impianti	P29, P67, P148	<p>Prot. 613/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (16/11/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 5,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (45,0 mol%), idrocarburi (47,4 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (7,2 mol%) <p>evento determinato principalmente per il controllo dell’assetto impianti di raffineria per un malfunzionamento elettrico alla sottostazione M, prontamente individuato e risolto.</p> <p>Il Gestore comunica inoltre che il malfunzionamento alla sottostazione M ha causato la fermata degli impianti di trattamento Zolfo 2 (SRU2) e Tail Gas Clean Up (TGCU) alle ore 11.06 circa del 16.11.2021, con invio in torcia acida del gas acido proveniente dagli impianti MEA e Sour Water Stripper.</p> <p>Conclusi gli accertamenti, l’impianto SRU2 è stato riavviato alle ore 11.40 circa del giorno 16.11.2021 con il gas acido da MEA e da Sour Water Stripper.</p> <p>Alle ore 12.10 circa, terminati gli allineamenti degli impianti SRU2 e TGCU, è stato completamente chiuso l’invio di gas acido in torcia.</p> <p>Nel corso dell’evento è stato complessivamente inviato in torcia acida un quantitativo pari a circa 0,8 t di gas acido.</p>

26/11/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 623/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (25/11/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia acida: invio di quantitativo totale di gas pari a circa 0,5 t/g evento determinato dalle attività manutentive pianificate sulla linea di testa in uscita dalla colonna T-3904 dell'impianto TGCU (Tail Gas Clean Up)
29/11/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 11.7 - Comunicazione Fermata Impianti	P29, P67, P148	Prot. 627/2021 Il Gestore comunica che un abbassamento di tensione sulla rete elettrica esterna originato da una forte perturbazione atmosferica ha causato la fermata della caldaia Breda 2 (SG2003) e degli impianti di deidrosolfurazione gasolio (GHF900), trattamento Zolfo 2 (SRU2) e Tail Gas Clean Up (TGCU) alle ore 2.00 circa del giorno 28.11.2021, con invio in torcia acida del gas acido proveniente dagli impianti MEA e Sour Water Stripper. Conclusi gli accertamenti, la caldaia Breda 2 è stata prontamente riavviata alle ore 2.10 circa del giorno 28.11.2021, mentre l'impianto SRU2 è stato riavviato alle ore 4.45 circa con il gas acido da MEA. Dalle ore 5.50 circa l'impianto SRU2 ha ripreso il trattamento completo del gas acido da Sour Water Stripper. Alle ore 6.15 circa del giorno 28.11.2021 è stato riavviato l'impianto di deidrosolfurazione gasolio (GHF900). Alle ore 17.15 circa, terminati gli allineamenti dell'impianto TGCU, è stato completamente chiuso l'invio di gas acido in torcia acida. Nel corso dell'evento è stato complessivamente inviato in torcia acida un quantitativo pari a circa 3,5 t di gas acido

03/12/2021	CTR Piemonte e p.c. MiTE	Trasmissione relazione su episodio serbatoio TK-113 ex Verbale CTR n.25 del 26/10/2021	P63	<p>Prot. 632/2021</p> <p>Il Gestore fornisce la relazione in merito all'episodio relativo al serbatoio TK-113.</p> <p>Come già trasmesso con nota prot. 593/2021 del 08/11/2021, il monitoraggio dei vapori nel suolo tramite metodo Tracer Seeker effettuato nel mese di agosto ha evidenziato un esito non negativo per il serbatoio TK-113.</p> <p>A seguito ricezione rapporto del 24/08 della ditta Costag, incaricata del predetto monitoraggio, indicante una potenziale perdita dell'ordine di grandezza di 2 l/giorno, è stata tempestivamente (il giorno 25/08) inviata comunicazione di potenziale contaminazione ex articolo 242 D.Lgs. 152/2006 ed è stato inoltre informato il MITE in ottemperanza alla prescrizione emessa in materia.</p> <p>Il giorno successivo (26/08) è stato messo un sigillo di acqua sul fondo del serbatoio in modo da interrompere la potenziale perdita di prodotto ed il giorno 05/09 è stato completato lo svuotamento del serbatoio.</p> <p>Il giorno 23/09 è stato inviato il piano di caratterizzazione agli Enti che, in data 06/10, hanno provveduto all'aggiornamento dell'anagrafe dei siti inquinati; si è attualmente in attesa dell'approvazione da parte degli Enti del piano di caratterizzazione per procedere alle successive attività.</p> <p>Il Gestore comunica infine che è stata completata l'attività di ispezione metallica, dopo aver rimosso lo strato di vernice epossifenolica tramite pallinatura dell'intero fondo del serbatoio, e che si sta procedendo alla manutenzione completa del serbatoio stesso</p>
------------	-----------------------------	--	-----	---

09/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P66, P148	Prot. 641/2021 Con riferimento a quanto in oggetto e alle comunicazioni prot. n. 353 del 12/06/2021, 362 del 30/06/2021, 457 del 25/08/2021 e 573 del 25/10/2021 il Gestore comunica che, concluse le fasi di preparazione alla messa in servizio, alle ore 15.00 circa del giorno 07/12/2021 è stato avviato l'impianto di cogenerazione (GTG-2050). Dalle ore 20.45 circa del giorno 08/12/2021, a conclusione dell'allineamento, è stato ripreso l'invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx, portando la raffineria nella sua configurazione standard. Il Gestore segnala altresì che sono in corso le verifiche post-avviamento, terminate le quali potrebbe rendersi necessaria una breve fermata dell'unità per la messa a punto finale, eventualmente oggetto di specifica comunicazione
10/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P66	Prot. 644/2021 Con riferimento a quanto in oggetto e alla nota 641/2021, il Gestore comunica che, in data 12/12/2021 verrà fermato l'impianto di cogenerazione (GTG-2050) per permettere le attività di messa a punto finale a valle della manutenzione eseguita nelle precedenti settimane. La ripartenza dell'unità è programmata per il 13/12/2021. Durante le fasi di avviamento e transitorio dell'impianto potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche di raffineria
13/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce Paragrafo 11.7 - Comunicazione Fermata Impianti	P29, P66, P148	Prot. 645/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (12/11/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (46,0 mol%), idrocarburi (43,7 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (9,6 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica e fermata per manutenzione programmata dell'impianto di cogenerazione (GTG-2050). Con riferimento alla nota 644/2021, il Gestore comunica che in data 12/12/2021 alle ore 17.30 circa l'impianto di cogenerazione (GTG-2050) è stato fermato

14/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 11.7 - Comunicazione Fermata Impianti	P66	Prot. 646/2021 Con riferimento a quanto in oggetto e alla nota 644/2021, il Gestore comunica che in data 13/12/2021 alle ore 18:30 circa è stato avviato l'impianto di cogenerazione e che dalle ore 1:00 circa del 14/12/2021, a conclusione dell'allineamento, è stato ripreso l'invio del vapore di abbattimento per il controllo delle emissioni di NOx, portando la raffineria nella sua configurazione standard.
16/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 647/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (15/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 7,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (53,8 mol%), idrocarburi (37,5 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (8,0 mol%) evento determinato principalmente per l'ottimizzazione del controllo dell'assetto impianto di idrodesolforazione nafta (NHF2)
20/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 650/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (18/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (50,4 mol%), idrocarburi (40,1 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (8,9 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore (19/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 10,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (51,1 mol%), idrocarburi (39,0 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (9,3 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 per la routinaria sostituzione del catalizzatore e per la manutenzione programmata alla colonna 24-C1 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY)

22/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 657/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (20/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 9,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (48,6 mol%), idrocarburi (40,2 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (10,6 mol%) (21/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 9,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (46,4 mol%), idrocarburi (41,0 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (11,9 mol%) entrambi eventi determinati principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
23/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 662/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (22/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (47,5 mol%), idrocarburi (40,5 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (11,3 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore
24/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 663/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (23/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (47,6 mol%), idrocarburi (40,7 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (11,0 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore dei reattori dell’impianto

26/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29, P66	<p>Prot. 664/2021 – Comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(24/12/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 9,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (46,9 mol%), idrocarburi (41,4 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (11,0 mol%) <p>(25/12/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,5 t/g • composizione totale media: idrogeno (48,4 mol%), idrocarburi (41,0 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (10,0 mol%) <p>entrambi eventi determinati principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore dei reattori dell’impianto e dal controllo della rete gas.</p> <p>Il Gestore comunica inoltre che, nel corso del giorno 27/12/2021, verrà fermato l’impianto di idrodesolforazione distillati GHF5500 per intervento manutentivo, la ripartenza dell’impianto è prevista nella stessa giornata</p>
27/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 666/2021 – Comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(26/12/2021):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 9,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (55,5 mol%), idrocarburi (36,0 mol%), H2S (0,5 mol%), inerti (8,0 mol%) <p>evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) per la routinaria sostituzione del catalizzatore dei reattori dell’impianto, dalle attività di fermata dell’impianto di idrodesolforazione distillati GHF5500 (prot. 664/2021) e dal controllo della rete gas</p>

28/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 11.7 - Comunicazione Fermata Impianti	P66, P148	Prot. 668/2021 Con riferimento a quanto in oggetto e alla nota 664/2021, il Gestore comunica che in data 27/12/2021 è stato fermato e riavviato l'impianto di idrodessolforazione dei distillati GHF5500 allo scopo di rimuovere dal servizio lo scambiatore E-5503 per la programmata manutenzione. Completate le attività manutentive, lo scambiatore rientrerà in servizio in data 30/12 previa fermata e riavviamento dell'impianto GHF5500 nella giornata stessa. Durante le fasi di avviamento e transitorio dell'impianto potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche di raffineria
29/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 669/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (28/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,9 mol%), idrocarburi (42,8 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (35,2 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica con azoto del reattore 24-D3 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) nell'ambito della routinaria sostituzione del catalizzatore dei reattori
30/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 671/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (29/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (23,8 mol%), idrocarburi (35,1 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (41,0 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica con azoto del reattore 24-D3 dell'impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) nell'ambito della routinaria sostituzione del catalizzatore dei reattori

31/12/2021	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66	Prot. 672/2021 – Comunicazione di attivazione torce: (30/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 11,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (19,1 mol%), idrocarburi (27,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (53,3 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica con azoto del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) nell’ambito della routinaria sostituzione del catalizzatore dei reattori. Inoltre, con riferimento alla nota 668/2021, il Gestore comunica che, in data 04/01/2022 verrà fermato l’impianto di idrodesolforazione gasoli (GHF-5500) allo scopo di permettere il rientro in servizio dello scambiatore E-5503 a seguito di manutenzione programmata. Il riavviamento dell’impianto è previsto nella giornata del 05/01/2022. Durante le fasi di avviamento e transitorio dell’impianto potrebbero verificarsi episodi di attivazione delle torce idrocarburiche di Raffineria
02/01/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 1/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (31/12/2021): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 10,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,6 mol%), idrocarburi (25,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (55,8 mol%) (01/01/2022): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 9,1 t/g • composizione totale media: idrogeno (18,1 mol%), idrocarburi (27,1 mol%), H2S (0,0 mol%), inerti (54,8 mol%) entrambi eventi determinati principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica con azoto del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) nell’ambito della routinaria sostituzione del catalizzatore dei reattori

03/01/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 2/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (02/01/2022): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (21,6 mol%), idrocarburi (27,5 mol%), H2S (0,1 mol%), inerti (50,8 mol%) evento determinato principalmente dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica con azoto del reattore 24-D3 dell’impianto di polimerizzazione catalitica (POLY) nell’ambito della routinaria sostituzione del catalizzatore dei reattori e dal controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
04/01/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce Paragrafo 11.7 – Comunicazione fermata impianti	P29, P66, P148	Prot. 4/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (03/01/2022): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (45,9 mol%), idrocarburi (33,6 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (20,3 mol%) evento determinato principalmente dalle operazioni di bonifica per fermata e ripartenza programmata dell’impianto di idrodesolforazione gasoli (GHF-5500) e per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria. Con riferimento alle note 001/2022 e 002/2022, il Gestore comunica che, è stato riscontrato un errore materiale nel computo delle quantità totali di gas inviato in torcia per i giorni 01/01/2022 e 02/01/2022, che al riconteggio risultano pari rispettivamente a 10,0 e 7,7 t/giorno, mentre rimangono invariate le composizioni medie giornaliere del gas. Inoltre, cor riferimento alla nota 672/2021, il Gestore comunica che, in data 03/01/2022 alle ore 14.30 circa, è stato fermato l’impianto di idrodesolforazione gasoli (GHF-5500). Completate le attività manutentive pianificate, l’impianto è rientrato in servizio a partire dalle ore 00.45 circa del giorno 04/01/2022

07/01/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 5/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (05/01/2022): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 5,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (47,3 mol%), idrocarburi (33,8 mol%), H2S (0,2 mol%), inerti (18,7 mol%) evento determinato principalmente per il controllo della stabilità del sistema rete gas di raffineria
10/01/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 7/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (09/01/2022): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (44,9 mol%), idrocarburi (41,2 mol%), H2S (0,3 mol%), inerti (13,6 mol%) evento determinato principalmente dalle attività di bonifica per manutenzione programmata allo scambiatore E-811 dell'impianto di cracking catalitico (FCCU)

11/01/2022	ISPRA, e p.c. MiTE, CTR Piemonte, ARPA Novara	Comunicazione stato avanzamento lavori monitoraggio “Tracer Seeker” e casi particolari per primo lotto del secondo monitoraggio	P63	<p>Prot. 11/2022</p> <p>In relazione a quanto disposto dal MITE con nota del 26/02/2021 prot. 20248 e facendo seguito alla nota 466/2021, il Gestore fornisce agli Enti competenti e di controllo un aggiornamento sulle attività in materia di monitoraggio della integrità dei fondi serbatoi tramite tecnologia “tracer seeker”.</p> <p>Il Gestore fa presente che le problematiche connesse con il monitoraggio dei fondi dei 5 serbatoi con bacini pavimentati sono state risolte e pertanto tale l’attività è stata completata su tutti i serbatoi.</p> <p>Il gestore comunica è in programma il secondo monitoraggio semestrale sul primo lotto di serbatoi che sono stati controllati nel mese di Luglio 2021.</p> <p>Il gestore ricorda inoltre che ISPRA, con comunicazione del 1 ottobre 2021, ha disposto ulteriori requisiti per il monitoraggio semestrale dei fondi dei serbatoi ed in particolare ha richiesto che <i>“a partire dai prossimi test da effettuare su quei serbatoi residui dotati ancora di solo fondo singolo indicati nella nota ISPRA prot.7617 del 18/02/2021, di utilizzare una metodologia in grado di avere un detection limit pari a 0,0001 microgrammi/l associato ad un leak rate di 0,2 l/h e di effettuare le prove sui predetti serbatoi con un grado di riempimento minimo del 40 %, e comunque al livello rappresentativo del grado di riempimento medio relativo all’ultimo anno di esercizio, se superiore tale valore.....”</i>.</p> <p>Il Gestore fa altresì presente che sono emerse in alcuni casi delle difficoltà nel raggiungere il grado di riempimento richiesto da ISPRA nel periodo in cui occorrerebbe effettuare il relativo monitoraggio onde incontrare la frequenza indicata, cionondimeno, si adopererà per quanto possibile ad effettuare il monitoraggio nel mese di scadenza e nelle condizioni più rappresentative dell’esercizio.</p> <p>Nel seguito vengono riportati i casi per i quali sono state riscontrate le suddette difficoltà e che saranno trattati dando la precedenza al rispetto della frequenza di monitoraggio disposta da ISPRA e dal CTR e dando seguito alle condizioni richieste da ISPRA, in via subordinata:</p>
------------	---	---	-----	--

			<ul style="list-style-type: none"> - Caso 1 – TK 2261 contenente olio combustibile con fondo singolo non resinato; - Caso 2 - Tk 2260, Tk 1058 e TK 1050: contenenti olio combustibile con fondo singolo non resinato; - Caso 3 – TK 1014 : contenente benzina semilavorata con fondo singolo non resinato; - Caso 4 – TK 341 contenente grezzo di petrolio con fondo singolo resinato; - Caso n.5 – TK 1027 contenente benzina semilavorata con fondo singolo resinato. <p>Il Gestore coglie infine l'occasione per richiedere al MITE di voler considerare, alla luce degli esiti del primo monitoraggio, una rivalutazione della diffida prendendo in considerazione la possibilità di includere la prescrizione di un monitoraggio periodico nella prescrizione n. 56 oggetto di riesame</p>
--	--	--	---

12/01/2022	MiTE e p.c. ISPRA, ARPA Novara, Prefettura di Novara	Nota in riscontro alla diffida emessa dal MITE con nota protocollo CreSS_04-Set_03-6932_2021-0070 del 24/12/2021 (la "Diffida")	T10, P95, P97	<p>Prot. 12/2022</p> <p>In relazione alla Diffida di cui all'oggetto (nota n.0145569 del 24/12/2021), il gestore rappresenta le seguenti considerazioni in merito.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Violazione contestata 1 – <i>“Mancato rispetto della prescrizione 30 del paragrafo 12.4.2 del PIC - Emissioni diffuse e fuggitive e della tabella 9 del paragrafo 2.2 del PMC - Emissioni fuggitive”</i> – in merito ISPRA ha proposto che il Gestore, a partire dalla prossima campagna di rilevamento, adegui il database LDAR riportando in maniera esplicita nel campo delle cause della riparazione il motivo dell'impossibilità della riparazione subito dopo il monitoraggio. Il Gestore conferma che verranno adottati gli adeguamenti necessari a consentire una più completa e tempestiva indicazione, nel campo appositamente dedicato del database LDAR, del motivo della impossibilità di riparazione della perdita. - Violazione contestata 2 – <i>“Mancato rispetto della tabella 12 del paragrafo 3 del PMC - Controllo e monitoraggio degli scarichi idrici”</i> – in merito ISPRA ha proposto che il Gestore effettui, entro 60 giorni dalla ricezione della Diffida, l'ultimazione dei lavori di installazione dei misuratori in continuo di conducibilità, pH e temperatura all'uscita del cosiddetto Bacino di Calma. Il Gestore si è adoperato per provvedere all'installazione della strumentazione necessaria per l'effettuazione della misura diretta in continuo di tali parametri all'uscita del trattamento Bacino di Calma e, come rappresentato con nota 594/2021, è già stata completata la progettazione del sistema di monitoraggio per il rilevamento in continuo di tutti i parametri richiesti e se ne prevede l'installazione entro la fine del mese di giugno 2022. - Violazione contestata 3 – <i>“Mancato rispetto della prescrizione 26 del paragrafo 12.4.1 del PIC – Emissioni convogliate - modificata dal DM 139 del 14/04/2021”</i> – in merito ISPRA ha proposto che la Scrivente Società effettui l'installazione dell'analizzatore di H2S al camino 16, nei tempi tecnici strettamente necessari, onde effettuare un controllo in continuo di tale inquinante in uscita dal trattamento del Gas Acido (sistema Claus+ TGCU), ai fini della gestione
------------	--	---	---------------	---

				<p>ottimale dello stesso in tempo reale per minimizzarne le emissioni di H2S e per la verifica di conformità al relativo VLE.</p> <p>Il Gestore ricorda che la prescrizione citata è oggetto di un procedimento di riesame, aperto dal MiTE su richiesta dello stesso Gestore. In ogni caso, si fa presente che la prescrizione dispone l'installazione dell'analizzatore in continuo di H2S al camino 16 ai soli fini della verifica dell'efficienza di recupero dello zolfo e non per il controllo dei VLE. Il Gestore pone infine in evidenza che il riesame è l'occasione utile di confronto ed approfondimento tecnico per definire le soluzioni adeguate a soddisfare le aspettative dell'Ente di controllo, restando comunque disponibile ad un eventuale preventivo incontro di merito ed invitando il MiTE ad una riconsiderazione del contenuto della Diffida</p>
14/01/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 17/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (13/01/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 11,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (60,2 mol%), idrocarburi (33,5 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (5,6 mol%) <p>evento determinato principalmente dal controllo della rete lpg per malfunzionamento valvola SV-6701, oggetto di pronto riscontro ed intervento</p>

28/01/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 11.7 - Comunicazione Fermata Impianti	P67, P148	Prot. 49/2022 Il Gestore comunica che, a seguito di un guasto interno dello scambiatore E-3218 (Mid-Reboiler) della colonna T-3201 (Deetanizzatrice) dell'impianto di idrodesolforazione nafta (NHF2) che ha coinvolto la stabilità dell'impianto di lavaggio del gas di raffineria (MEA), in data 28.01.2022 alle ore 13.15 circa, sono stati fermati gli impianti di trattamento Zolfo (SRU2) e Tail Gas Clean Up (TGCU), con attivazione della torcia acida per l'invio del gas acido proveniente da MEA e Sour Water Stripper. Completate le necessarie verifiche, si è provveduto alla messa fuori servizio dello scambiatore E-3218 per ispezione e manutenzione mentre sono in corso dalle ore 14.00 circa le attività di avviamento degli impianti di trattamento Zolfo.
------------	--	--	-----------	--

29/01/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 50/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (28/01/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 28,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (64,3 mol%), idrocarburi (28,9 mol%), H2S (0,5 mol%), inerti (6,3 mol%) <p>evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete gas di raffineria a seguito della esclusione dal circuito dello scambiatore E-3218 della deetanizzatrice T-3201 dell'impianto di idrodesolforazione delle nafta (NHF2). Sullo scambiatore E-3218 sono attualmente in corso le attività ispettive e manutentive.</p> <p>In riferimento alla comunicazione 49/2022 del 28.01.22, il Gestore segnala che attorno alle ore 17:40 di tale giorno si sono concluse le attività di riavviamento dell'impianto di trattamento zolfo SRU2 e che dalle ore 17:55 circa ha ripreso a trattare anche il gas proveniente dall'impianto SWS (Sour Water Stripper). Le operazioni di riavviamento impianti si sono concluse alle ore 18:16 circa con il Tail Gas Clean up. Il gas acido complessivamente inviato alla torcia acida durante l'intera giornata sia per l'instabilità dell'impianto MEA che per fermata/riavviamento degli impianti di trattamento zolfo è stata di circa 3,4 t/giorno. Si segnala infine che l'upset all'impianto MEA è stato rilevato anche da tutti gli analizzatori di SO2 dei CEMS di raffineria, senza conseguire nessun supero del limite giornaliero di emissione ai camini monitorati</p>
------------	--	---	-----	--

31/01/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 52/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (29/01/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 36,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (55,7 mol%), idrocarburi (37,9 mol%), H2S (0,6 mol%), inerti (5,8 mol%) <p>(30/01/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 24,8 t/g • composizione totale media: idrogeno (50,6 mol%), idrocarburi (43,4 mol%), H2S (0,7 mol%), inerti (5,3 mol%) <p>eventi determinati principalmente dal controllo della stabilità della rete gas di raffineria a seguito della esclusione dal circuito dello scambiatore E-3218 della deetanizzatrice T-3201 dell’impianto di idrodesolforazione delle nafte (NHF2)</p>
01/02/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 53/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (31/01/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (37,6 mol%), idrocarburi (51,0 mol%), H2S (1,9 mol%), inerti (9,5 mol%) <p>evento determinato principalmente dal controllo della stabilità della rete gas di raffineria a seguito della esclusione dal circuito dello scambiatore E-3218 della deetanizzatrice T-3201 dell’impianto di idrodesolforazione delle nafte (NHF2)</p>

02/02/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“Il Decreto”) e s.m.i.. Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti	P66, P148	Prot. 54/2022 Il Gestore comunica le seguenti fermate impianti per verifiche legali e manutenzione programmata: <ul style="list-style-type: none"> • Idrodesolforazione gasolio (GHF-5500): dal 5 al 20 febbraio • Reforming ciclico (PWF-CY): dal 4 al 25 febbraio • Colonna C3/C4 splitter (T-3203): dal 7 al 12 febbraio Inoltre, il Gestore segnala che durante il periodo di solfatazione del catalizzatore dell’impianto di deidrodesolforazione gasoli (GHF-5500), nonostante gli interventi effettuati per il controllo del fenomeno saranno possibili periodi di alcune ore di supero dei parametri di concentrazione delle emissioni di SO2 ai camini dei grandi impianti di combustione. Tali valori di emissioni saranno rendicontati e registrati
04/02/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 69/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (03/02/2022): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 6,0 t/g • composizione totale media: idrogeno (63,3 mol%), idrocarburi (28,7 mol%), H2S (1,6 mol%), inerti (6,4 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilita’ della rete gas di raffineria a seguito della esclusione dal circuito dello scambiatore E-3218 della deetanizzatrice T-3201 dell’impianto di idrodesolforazione delle nafte (NHF2)
05/02/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 72/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (04/02/2022): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 8,3 t/g • composizione totale media: idrogeno (61,8 mol%), idrocarburi (31,0 mol%), H2S (1,6 mol%), inerti (5,6 mol%) evento determinato principalmente dal controllo della stabilita’ della rete gas di raffineria a seguito delle operazioni di reinserimento nel processo operativo dello scambiatore E-3218 della deetanizzatrice T-3201 dell’impianto di idrodesolforazione delle nafte (NHF2)

07/02/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("Il Decreto") e s.m.i.. Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n.28 sub 2 PIC - Attivazione Torce Paragrafo 9 - Comunicazione Fermata Impianti	P29, P66, P148	<p>Prot. 73/2022 – Comunicazione di attivazione torce:</p> <p>(05/02/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 16,9 t/g • composizione totale media: idrogeno (58,5 mol%), idrocarburi (36,8 mol%), H2S (1,1 mol%), inerti (3,6 mol%) <p>(06/02/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 16,4 t/g • composizione totale media: idrogeno (53,1 mol%), idrocarburi (37,6 mol%), H2S (1,1 mol%), inerti (8,2 mol%) <p>Entrambi gli eventi sono stati determinati dalle operazioni di fermata e bonifica per manutenzione programmata degli impianti di reforming ciclico (PWF-CY) e di idrodesolforazione gasolio (GHF-5500). Come da comunicazione prot. 54/2022 del 02.02.2022 in data 05.02.2022 dalle ore 8.10 circa è stato fermato l'impianto di reforming ciclico (PWF-CY) e dalle ore 15.30 circa è stato fermato l'impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF-5500), mentre in data 07.02.2022 dalle ore 11.00 circa è stata fermata la colonna C3/C4 splitter</p>
------------	--	---	-------------------	--

08/02/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 85/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (07/02/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 103,7 t/g • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 23,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (16,4 mol%), idrocarburi (17,8 mol%), H2S (0,4 mol%), inerti (65,4 mol%) <p>evento determinato dalle operazioni di fermata e bonifica per manutenzione programmata degli impianti di reforming ciclico (PWF-CY), di idrodesolforazione gasolio (GHF-5500) e della colonna C3/C4 splitter (T-3203), come da ns comunicazione prot. 54/2022 del 02.02.2022.</p> <p>Il Gestore comunica inoltre che, per permettere attività manutentive sulla linea di testa in uscita dalla colonna T-3904 dell'impianto TGPU, a partire dalle ore 20.00 circa del giorno 07.08.2022 e fino alla conclusione alle ore 05.30 circa della giornata odierna, alla torcia acida è stato inviato un quantitativo totale di gas pari a circa 1,5 ton (0,7 ton relative alla giornata del 07.02.2022 e 0,8 ton relative alla giornata del 08.02.2022)</p>
08/02/2022	MiTE e p.c. ISPRA, ARPA Novara, Prefettura di Novara	Richiesta di riscontro alla nota SARPOM prot.12/2022 del 12/01/2022 e differimento del termine di ottemperanza alla diffida n. CreSS_04-Set_03-6932_2021-0070 del 24/12/2021 (la "Diffida") - (scadenza al 24 Febbraio 2022)	T10, P97	Prot. 88/2022 – Richiesta di riscontro in considerazione della scadenza del termine posto per l'installazione dei tre strumenti oggetto della Diffida relativa al monitoraggio acque all'uscita del trattamento "bacino di calma" con differimento del termine al 30/06/2022 e confronto tecnico atto a definire le aspettative in merito alle caratteristiche richieste per l'analizzatore di H2S al camino 16

09/02/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 91/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (08/02/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 113,6 t/g • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 32,6 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,2 mol%), idrocarburi (1,8 mol%), H₂S (0,1 mol%), inerti (97,9 mol%) <p>evento determinato dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica per manutenzione programmata degli impianti di reforming ciclico (PWF-CY), di idrodesolforazione gasolio (GHF-5500), come da ns comunicazione prot. 54/2022 del 02.02.2022.</p>
10/02/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 (“il Decreto”) e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	<p>Prot. 95/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (09/02/2022):</p> <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 75,0 t/g • torcia idrocarburica FL2100: quantità totale gas inviato 22,2 t/g • composizione totale media: idrogeno (0,1 mol%), idrocarburi (1,2 mol%), H₂S (0,1 mol%), inerti (98,6 mol%) <p>evento determinato dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica per manutenzione programmata dell’impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF-5500), come da ns comunicazione prot. 54/2022 del 02.02.2022.</p> <p>Il Gestore comunica inoltre che, in data 10/02/2022, a causa di un malfunzionamento allo strumento di livello del pallone D-3905 dell’impianto di trattamento del gas di coda (TGCU) prontamente risolto, dalle ore 10.20 circa alle ore 11.00 circa è stato inviato in torcia acida un quantitativo di gas pari a circa 0,2 t.</p>

11/02/2022	ISPRA, MiTE e p.c. ARPA Novara, Comune Trecate	Attuazione Piano Monitoraggio e Controllo allegato a DM 277/2018 ("il Decreto") e s.m.i. – Paragrafo 3.1.3 e prescrizione n. 28 sub 2 PIC – Attivazione torce	P29	Prot. 100/2022 – Comunicazione di attivazione torce: (10/02/2022): <ul style="list-style-type: none"> • torcia idrocarburica FL1300: quantità totale gas inviato 6,7 t/g • composizione totale media: idrogeno (2,1 mol%), idrocarburi (4,8 mol%), H2S (0,9 mol%), inerti (92,2 mol%) evento determinato dalla prosecuzione delle operazioni di bonifica per manutenzione programmata dell'impianto di idrodesolforazione gasolio (GHF-5500), come da ns comunicazione prot. 54/2022 del 02.02.2022
------------	--	---	-----	---

Documenti emessi dall'Autorità Competente e dagli Enti di Controllo, nel periodo di riferimento

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif . (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
10/10/2018	SARPOM, Presidente della Regione Piemonte, Presidente della Provincia di Novara, Sindaco del Comune di Trecate, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA	Trasmissione copia del decreto DM n. 0000277 del 04/10/2018 di riesame dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con provvedimento D.M. n. 15 del 29 gennaio 2015 di compatibilità ambientale ed Autorizzazione integrata ambientale, modificato con D.M. n. 170 del 13/06/2016 di compatibilità ambientale, per l'esercizio della raffineria della società S.A.R.P.O.M. Società a responsabilità limitata padana oli minerali S.r.l., ubicata nel Comune di Trecate (NO) ID 7/1064	-	DVA-0022710 – MATTM – Trasmissione copia del decreto di Autorizzazione integrata ambientale D.M. 0000277 del 04 ottobre 2018

12/11/2018	SARPOM e p.c. ISPRA	Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con DM n. 277 del 04/10/2018 - Interpretazione delle prescrizioni di cui all'art. 5, comma 7, all'art. 6, comma 4, all'art. 8, comma 1 del decreto e di cui al punto 28 del PIC allegato	P2, P3, P29, P34, P73	<p>DVA-0025340 – MATTM – Riscontro al Prot. 496/2018 del 29/10/2018.</p> <ul style="list-style-type: none"> • In merito alle prescrizioni di cui all'art. 5, comma 7 e all'art. 6, comma 4, si ritengono condivisibili le interpretazioni del Gestore • In merito a quanto indicato all'articolo 8, comma 1, si precisa che: <ol style="list-style-type: none"> 1. le prescrizioni di cui alla sezione A del quadro prescrittivo del DM n. 170/2016 che “confermano” le prescrizioni di cui alla sezione B del medesimo decreto non sono espressamente richiamate nel citato articolo in quanto già sostituite o ricomprese nelle prescrizioni di cui alla sezione B. Analogamente, hanno perso efficacia le prescrizioni della sezione A che “fanno luogo” di prescrizioni di cui alla sezione B del medesimo Decreto 2. le prescrizioni diverse da quelle di cui al punto 1 non sono richiamate nel citato articolo perché ritenute non superabili nell'ambito del procedimento di AIA, in quanto afferenti a specifica materia di VIA. Pertanto, eventuali richieste in merito alla loro applicabilità devono essere rappresentate nell'ambito delle attività di verifica dell'attuazione del decreto di VIA DM n. 170/2016, che non è stato abrogato né sostituito dal DM 277/2018 • In merito alla prescrizione n. 28, punto 2, si precisa che il Gestore è tenuto ad effettuare la comunicazione di cui alla citata prescrizione, ad ogni superamento della portata di gas inviati in torcia pari a 5,5 t/g. Riguardo ad ulteriori obblighi di comunicazione riguardanti le torce individuati dall'ente di controllo precedentemente alla pubblicazione del DM 277/2018, si invita ISPRA ad evidenziare eventuali riscontri di incoerenze tra le proprie indicazioni e le prescrizioni indicate nel DM 277/2018, e a modificare le suddette indicazioni in occasione della prevista definizione del nuovo PMC • In merito alla prescrizione n. 28, punto 7, si ritiene accoglibile l'interpretazione del Gestore, con la precisazione che il citato “valore obiettivo” di 2.000 t/a di gas combusto complessivamente nelle torce (punti di emissione 19 e 20) dovrà essere tragguardato entro la vigenza del DM277/2018
------------	---------------------	---	-----------------------	--

02/01/2019	SARPOM e p.c. Presidente della Commissione AIA-IPPC, ISPRA	Autorizzazione integrata ambientale ri lasciata con DM n. 277 del 04/10/2018 - Richiesta di rettifica/rideterminazione delle prescrizioni di cui ai punti 7, 7-bis, 19, 26, 17 e 44 del PIC allegato	T1, T4, T7, T10, P15, P17, P26, P48, P62	<p>DVA-000010 – MATTM – Riscontro al Prot. 557/2018 del 17/12/2018.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Prescrizioni di cui ai punti 7 e 7-bis: tenuto conto dell'inapplicabilità del termine temporale ivi stabilito per l'adempimento delle stesse (30 settembre 2018), già decorso alla data di emissione del DM 277/2018, si ritiene congruo il termine proposto dal Gestore per il completamento degli studi richiesti (31 gennaio 2019). In merito alla prescrizione n. 7 si evidenzia che si rimane in attesa di ricevere la documentazione che dia evidenza delle opere di pavimentazione già eseguite sui bacini di contenimento individuati come prioritari, nonché la relativa analisi di rischio • Prescrizioni di cui ai punti 19 e 26: resta ferma la necessità di ridefinire il termine temporale assegnato per l'adempimento (30 settembre 2018). Inoltre, si evidenzia che nella seduta conclusiva della CdS del 7 maggio 2018, il Gestore ha proposto un termine per l'adempimento di entrambe le prescrizioni pari a 24 mesi dal rilascio dell'autorizzazione. Come riportato nel verbale della riunione della CdS del 7 maggio 2018, trasmesso con nota prot. n. DVA/11118 del 14/05/2018, il rappresentante della Commissione istruttoria IPPC si è espresso in seduta ritenendo che le sopra citate osservazioni "appaiono accoglibili", rimandando ad una possibile ulteriore valutazione tecnica del gruppo istruttore. A riguardo, si chiede alla Commissione istruttoria di evidenziare se la mancata modifica del citato termine per le prescrizioni n. 19 e n. 26 sia da attribuire ad un errore materiale, come sostenuto dal Gestore, ovvero sia l'esito di specifiche valutazioni condotte dal gruppo istruttore. Si rileva infine che, in merito alla prescrizione n. 26, il Gestore sembra fornire elementi aggiuntivi che potranno essere considerati nell'ambito di specifico procedimento di modifica dell'AIA • Prescrizione di cui al punto 17: si ritiene che le motivazioni apportate per la richiesta di modifica debbano essere valutate nell'ambito di uno specifico procedimento di modifica dell'AIA • Prescrizione di cui al punto 44: si prende atto delle precisazioni fornite da Gestore. Le medesime potranno essere considerate nell'ambito di specifico procedimento di modifica dell'AIA
------------	--	--	--	--

09/01/2019	SARPOM e parti coinvolte	ORDINANZA sul ricorso numero di registro generale 1074 del 2018 proposto da SARPOM s.r.l. contro il MATTM nei confronti della Regione Piemonte, del Comune di Trecate e del Ministero per i Beni e le Attività culturali	T1, T4, T7, T10, P15, P17, P26, P48, P62	01074/2018 REG.RIC. – Accoglimento da parte del TAR per il Piemonte della domanda cautelare proposta da SARPOM, per cui: <ul style="list-style-type: none"> viene sospesa l'efficacia delle prescrizioni n. 17, n. 19, n. 26 e n. 44 contenute nel riesame dell'AIA del 4 ottobre 2018, subordinandola alla presentazione dell'istanza di modificazione dell'AIA da parte di SARPOM entro il termine di trenta giorni dalla comunicazione dell'ordinanza viene fissata per la trattazione del merito del ricorso l'udienza pubblica del 19 giugno 2019 con riferimento alle prescrizioni n. 7 e n. 7 bis, viene preso atto che il MATTM ha parzialmente accolto la richiesta di rettifica (rif. DVA-0000010 del 2 gennaio 2019), fissando al 31 gennaio 2019 il termine per la presentazione del cronoprogramma degli interventi e dello studio sugli effetti delle sostanze stoccate nello stabilimento
22/01/2019	SARPOM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA, Divisione II – VIA, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e s.m.i., per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale del 04/10/2018 D.M. 277 per l'esercizio della Raffineria situata nel Comune di Trecate (NO) – procedimento ID 7/9898	P9, P13, P86	DVA-0001471 – MATTM – Comunicazione dell'avvio del procedimento di riesame dell'AIA per l'esercizio della Raffineria SARPOM di Trecate, inerente alla variazione dell'assetto gestionale delle CTE con effetti determinati in termini di calcolo del VLE in concentrazione dell'SO2
14/02/2019	Sarpom Srl e p.c. Comune di Trecate, Arpa Novara, ASL Novara, Regione Piemonte	Raffineria Sarpom di Trecate. TK1048. Inserimento anagrafe dei Siti Contaminati	P104	Provincia di Novara – U.0004478 – Con riferimento alla comunicazione del Gestore n. 10/2019, inserimento nell'Anagrafe Regionale dei Siti Contaminati ed assegnazione relativi codici e denominazione

14/02/2019	SARPOM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA, Divisione II – VIA, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e s.m.i., per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale del 04/10/2018 D.M. 277 per l'esercizio della Raffineria situata nel Comune di Trecate (NO) – procedimento ID 7/9962	T1	DVA-0003665 – MATTM – Comunicazione dell'avvio del procedimento di riesame dell'AIA per l'esercizio della Raffineria SARPOM di Trecate, in ottemperanza a quanto prescritto dall'art. 2 comma 3 del DM 277/2018 e dalla prescrizione n. 7 dell'allegato PIC
26/02/2019	SARPOM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA, Divisione II – VIA, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e s.m.i., per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale del 04/10/2018 D.M. 277 per l'esercizio della Raffineria situata nel Comune di Trecate (NO) – procedimento ID 7/9981	T7, T10, P13, P15, P16, P17, P26, P48, P85	DVA-0004775 – MATTM – Comunicazione dell'avvio del procedimento di riesame dell'AIA per l'esercizio della Raffineria SARPOM di Trecate, inerente alla rettifica/rideterminazione in merito alle prescrizioni n. 15, 17, 19, 26 e 44 del DM 277/2018

17/04/2019	SARPOM e p.c. ISPRA, ARPA Piemonte	AIA rilasciata con DM n. 15 del 29/01/2015, modificato con DM n. 170 del 13/06/2016, riesaminata con DM n. 277 del 04/10/2018 – Superamento atto di diffida notificato con nota prot. n. DVA/8712 del 16/04/2018 ai sensi art. 29-decies del D. Lgs. 152/06 per inosservanza delle prescrizioni autorizzative	-	DVA- 0009898 – Comunicazione di supero diffida in considerazione della nota prot. n. 23248 del 05/04/2019 con cui ISPRA ha comunicato il superamento delle inottemperanze oggetto della diffida (prescrizione B.4 del DM 170/16)
25/06/2019	SARPOM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA	Trasmissione richiesta di integrazioni documentali al gestore della società SARPOM s.r.l. per esercizio stabilimento comune di Trebate (NO) – procedimento ID 7/9962	T1	DVA – 0016218 – Richiesta di integrazioni documentali come da indicazioni della Commissione IPPC, espresse con nota del 17/06/2019 prot. CIPPC/1141, ai fini dell’ottemperanza alla prescrizione n. 7 del DM 277/2018 (relativa alla pavimentazione dei bacini di contenimento dei serbatoi di stoccaggio della Raffineria)
29/07/2019	SARPOM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA	Richiesta di integrazioni documentali alla Raffineria SARPOM s.r.l. di Trebate – procedimento ID 7/9962 - Proroga	T1	DVA – 0019758 – Con riferimento alla richiesta avanzata dalla SARPOM con nota Prot. 312/2019 del 22/07/2019, concessione di una proroga (entro il 9 settembre 2019) per la trasmissione delle integrazioni ai fini dell’ottemperanza alla prescrizione n. 7 del DM 277/2018

01/08/2019	Presidente della Regione Piemonte, Presidente della Provincia di Novara, Sindaco del Comune di Trecate, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Presidente della Commissione Istruttoria AIA – IPPC, Direttore Generale ISPRA, Direzione generale per la salvaguardia del territorio e delle acque, SARPOM	Convocazione della riunione della CdS per il riesame dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con provvedimento D.M. 277/2018 alla Società SARPOM S.r.l. per l'esercizio della Raffineria di Trecate - ID 7/9898	P9	DVA – 0020335 – Convocazione della CdS per il giorno 5 settembre 2019 con il seguente ordine del giorno: 1. Determinazioni relative all'organizzazione dei lavori della Conferenza e relativa tempistica; 2. Determinazioni relative al riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (ID 7/9898, inerente alla variazione dell'assetto gestionale delle CTE con effetti in termini di calcolo del VLE in concentrazione di SO ₂). Nella medesima nota viene inoltre trasmesso il PIC reso dalla Commissione istruttoria per l'AIA-IPPC del 01/08/2019, prot. CIPPC n. 1403. Con riferimento alle emissioni convogliate in atmosfera, il PIC modifica la prescrizione n. 11 del DM 277/2018 indicando, per i camini E10, E11 ed E12, il rispetto per SO ₂ del VLE pari a 10 mg/Nm ³
02/08/2019	MATTM, SARPOM	Trasmissione Piano di Monitoraggio e Controllo Rev. 8 della domanda di AIA presentata da SARPOM – ID 9898	-	DVA – 0020395 – Trasmissione del PMC Rev. 8
26/08/2019	SARPOM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA	Procedimento ID 7/9898 – Piano di monitoraggio e controllo (PMC rev 8) osservazioni Raffineria SARPOM s.r.l.	P9	DVA – 0021739 – Riscontro alla nota SARPOM 356/2019, presa d'atto di quanto espresso dal Gestore circa la difficoltà a procedere durante il mese di Agosto ad una accurata analisi dei documenti, viene comunque evidenziata l'utilità di acquisire le osservazioni almeno in occasione dei lavori del Gruppo Istruttore previste in data 30 agosto 2019

02/09/2019	Commissione Istruttoria AIA-IPPC, SARPOM			<p>CIPPC-0001486 – Trasmissione verbale riunione del 30 agosto 2019 tra Gruppo Istruttore e Gestore per gli approfondimenti relativi al procedimento ID 9898 (variazione dell’assetto gestionale delle CTE con effetti in termini di calcolo del VLE in concentrazione di SO₂).</p> <p>Il Gestore illustra, tramite tabella che resterà agli atti, le emissioni di SO₂ dalle tre caldaie SG2001/2/3 rilevate sino a dicembre 2018 tramite campionamenti puntuali; da tali valori si evince il mantenimento delle emissioni entro un intervallo compreso tra 10 e 30 mg/Nm³.</p> <p>Il Gestore precisa inoltre che non è presente una alimentazione diretta di solo gas naturale, bensì le tre caldaie vengono alimentate con gas di raffineria, integrato con gas naturale, ciò comporta pertanto le oscillazioni riscontrate nelle emissioni di SO₂ e rappresentate in sede di riunione. Stanti le suddette motivazioni, il Gestore ribadisce la necessità che venga applicato ai camini delle caldaie (E10, E11, E12) un VLE di 35 mg/Nm³</p>
09/09/2019	<p>Presidente della Regione Piemonte, Presidente della Provincia di Novara, Sindaco del Comune di Trecate, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Presidente della Commissione Istruttoria AIA – IPPC, Direttore Generale ISPRA, Direzione generale per la salvaguardia del territorio e delle acque, SARPOM</p>	<p>Riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con D.M. 277 del 04/10/2018 alla SARPOM. S.r.l per l’esercizio della Raffineria di Trecate - ID 7/9898 – Riunione della Conferenza di Servizi del 5 settembre 2019 Trasmissione verbale.</p>	P9	<p>DVA – 0022662 – Trasmissione del verbale della CdS del 5 settembre 2019. Stante quanto espresso dal Referendario del Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, si pone in evidenza l’impossibilità di procedere alla conclusione del procedimento; la Conferenza delibera pertanto di rinviare a nuova data i lavori</p>

09/09/2019	Presidente della Regione Piemonte, Presidente della Provincia di Novara, Sindaco del Comune di Trecate, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Presidente della Commissione Istruttoria AIA – IPPC, Direttore Generale ISPRA, Direzione generale per la salvaguardia del territorio e delle acque, SARPOM	Convocazione seconda riunione della Conferenza di Servizi per il riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con D.M. 277 del 04/10/2018 alla SARPOM S.r.l. per l’esercizio della Raffineria di Trecate - ID 7/9898	P9	DVA – 0024592 - Convocazione della CdS per il giorno 5 novembre 2019 con il seguente ordine del giorno: 1. Determinazioni relative all’organizzazione dei lavori della Conferenza e relativa tempistica; 2. Determinazioni relative al riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale (ID 7/9898, inerente alla variazione dell’assetto gestionale delle CTE con effetti in termini di calcolo del VLE in concentrazione di SO ₂). Nella medesima nota vengono inoltre trasmessi il PIC (reso dalla Commissione istruttoria per l’AIA-IPPC del 26/09/2019, prot. CIPPC n. 1626) e la relativa proposta di PMC (trasmessa da ISPRA con nota del 27/09/2019, prot. n. 55953). Con riferimento alle emissioni convogliate in atmosfera, il PIC modifica la prescrizione n. 11 del DM 277/2018 indicando, per i camini E10, E11 ed E12, il rispetto per SO ₂ del VLE pari a 30 mg/Nm ³
12/09/2019 (PEC)	SARPOM	Conferenza dei servizi Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con D.M. 277 del 04/10/2018, alla SARPOM srl per l'esercizio della raffineria di Trecate - id 7/9898	P9	DICA-0017173-P - Con riferimento alla CdS del 5 settembre 2019, il Dirigente del Dipartimento per il coordinamento amministrativo della Presidenza del consiglio dei Ministri, in qualità di rappresentante unico delle amministrazioni statali riafferma quanto espresso in CdS, precisando che “non sono accolte le osservazioni del gestore”

11/10/2019	Commissione Istruttoria IPPC, SARPOM e p.c. Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Divisione II – VIA, Direzione Generale per la Salvaguardia del Territorio e delle Acque	SARPOM Raffineria di Trecate - Comunicazione di avvio del procedimento ID 7/990 - Relazione di riferimento	P4	DVA-0025987 – Comunicazione circa l'avvio del procedimento di cui all'art. 29-ter, comma 1, lett. m) del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i. (Relazione di Riferimento), a seguito dell'emanazione del D.M. n. 104 del 15/04/2019 “regolamento modalità redazione della relazione di riferimento art. 5, c.1 del D.lgs. 152/2006” entrato in vigore il 10/9/2019
06/11/2019	Presidente della Regione Piemonte, Presidente della Provincia di Novara, Sindaco del Comune di Trecate, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Presidente della Commissione Istruttoria AIA – IPPC, Direttore Generale ISPRA, Direzione generale per la salvaguardia del territorio e delle acque, SARPOM	Riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con D.M. 277 del 04/10/2018 alla SARPOM. S.r.l per l'esercizio della Raffineria di Trecate - ID 7/9898 – Riunione della Conferenza di Servizi del 5 novembre 2019 Trasmissione verbale.	P9	DVA – 0029078 – Trasmissione del verbale della CdS del 5 novembre 2019. La Conferenza delibera di esprimersi favorevolmente in merito al riesame dell'AIA di cui al DM 277/2018 alle condizioni del PIC reso dalla Commissione IPPC con Nota Prot. N. CIPPC 1626 del 26/09/2019 e della proposta di PMC trasmessa da ISPRA con Nota Prot. 55953 del 27/09/2019

11/02/2020	Presidente della Regione Piemonte, Presidente della Provincia di Novara, Sindaco del Comune di Trecate, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'Interno, Dipartimento dei vigili del fuoco, soccorso pubblico e della difesa civile, Ministero del Lavoro e delle politiche sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA, SARPOM	Riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con D.M. 277 del 04/10/2018 alla SARPOM. S.r.l per l'esercizio della Raffineria di Trecate - ID 7/9898 – Trasmissione del provvedimento n. DEC/MIN/0000008 del 13/01/2020	P9	DVA – 0009009 – Trasmissione del provvedimento n. DEC/MIN/0000008 del 13/01/2020 di riesame dell'AIA rilasciata con DM n. 277 del 04/10/2018 alla SARPOM – Procedimento ID 7/9898
25/05/2020	Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale VIA e VAS e p.c., Ministero per i beni e le attività culturali e per il turismo, Regione Piemonte, SARPOM	Richiesta di modifica del decreto ministeriale n. 15 del 29/01/2015, come modificato dal decreto ministeriale n. 170 del 13/06/2016, relativo alla "Modifica gestionale della raffineria Sarpom di S. Martino di Trecate". Trasmissione osservazioni Proponente al parere n. 3084 del 19/07/2019	-	m_ante.MATTM 0038071 del 25/05/2020 - Con riferimento al procedimento in oggetto e acquisiti i pareri espressi dagli Enti interessati (parere della Regione Piemonte allegato alla comunicazione), si invita la Commissione a valutare quanto rappresentato da SARPOM con nota 070/2020 del 04/02/2020 in merito al parere n. 3084 del 19/07/2019, nelle more della predisposizione del decreto ministeriale di conclusione del procedimento. Viene inoltre segnalata alla medesima Commissione la richiesta di esprimere un parere in merito all'istanza di proroga dei termini di validità del procedimento, avanzata da SARPOM con nota 623/2019 del 23/12/2019

30/06/2020	SARPOM e p.c. ISPRA	Autorizzazione integrata ambientale - DM n. 277 del 04/10/2018 per l'esercizio della raffineria SARPOM di Treocate (NO). Campagna sperimentale per l'uso di olio di legno presso l'unità di cracking catalitico in parziale sostituzione della carica tradizionale (5-10%)	P3_DEC	<p>m_amte.MATTM 0049654 del 30/06/2020 – Con riferimento alla nota SARPOM 288/2020 relativa alla campagna sperimentale di cui all'oggetto, il MATTM prende atto della comunicazione del Gestore. Il MATTM chiede altresì al Gestore quanto segue:</p> <ul style="list-style-type: none"> - comunicare alla propria Direzione e a ISPRA, con almeno 10 giorni di anticipo, l'avvio delle attività di approvvigionamento dell'olio di legno presso la raffineria e la relativa frequenza di consegna, nonché le date di inizio e di conclusione del test sperimentale - fornire la programmazione dettagliata della campagna straordinaria di rilevamento della presenza di sostanze odorigene - trasmettere i dati medi che saranno rilevati durante i tre giorni di sperimentazione dal sistema di monitoraggio SME posto sul punto di emissione in atmosfera dell'unità FCCU, con l'indicazione di eventuali anomalie o difformità rispetto al normale trend emissivo e di inoltrare, non appena disponibili, gli esiti dei campionamenti effettuati al camino per i microinquinanti indicati dal Gestore stesso, nonché gli esiti della sopra citata campagna di rilevamento degli odori - fornire ogni eventuale futuro aggiornamento riguardante la programmazione e lo svolgimento della campagna sperimentale
------------	---------------------	--	--------	---

14/07/2020	SARPOM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, Regione Piemonte, Provincia Novara, Comune Trecate, Ministero dell'Interno, VVF Piemonte, Ministero del Lavoro e delle politiche sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direzione generale per la politica industriale, la competitività e le piccole e medie imprese, Direttore Generale ISPRA, CRESS 5, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	SARPOM S.r.l. Raffineria di Trecate - Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt . 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D. lgs. 152/06 e s.m.i, per la modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale del 04/10/2018 D.M. 277 per l'esercizio della Raffineria situata nel Comune di Trecate (NO) – Procedimento ID 7/10836	P29, P30	m_amte.MATTM 0054547 del 14/07/2020 – Comunicazione di avvio del procedimento di modifica dell'AIA – DM 277 del 04/10/2018 per la modifica del valore di soglia della portata di gas inviati in torcia di cui alla prescrizione n. 28 del PIC
23/07/2020	Provincia di Novara, ARPA Piemonte, ASL NO e p.c. SARPOM e Regione Piemonte	Sarpom Raffineria di Trecate, Sversamento petrolio grezzo Sottostazione U – Analisi di rischio sanitario e ambientale sito-specifica Verbale del 29/06/2020 di conclusione della conferenza dei servizi asincrona ai sensi dell'art. 14 bis della Legge n. 241/1990 e s.m.i.	P104	Comune di Trecate - Prot.n. 23691/VI/9/SP - Trasmissione del Verbale del 29/06/2020 di conclusione della conferenza dei servizi asincrona ai sensi dell'art. 14 bis della Legge n. 241/1990 e s.m.i. per il procedimento in oggetto. Si approvano i risultati dell'Analisi di Rischio, con le seguenti condizioni: <ul style="list-style-type: none"> - monitorare il trend analitico degli inquinanti con frequenza trimestrale per due anni presso i punti di monitoraggio posti lateralmente e a valle dell'area dello sversamento - proseguire la verifica dell'assenza di prodotto libero presso il punto di controllo MP35 - sottoporre alla valutazione degli Enti gli esiti analitici raccolti al termine del primo anno di monitoraggio

03/08/2020	SARPOM e p.c. Commissione AIA-IPPC, ISPRA, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	Trasmissione parere istruttorio conclusivo relativo al riesame dell'AIA rilasciata alla società SARPOM s.r.l. per l'esercizio della raffineria sita nel comune di Trecate (NO) – Procedimento ID 07/9962	T1	DVA 0060917 del 03/08/2020 – Con riferimento alla prescrizione n. 7 del DM 277/2018, viene trasmesso il PIC a chiusura del procedimento di riesame ID 7/9962
27/08/2020	SARPOM e p.c. Commissione AIA-IPPC, ISPRA, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	Trasmissione piano di monitoraggio e controllo relativo al riesame dell'AIA rilasciata alla società SARPOM s.r.l. di Trecate - Procedimento ID 07/9962	T1	m_amte.MATTM 0066648 del 27/08/2020 - Con riferimento alla nota DVA 0060917 del 03/08/2020, viene trasmesso il PMC rev10
15/09/2020	SARPOM	Trasmissione parere istruttorio conclusivo e proposta di piano di monitoraggio e controllo relativi al riesame dell'AIA rilasciata con provvedimento n. 277 del 04/10/2018 alla società SARPOM s.r.l. per l'esercizio della raffineria ubicata nel comune di Trecate (NO) – procedimento ID 07/9981	T7, T10, P13, P15, P16, P17, P26, P48, P85	m_amte MATTM 0071592 del 15/09/2020 – Con riferimento al procedimento di riesame ID 07/9981 vengono trasmesse le proposte di PIC e PMC rev11, relative alle prescrizioni nn. 15, 17, 19, 26 e 44

25/01/2021	SARPOM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, Regione Piemonte, Provincia Novara, Comune Trecate, Ministero dell'Interno - Dipartimento VVF, Ministero del Lavoro e delle politiche sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA, CRESS 5, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	SARPOM Raffineria di Trecate - Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/1990 e ai sensi dell'art. 29-ter, comma 1, lett. m), del decreto legislativo 152/2006 per la modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) DM 277/2018 – Procedimento ID 7/11203	P3_DEC	m-amte.MATTM 0006862 del 25/01/2021 - Comunicazione di avvio del procedimento di modifica dell'AIA – DM 277 del 04/10/2018 per la modifica di impianto, di cui all'istanza prot. 565/2020 del 12/10/2020 (sostituzione di parti dell'impianto di polimerizzazione catalitica – POLY- per incremento produzione benzine dalla carica da Cracking Catalitico)
16/02/2021	SARPOM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC, Regione Piemonte, Provincia Novara, Comune Trecate, Ministero dell'Interno - Dipartimento VVF, Ministero del Lavoro e delle politiche sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA, CRESS 5, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	SARPOM S.r.l. Raffineria di Trecate - Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D. lgs. 152/06 e s.m. , per la modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale del 04/10/2018 D.M. 277 per l'esercizio della Raffineria situata nel Comune di Trecate (NO) – Procedimento ID 7/11271	-	m-amte.MATTM 0015933 del 16/02/2021 - Comunicazione di avvio del procedimento di modifica dell'AIA – DM 277 del 04/10/2018 a seguito della richiesta avanzata da ISPRA relativamente alla possibilità di riesaminare l'atto autorizzativo in oggetto relativamente al punto di emissione associato all'unità di rigenerazione del reforming catalitico, come evidenziato in sede di ispezione

19/02/2021	SARPOM, Regione Piemonte, Provincia Novara, Comune Trecate, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Presidente della Commissione Istruttoria AIA – IPPC, Direttore Generale ISPRA, Direzione Generale per il risanamento ambientale (RIA)	Convocazione della riunione della Conferenza dei Servizi per il riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata alla Società SARPOM S.r.l. per l'esercizio della raffineria ubicata nel Comune di Trecate (NO) inerente la rettifica/rideterminazione in merito ad alcune prescrizioni contenute nel Decreto (prescrizioni n. 15, 17, 19, 26 e 44) - ID 07/9981 - Trasmissione Parere istruttorio conclusivo	T7, T10, P13, P15, P16, P17, P26, P48	m-amte.MATTM 0017506 del 19/02/2021 - Con riferimento alla nota del 18/12/2020, prot. n. 16825/MATT di convocazione della riunione della Conferenza dei Servizi in oggetto, si trasmette, come indicato nella medesima, il Parere istruttorio conclusivo reso dalla Commissione AIA-IPPC con nota del 15/02/2021 prot. CIPPC n. 239
19/02/2021	SARPOM, Regione Piemonte, Provincia Novara, Comune Trecate, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Presidente della Commissione Istruttoria AIA – IPPC, Direttore Generale ISPRA, Direzione Generale per il risanamento ambientale (RIA)	Convocazione della riunione della Conferenza dei Servizi per il riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata alla Società SARPOM S.r.l. per l'esercizio della raffineria ubicata nel Comune di Trecate (NO) inerente la rettifica/rideterminazione in merito ad alcune prescrizioni contenute nel Decreto (prescrizioni n. 15, 17, 19, 26 e 44) - ID 07/9981 - Trasmissione proposta di Piano di monitoraggio e controllo	T7, T10, P13, P15, P16, P17, P26, P48, P85	m-amte.MATTM 0017970 del 19/02/2021 - Con riferimento alla nota del 18/12/2020, prot. n. 16825/MATT di convocazione della riunione della Conferenza dei Servizi in oggetto, si trasmette, come indicato nella medesima, la proposta di Piano di monitoraggio e controllo inviata da ISPRA in data 18/02/2021 prot. n. 7653

26/02/2021	SARPOM e p.c. ISPRA, ARPA Piemonte	Autorizzazione integrata ambientale (AIA) per l'esercizio della Raffineria della Società SARPOM S.r.l. Raffineria di Trecate sita nel Comune di Trecate (NO). Diffida ai sensi art. 29-decies del D. lgs. 152/06 per inosservanza delle prescrizioni autorizzative di cui alla nota ISPRA protocollo n. 2020/7617 del 18 febbraio 2021	T4, P62, P63	<p>m-amte.MATTM 0020248 del 26/02/2021 – Il MATTM, con riferimento alla nota ricevuta da ISPRA di cui al prot. n. 2021/7617 del 18/02/2021, diffida SARPOM, ai sensi dell'art. 29-decies, comma 9, del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., a trasmettere quanto richiesto nella suddetta nota con i tempi e le modalità ivi indicate; in particolare, ISPRA, di intesa con ARPA Piemonte, ad esito delle attività di controllo ordinario presso la Raffineria, tenutesi nelle giornate 25/11/2021 e 04/12/2020, ha ravvisato la violazione della prescrizione n. 56 del PIC, in quanto ai serbatoi non dotati di doppio fondo è stata associata una frequenza di ispezione interna superiore a 10 anni. Per tale violazione, ISPRA ha proposto al MATTM di diffidare il Gestore affinché, entro 60 giorni dalla ricezione della diffida stessa, trasmetta ad A.C ed E.C. un cronoprogramma di ispezioni interne dei serbatoi a fondo singolo con frequenza non superiore a 10 anni dall'ultima verifica interna effettuata. In aggiunta, nelle more di attuazione delle ispezioni secondo la suddetta frequenza, ISPRA ha proposto che il Gestore esegua un monitoraggio a cadenza semestrale delle eventuali perdite di prodotto idrocarburico liquido dal fondo dei serbatoi tramite tecnica "Tracer Tight" o altra di pari efficacia, riportando gli esiti dei test nel Rapporto Annuale e, in caso di test positivo, dandone comunicazione agli E.C. entro 24 ore.</p> <p>Inoltre, con riferimento alla nota ISPRA prot. n. 2021/7619 del 18/02/2021, il MATTM evidenzia che, con tale nota, ISPRA, a seguito delle attività di controllo condotte sui serbatoi di stoccaggio dotati di rivestimento protettivo del fondo e richiamando la relazione tecnica prot. 42/2019, ha evidenziato di non avere elementi informativi relativi all'applicazione della suddetta tecnica tali da giustificare la frequenza di 20 anni prevista dalla prescrizione n. 56 per i serbatoi dotati di doppio fondo. ISPRA ha dunque comunicato di ritenere più cautelativo adottare per i suddetti serbatoi provvisti di rivestimento protettivo la frequenza di 10 anni prevista per i serbatoi a fondo singolo, salvo diverso avviso del MATTM. A riguardo, il MATTM condivide le considerazioni di ISPRA e chiede al Gestore di dare attuazione alle misure più cautelative di ispezioni a frequenza decennale anche per i serbatoi provvisti di rivestimento protettivo del fondo, attuando inoltre il monitoraggio semestrale delle perdite.</p>
------------	------------------------------------	---	--------------	---

				<p>In aggiunta alle misure sopra richiamate, il MATTM diffida il Gestore a presentare, entro 60 giorni dal ricevimento della medesima diffida, una relazione tecnica completa dei dettagli necessari alla valutazione della conformità della tecnica adottata per il rivestimento protettivo dei fondi dei serbatoi con la BAT 51.</p> <p>In conclusione, il MATTM evidenzia che il Gestore ha facoltà di presentare richiesta di riesame dell'AIA, prevedendo una specifica proposta di "piano di rientro" per la piena attuazione della prescrizione n. 56, ferme restando le misure di monitoraggio richiamate nella diffida</p>
04/03/2021	SARPOM e p.c. Prefetto di Novara, MATTM, ARPA Piemonte	<p>Notifica del verbale di accertamento e contestazione violazione amministrativa, ai sensi dell'art.14 della L. n. 689/1981, connessa all'inosservanza di alcune prescrizioni contenute nel Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale DM 0000277 del 04/10/2018, con Avviso pubblicato in G.U. n.242 del 17/10/2018 e ss.mm.ii., per l'esercizio della Raffineria della Società SARPOM S.r.l, sita in frazione di San Martino del Comune di Trecate (NO)</p>	T4, P62, P63	<p>Prot. ISPRA 2021/10368 del 04/03/2021 - Notifica del verbale di accertamento e contestazione di violazione amministrativa, di cui al comma 2 dell'art. 29- <i>quattordices</i> del D.Lgs.152/06 e s.m.i. L'accertamento fa riferimento alla visita ispettiva del 25 Novembre 2020-4 Dicembre 2020. La contestazione differita tramite notifica della violazione (via PEC) è avvenuta in seguito alla necessità degli appropriati approfondimenti degli elementi emersi in sede di visita ispettiva e della documentazione correlata. La violazione riscontrata è relativa al mancato rispetto della prescrizione n. 56 del PIC e, in particolare, alla frequenza di ispezione interna adottata dal Gestore per i serbatoi a fondo singolo. La data dell'accertamento dell'illecito amministrativo è ricondotta al 18/02/2021, data di invio della proposta di diffida che ISPRA ha trasmesso al MATTM (cfr. nota ISPRA prot. n. 2021/7617)</p>

04/03/2021	SARPOM, Presidente della Regione Piemonte, Presidente della Provincia di Novara, Sindaco del Comune di Trecate, Presidenza del Consiglio dei Ministri Dipartimento per il coordinamento Amministrativo, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Presidente della Commissione Istruttoria AIA – IPPC, Direttore Generale ISPRA, Direzione Generale per il risanamento ambientale	Riesame dell 'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata alla Società SARPOM S.r.l. per l'esercizio della raffineria ubicata nel Comune di Trecate (NO) inerente la rettifica/rideterminazione in merito ad alcune prescrizioni contenute nel Decreto (prescrizioni n. 15, 17, 19, 26 e 44) – ID 07/9981 - Riunione della Conferenza dei Servizi del 03 marzo 2021 Trasmissione verbale	T7, T10, P13, P15, P16, P17, P26, P48, P85	m-amte.MATTM 0022516 del 04/03/2021 – Il MATTM trasmette il resoconto del verbale della CdS del 03/04/2021 ai fini del riesame dell'AIA inerente alla rettifica/rideterminazione in merito alle prescrizioni n. 15, 17, 19, 26 e 44 (Proc. ID7/9981). In particolare, nella seduta di CdS: <ul style="list-style-type: none"> - il referente della Commissione AIA dichiara che il PIC è stato aggiornato alla luce delle osservazioni presentate dal Gestore con nota prot. n. 571/2020. Con riferimento alle ulteriori osservazioni al PIC trasmesse dal Gestore con nota prot. n. 104/2021, precisa che ritiene di condividere l'osservazione riguardante la prescrizione n. 19, nella quale è stato riportato anche per l'analizzatore in continuo del parametro H2S al camino 16 il termine del 30/06/2021 per il completamento degli interventi, mentre per il suddetto analizzatore il termine è fissato nella successiva prescrizione 26 - il rappresentante di ISPRA dichiara che il PMC del 18/02/2021 prot. ISPRA n. 7653 (PMC11_Rev1) è stato allineato al PIC e aggiornato alla luce delle osservazioni trasmesse dal Gestore con la nota prot. n. 571/2020. Inoltre, l'indicazione del monitoraggio del parametro H2S al camino 16 pag. 32, tabella 7 che risulta essere "mensile" in luogo di "continuo" sarà sostituita con la frequenza "in continuo" e sarà precisato che verrà mantenuta la "frequenza mensile fino alla realizzazione e alla messa a regime dell'analizzatore in continuo - il Rappresentante unico delle amministrazioni statali (RUAS) deposita agli atti specifica nota del 03/03/2021 (prot. DICA 005796) con la quale rende parere favorevole ai fini del riesame in oggetto, con le raccomandazioni di modificare il primo capoverso della prescrizione n. 19 del PIC a pag. 22 nel seguente modo: "il Gestore dovrà presentare all'AC una relazione che motivi l'eventuale differimento di alcune installazioni a fronte di argomentate ragioni, prevedendo comunque il completamento degli interventi entro il 30/06/2021, ad eccezione dell'analizzatore H2S per il camino 16, per cui vale quanto stabilito al seguente punto con riferimento alla prescrizione 26. Tutti i sistemi di monitoraggio in continuo dovranno comunque essere funzionanti a regime entro il 31/12/2021".
------------	---	--	--	--

				<p>Il RUAS evidenzia inoltre che a pag. 32 del PMC relativamente al camino 16, il monitoraggio deve riportare una frequenza "in continuo" e non "mensile".</p> <p>Il RUAS fa altresì presente che vi è un'istruttoria in corso da parte del CTR ai sensi del D.Lgs. 105/2015 e che l'atto conclusivo riporterà le valutazioni tecniche finali ove saranno contenute eventuali prescrizioni integrative o misure limitative dell'esercizio; pertanto, chiede di tenere in considerazione un automatico recepimento delle eventuali prescrizioni/raccomandazioni contenute nel citato documento del CTR nel provvedimento che verrà emanato</p> <ul style="list-style-type: none"> - il Gestore, in merito alla Prescrizione 26, procede ad una breve illustrazione del metodo proposto per il calcolo dell'efficienza di recupero dello zolfo in sostituzione delle misure periodiche indicate nell'attuale formulazione della medesima prescrizione. Il Gestore, inoltre, ribadisce quanto già espresso nella memoria trasmessa con nota prot. n. 104/2021 in merito al PMC 11. <p>In merito al parere del RUAS, il Gestore evidenzia che la competenza in materia ambientale è in primis del MATTM e che pertanto debba eventualmente essere il CTR a conformarsi alle decisioni assunte dal Ministero nell'ambito dei provvedimenti emessi in materia di AIA e non viceversa</p> <p>La CdS, al termine della discussione, delibera di esprimere parere favorevole al riesame complessivo dell'AIA alle condizioni di cui al PIC del 15/02/2021 (rif. nota prot. CIPPC n. 239) e della relativa proposta di PMC del 18/02/2021 (rif. nota prot. n. 7653), che saranno aggiornati come concordato in seduta e integrati con le condizioni, prescrizioni e raccomandazioni riportate nel parere del RUAS</p>
--	--	--	--	--

21/04/2021	SARPOM, Commissione Istruttoria IPPC e p.c. Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA, ARPA Piemonte, CRESS-5, Presidenza del Consiglio dei Ministri - Dipartimento per il coordinamento amministrativo, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	SARPOM S.r.l. Raffineria di Trecate - Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e s.m., per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale del 04/10/2018 D.M. 277 per l'esercizio della Raffineria situata nel Comune di Trecate (NO) per la valutazione del piano di ispezioni interne proposto dal gestore per la piena attuazione della prescrizione n. 56 del PIC – Procedimento ID 7/11462	T4, P62, P63	m-amte.MATTM 0041647 del 21/04/2021 – Con riferimento alla Nota prot. n. 20248 del 26/02/2021, con cui il MATTM diffidava il Gestore a trasmettere un cronoprogramma di ispezioni interne del proprio parco serbatoi con le frequenze previste dalla prescrizione 56 del PIC, tenuto altresì conto della nota prot. 175/2021, con cui il Gestore richiedeva l'avvio di un procedimento di riesame della citata prescrizione al fine di armonizzarla con gli esiti dell'istruttoria in corso da parte del CTR Piemonte ai sensi del D.Lgs. 105/2015, il MATTM comunica l'apertura della procedura di riesame in oggetto, identificandola con il codice ID7/11462
06/05/2021	SARPOM e p.c. Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Presidenza del Consiglio dei Ministri - Dipartimento per il coordinamento amministrativo, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA	Trasmissione copia del DM 139 del 14 aprile 2021 di riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con decreto n. 277 del 4 ottobre 2018 alla Società S.A.R.P.O.M. S.r.l. per l'esercizio della raffineria ubicata nel Comune di Trecate (NO) - Procedimento ID 07/9981	T7, T10, P16, P17, P26, P48	m-amte.MATTM 0048284 del 06/05/2021 – Con riferimento al procedimento indicato in oggetto, il MATTM trasmette al Gestore la copia del decreto n. DM 139 del 14 aprile 2021 di riesame complessivo dell'Autorizzazione integrata ambientale rilasciata con decreto n. 277 del 4 ottobre 2018 per l'esercizio della raffineria SARPOM di Trecate (NO) - Procedimento ID 07/9981

26/05/2021	SARPOM, Commissione Istruttoria IPPC e p.c. Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Ministero dell'Interno, Ministero del Lavoro e delle Politiche Sociali, Ministero della Salute, Ministero dello Sviluppo Economico, Direttore Generale ISPRA, ARPA Piemonte, CRESS-5, Presidenza del Consiglio dei Ministri - Dipartimento per il coordinamento amministrativo, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	SARPOM S.r.l. Raffineria di Trecate - Comunicazione di avvio delle attività istruttorie ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e s.m., per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale del 04/10/2018 D.M. 277 per l'esercizio della Raffineria situata nel Comune di Trecate (NO) per la valutazione del piano di ispezioni interne proposto dal gestore per la piena attuazione della prescrizione n. 56 del PIC – Procedimento ID 7/11462	T4, P62, P63	m-amte.MATTM 0056000 del 26/05/2021 – Con riferimento alla Nota prot. n. 41647 del 21/04/2021, il MATTM comunica che, a seguito della trasmissione da parte del Gestore della quietanza di avvenuto pagamento della tariffa istruttoria (rif. nota prot. 288/2021), è stato disposto l'avvio dell'attività di riesame in oggetto
------------	--	--	--------------	--

31/08/2021	SARPOM e p.c. MiTE, ARPA Piemonte, Comune di Trecate, Provincia di Novara, Regione Piemonte, Prefettura di Novara	Decreto Ministeriale 277 del 04/10/2018 con avviso pubblicato in G.U. n.242 del 17/10/2018 e ss.mm.ii. - Raffineria ita in frazione di San Martino del comune di Trecate (NO). Riscontro nota prot. 463/2021 del 25/08/2021 – Comunicazione MITE prot. 20248 del 26/02/2021 in merito al monitoraggio tracer seeker TK113 – comunicazione di riscontro positivo rilevamento a valere anche come comunicazione di cui art 242 del Dlgs 152/06	P63	ISPRA 2021/45648 – Presa d’atto da parte di ISPRA che, sulla base dei risultati del test eseguito sul serbatoio in oggetto, risulta la presenza di eventuali criticità sul fondo dello stesso. ISPRA, pertanto, richiede al Gestore di trasmettere agli Enti di Controllo, nei tempi tecnici strettamente necessari, una relazione di dettaglio che specifichi a quale tasso di eventuale perdita (litri/ora) del serbatoio è configurato il leak test e a quale valore di leak rate (litri/ora) corrisponde la perdita rilevata nel serbatoio TK 113
14/09/2021	SARPOM e p.c. MiTE, ARPA Piemonte, Comune di Trecate, Provincia di Novara, Regione Piemonte, Prefettura di Novara	Decreto Ministeriale 277 del 04/10/2018 con avviso pubblicato in G.U. n.242 del 17/10/2018 e ss.mm.ii. - Raffineria della Società Sarpom S.r.l. sita in frazione di San Martino del Comune di Trecate (NO). Riscontro nota prot. 481/2021 del 08/09/2021 – Riscontro a richieste ISPRA di cui alla nota prot. 45648/2021 del 31/08/2021 – Esiti monitoraggio Tracer Seeker TK113	P63	ISPRA 2021/48169 – Presa d’atto da parte di ISPRA di quanto comunicato nella relazione integrativa al Test Trace Seeker eseguito sul serbatoio TK 113, ovverosia del limite di sensibilità strumentale dell’analizzatore impiegato, lo spettroscopio fotoacustico e del valore della minima perdita rilevabile. ISPRA chiede al Gestore di trasmettere agli Enti di Controllo, nei tempi tecnici strettamente necessari, copia della procedura di <i>thirdy part evaluation</i> , citata nella relazione in oggetto, effettuata dal Dipartimento di Ingegneria Chimica, dei Materiali e dell’Ambiente dell’Università di Roma “La Sapienza”.

15/09/2021	SARPOM, Commissione IPPC e p.c. Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Ministero dell'Interno, Ministero Lavoro e Politiche Sociali, Ministero Salute, Ministero Sviluppo Economico, ARPA Piemonte, Direttore Generale ISPRA, CRESS-5, Presidenza Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	SARPOM S.r.l. Raffineria di Trecate (NO) - Comunicazione di avvio delle attività istruttorie ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e s.m., per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale del 04/10/2018 D.M. 277 per la modifica della prescrizione n. 26 – Procedimento ID 7/11756	T10, P26	m-amte.MATTM 0098242 del 15/09/2021 – A seguito della trasmissione da parte del Gestore della quietanza di avvenuto pagamento della tariffa istruttoria (rif. nota prot. 482/2021), è stato disposto l'avvio dell'attività di riesame in oggetto
24/09/2021	SARPOM, MiTe	Raffineria Sarpom –Trecate (NO) – D.M. n. 139/21 - PMC11 Rev2 - Riscontro ai chiarimenti richiesti dal Gestore con nota PEC prot. n. 413 del 23/07/2021	T6, T10, P26, P77, P83, P97, P99, P102, P104, P105, P106, P107, P108, P111, P119	ISPRA 2021/50149 - Riscontro ai chiarimenti richiesti dal Gestore sul PMC11 Rev2 allegato al D.M. n. 139/21 (rif. nota prot 413/2021).
01/10/2021	SARPOM e p.c. MiTE, ARPA Piemonte, Provincia di Novara, Regione Piemonte, Comune di Trecate, Prefettura di Novara	Riscontro vostra nota prot. 493/2021 del 16/09/2021 (acquisita con prot. ISPRA 49190 del 21/09/2021) in risposta alla nota ISPRA 2021/18169 del 14/09/2021 – Relazione <i>Trace Seeker</i>	P63	ISPRA 2021/51879 – Riscontro alla relazione Trace Seeker inviata dal Gestore con nota 493/2021. In particolare ISPRA ha evidenziato che la metodica utilizzata dal Gestore avrebbe un'efficacia inferiore rispetto a quella del Tracer Tight e pertanto ha richiesto che, a partire dai successivi test, venga applicata una metodologia con efficacia confrontabile con quella richiesta

24/12/2021	SARPOM e p.c. ISPRA, ARPA Piemonte	Autorizzazione integrata ambientale (AIA) rilasciata con D.M. n.277 del 4 ottobre 2018 per l'esercizio della Raffineria della Società SARPOM S.r.l. sita nel Comune di Trecate (NO). Diffida ai sensi art.29-decies del D.lgs. 152/06 per inosservanza delle prescrizioni autorizzative di cui alla nota ISPRA protocollo n. 2021/67388 del 20 dicembre 2021	T10, P95, P97	m-amte.MATTM 0145569 del 24/12/2021 – A seguito della VI 2021, comunicazione di diffida per la violazione delle seguenti prescrizioni dell'atto autorizzativo in riferimento: 1) mancato rispetto della prescrizione 30 del paragrafo 12.4.2 del PIC - Emissioni diffuse e fuggitive e della tabella 9 del paragrafo 2.2 del PMC - Emissioni fuggitive; 2) mancato rispetto della tabella 12 del paragrafo 3 del PMC - Controllo e monitoraggio degli scarichi idrici; 3) mancato rispetto della prescrizione 26 del paragrafo 12.4.1 del PIC – Emissioni convogliate - modificata dal DM 139 del 14/04/2021. Nel merito si diffida il Gestore affinché: a) adegui, a partire dalla prossima campagna di rilevamento, il database LDAR riportando in maniera esplicita nel campo delle cause della riparazione, il motivo dell'impossibilità della riparazione subito dopo il monitoraggio; b) effettui, entro 60 giorni dalla ricezione della diffida, l'ultimazione dei lavori di installazione dei misuratori in continuo di conducibilità, pH e temperatura all'uscita del bacino di calma; c) effettui l'installazione dell'analizzatore di H2S al camino 16, nei tempi tecnici strettamente necessari, al fine sia di effettuare un controllo in continuo di processo di tale inquinante dal sistema Claus + TGCU per la gestione ottimale dello stesso in tempo reale per minimizzarne le emissioni di H2S sia per la verifica di conformità al limite
15/02/2022	SARPOM e ISPRA	Riscontro alle note SARPOM protocollo n.12/2022 del 12/01/2022 e protocollo n. 88/2022 del 08/02/2022. Richiesta di deferimento del termine di ottemperanza di cui alla diffida notificata con nota protocollo n. MATTM/145569 del 24/12/2021	T10, P95, P97	m_amte.MiTE 0018127 – Il MiTE dà riscontro al Gestore in merito a quanto esposto nelle note 12/2022 e 88/2022

4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti

Attività che si esauriscono in una singola data nel periodo di riferimento

Data	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
<i>Data</i>	<i>Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
01/02/2019	Oneri controlli	Gestore, MATTM, ISPRA	Controlli di competenza statale - Pagamento oneri di controllo ordinario ISPRA - Tariffa TC	Prot- 49/2019 - Trasmissione del prospetto di calcolo della tariffa TC conforme al DM58 del 06/03/2017 e aggiornato secondo il numero dei parametri analitici richiesti dal PMC allegato al DM 277/2018
14/02/2019	Convocazione CdS	Gestore, Comune di Trecate, Provincia di Novara, ARPA Piemonte, ASL NO e p.c. Regione Piemonte	Sarpom Raffineria di Trecate, Sversamento petrolio grezzo Sottostazione U – Piano della Caratterizzazione – Convocazione Conferenza dei Servizi	Convocazione a partecipare alla CdS del 14/03/2019
11/04/2019	Incontro	ISPRA	Richiesta di incontro per completamento e consolidamento del PMC di cui al DM 277/2018	Richiesta di incontro con ISPRA al fine di verificare la correttezza delle modalità di monitoraggio che SARPOM applica in esecuzione del PMC. SARPOM richiede inoltre di approfondire le difficoltà di applicazione del PMC e di definire un cronoprogramma per il suo adeguamento
20/05/2019	Riunione	Gruppo Istruttore, ISPRA, Provincia di Novara, Comune di Trecate, SARPOM	Verbale della riunione del 20 maggio 2019	CIPPC 0000907 – Verbale della riunione del 20/05/2019 inerente i tre procedimenti in atto ID 7/9898

				(variazione assetto gestionale CTE e richiesta scorporo da bolla SO2), ID 7/9962 (ottemperanza prescrizione art. 2 comma 3 e prescrizione n. 7 del DM277/2018) e ID 7/9981 (richiesta di rettifica/rideterminazione prescrizioni n. 15,17,19,26 e 44 del DM 277/2018)
01/08/2019	Oneri per istruttoria	SARPOM, Commissione Istruttoria IPPC, ISPRA	Trasmissione richiesta integrazione tariffa istruttoria al Gestore della Raffineria SARPOM s.r.l. – Procedimento ID 7/9898	DVA – 0020333 – Richiesta di integrazione della tariffa istruttoria al fine di consentire la chiusura del procedimento di riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata con provvedimento del 04/10/2018 D.M. 277
07/08/2019	Oneri per istruttoria	MATTM e p.c. Commissione Istruttoria IPPC	Trasmissione evidenza di pagamento integrazione tariffa istruttoria – procedimento ID 7/9898 - raffineria sarpom s.r.l.	Prot. 351/2019 – In riscontro a richiesta dell’A.C. (rif. DV 20333 del 01/08/2019), viene trasmissione l’evidenza del pagamento effettuato ad integrazione della tariffa istruttoria di cui al procedimento ID 7/9898.
20/09/2019	Accesso atti amministrativi	SARPOM, MATTM	Istanza di accesso formale agli atti amministrativi ai sensi degli art. 22, 24, 25 della L. 241/90	Prot. 457/2019 – Richiesta formale di copia dei pareri emessi dalla Commissione Valutazione Impatto Ambientale nell’ambito del procedimento di riesame del DM 15/2015 e s.m.i., successivamente alla data del 21/09/2017

02/10/2019	Sopralluogo	ARPA Piemonte, SARPOM	Verbale sopralluogo k13_2019_00193_008 del 2 ottobre 2019	Verbale di sopralluogo eseguito al fine di campionare le emissioni afferenti al punto di emissione E23 (impianto COGEN) - parametro SOx. In occasione del sopralluogo ARPA Piemonte ha inoltre avanzato la richiesta di trasmettere le seguenti informazioni: dati SME del punto di emissione E23 per il periodo dalle ore 12:00 alle ore 17:00 del 2 ottobre 2019 e dati di potenzialità totale e termica netta dell'impianto COGEN nel periodo del campionamento
04/10/2019 (PEC)	Autocontrollo	SARPOM, ARPA Piemonte	Riscontro a richieste di cui al verbale sopralluogo k13_2019_00193_008	Trasmissione della documentazione richiesta da ARPA Piemonte (rif. verbale di sopralluogo K13-2019-00193-008), in particolare: dati SME del punto di emissione E23 (impianto COGEN) per il periodo dalle ore 12:00 alle ore 17:00 del 2 ottobre 2019 e dati di potenzialità totale e termica netta dell'impianto nel periodo del campionamento eseguito durante il sopralluogo
07/10/2019	Accesso atti amministrativi	MATTM, SARPOM	Trasmissione documentazione richiesta con istanza di accesso agli atti prot. 457/2019 del 20/09/2019 ai sensi della legge 241/1990	Trasmissione dei pareri della Commissione tecnica di verifica dell'impatto ambientale VIA e VAS n. 2937 del 01/02/2019 e n. 3084 del 19/07/2019 relativi al procedimento di cui al decreto VIA/AIA n. 15 del 29/01/2015,

				come modificato dal decreto n. 170 del 13/06/2016, relativo alla “Modifica gestionale della raffineria Sarpom di S. Martino di Trecate”.
09/10/2019	Sopralluogo	ARPA Piemonte, SARPOM	Verbale sopralluogo k13_2019_00193_010 del 9 ottobre 2019	Verbale di sopralluogo eseguito al fine di campionare le emissioni afferenti al punto di emissione E6 - parametri SOx, CO, NOx. In occasione del sopralluogo ARPA Piemonte ha inoltre acquisito copia a mezzo inbox aziendale della seguente documentazione: - CAL1 e CAL2 relativa al sistema di monitoraggio a servizio del camino E6; - autocontrollo di novembre 2018; - copia delle medie orarie del carico di processo durante il campionamento; - copia del foglio di calcolo utilizzato per espressione dei valori di bolla che costituiscono il limite aziendale.
14/04/2020	Autocontrollo	ISPRA, SARPOM e p.c. MATTM, ARPA Piemonte – Dipartimento Novara	Nota ISPRA prot. n. 14558 del 30/3/2020 - Gestione degli Autocontrolli del Gestore previsti nei Piani di Monitoraggio e Controllo dei Decreti di AIA nazionale - Controlli sull’esercizio di AIA nazionale durante la pandemia da Corona virus	Prot. ISPRA 2020/16071 – Con riferimento alla nota ISPRA in oggetto, invio al Gestore del ‘Questionario Informativo’, da compilare e restituire ad ISPRA con copia ad ARPA Piemonte, al fine di integrare le attività dei controlli sull’esercizio della Raffineria durante il periodo di

				emergenza nazionale, in cui le Verifiche Ispettive in loco sono temporaneamente sospese (aggiornamento richiesto per il periodo dal 1 Gennaio al 30 Aprile 2020)
04/05/2020	Autocontrollo	ISPRA, MATTM e p.c. ARPA Piemonte – Dipartimento Novara	Nota ISPRA prot. 2020/16071 del 14/04/2020 “Controlli sull’esercizio di AIA nazionale durante la pandemia da Coronavirus” - Trasmissione questionario informativo	Prot. 225/2020 - In riferimento alla richiesta contenuta nella nota ISPRA di cui all’oggetto, ossia la compilazione di un questionario informativo sull’esercizio della Raffineria per il periodo 1 Gennaio – 30 Aprile 2020, il Gestore trasmette il relativo modulo, debitamente compilato e firmato
15/05/2020	Convocazione CdS	Gestore, Comune di Trecate, Provincia di Novara, ARPA Piemonte, ASL NO e p.c. Regione Piemonte	Sarpom Raffineria di Trecate, Sversamento petrolio grezzo Sottostazione U – Analisi di rischio sanitario e ambientale sito-specifica – Convocazione Conferenza dei Servizi	Convocazione a partecipare alla CdS in forma semplificata e modalità asincrona ai sensi dell’art. 14 bis della Legge n. 241/1990 e s.m.i., con termine per la presentazione dei pareri di merito fissato al 28/06/2020
18/12/2020	Convocazione CdS	Gestore, Comune di Trecate, Provincia di Novara, Regione Piemonte, Presidenza del Consiglio dei Ministri, Rappresentante unico delle Amministrazioni statali, Ministero Interno – Dipartimento VVF, Ministero Lavoro e Politiche Sociali, Ministero Salute, Ministero Sviluppo Economico, Presidente	Convocazione della riunione della Conferenza dei Servizi di cui all’art. 29-quater, comma 5, del D.Lgs. n. 152/06 per il riesame dell’Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata alla Società SARPOM S.r.l. per l’esercizio della raffineria ubicato nel Comune di Trecate (NO) con DM 277 del 04/10/2018 inerente la rettifica/rideterminazione in merito ad alcune prescrizioni contenute nel Decreto (prescrizioni n. 15, 17, 19, 26 e 44) - Procedimento ID 07/9981	m_amte.MATTM 0106825 del 18/12/2020 - Convocazione a partecipare alla CdS convocata per il giorno 03 marzo 2021 relativamente alla rettifica/rideterminazione in merito ad alcune prescrizioni contenute nel Decreto (prescrizioni n. 15, 17, 19, 26 e 44) di cui al procedimento

		Commissione istruttoria AIA-IPPC, Direttore Generale ISPRA, Direzione Generale per il Risanamento Ambientale (RIA)		identificato con il codice ID 07/9981
03/03/2021	Oneri controllo	MATTM e ISPRA	Controlli di competenza statale – Pagamento oneri di controlli ordinario ISPRA – Tariffa TC	Prot. 127/2021 – Trasmissione del prospetto di calcolo della tariffa TC conforme al DM58 del 06/03/2017 ed aggiornato secondo il numero dei parametri analitici richiesti dal PMC allegato al DM 277/2018 e del relativo pagamento.
26/03/2021	Accesso atti amministrativi	MATTM	Verbale CdS ID 07/9981 – Richiesta di trasmissione videoregistrazione	Prot. 167/2021 – Richiesta di trasmissione della videoregistrazione della CDS ID 07/9981 tenutasi in data 03/03/2021
14/04/2021	Accesso atti amministrativi	SARPOM	Verbale CdS ID 7/9981 – richiesta trasmissione videoregistrazione	m_ante.MATTM 0038695 del 14/04/2021 – Trasmissione della modalità di accesso alla condivisione della videoregistrazione della CDS ID 07/9981 tenutasi in data 03/03/2021
23/04/2021	Riunione	Gestore, Ministero dell'interno – Comando VV.F. Novara, INAIL, ARPA Piemonte, Regione Piemonte, MATTM, ISPRA e p.c. Commissione ispettiva ex art. 27 D.Lgs. 105/2015	Stabilimento Sarpom s.r.l. – Istruttoria del Rapporto di Sicurezza ed.2016 ex art.10 del D.Lgs. 105/2015 Convocazione riunione	Dipvvf.0004080 del 23/04/2021 – Convocazione alla riunione prevista in videoconferenza per il giorno 27/04/2021 ed indetta per la conclusione delle attività di cui all'oggetto

19/05/2021	Oneri istruttoria	Ministero della Transizione Ecologica	Trasmissione evidenza del pagamento tariffa di riesame non sostanziale – procedimento di riesame ID 7/11462 SARPOM.	Prot. 288/2021 - In riscontro a richiesta dell'A.C., viene trasmessa l'evidenza del pagamento effettuato relativo alla tariffa di riesame non sostanziale ID 7/11462
26/08/2021	Oneri per istruttoria	SARPOM, Commissione IPPC e p.c. Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate, Ministero dell'Interno, Ministero Lavoro e Politiche Sociali, Ministero Salute, Ministero Sviluppo Economico, ARPA Piemonte, Direttore Generale ISPRA, CRESS-5, Presidenza Consiglio dei Ministri, Rappresentante Unico delle Amministrazioni Statali	SARPOM S.r.l. Raffineria di Trecate (NO) - Comunicazione di avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della legge 241/90 e ai sensi del D.lgs. 152/06 e s.m., per il riesame dell'Autorizzazione Integrata Ambientale del 04/10/2018 D.M. 277 per la modifica della prescrizione n. 26 – Procedimento ID 7/11756.	m_ante.MATTM 91445 del 26/08/2021 – Richiesta di pagamento della tariffa istruttoria per il procedimento di riesame ID 7/11756
06/09/2021	Oneri per istruttoria	MiTE	Riesame AIA DM 277 per la modifica della prescrizione n. 26 – Procedimento ID 7/11756.	Prot. 482/2021 – In riscontro a richiesta dell'A.C. (rif. CRESS n. 04-374_2021-0364 del 25/08/2021), viene trasmessa l'evidenza del pagamento effettuato della tariffa istruttoria di cui al procedimento ID 7/11756.
09/09/2021	Accesso atti amministrativi	MiTE, ISPRA	Accesso agli atti	Prot. 484/2021 – richiesta di accesso ai seguenti documenti amministrativi: - nota del Ministero dell'Ambiente del 02/03/2021 prot. 4349 (autorizzazione integrata ambientale (AIA) per l'esercizio della Società Sarpom

				Sri. - Riscontro a richiesta di informazioni su fenomeni corrosivi dei serbatoi di stoccaggio e di supporto tecnico per la partecipazione alle attività del gruppo di lavoro istruttoria del CTR); - nota dell'ISPRA del 09/03/2021 prot. 4975 (riscontro alla nota Dir. Regionale prot. 3607 del 22/02/2021 - richiesta di informazioni e supporto tecnico-scientifico)
20/09/2021	Accesso atti amministrativi	SARPOM e p.c. Direttore Generale di ISPRA	Riscontro all'istanza di accesso presentata dalla Società SARPOM S.r.l. ai sensi degli artt. 22, ss., l. n. 241/1990, acquisita con prot. MATTM 96719 del 10.9.2021	m_amte.MATTM 100083 del 20/09/2021 – Trasmissione della nota prot. MATTM 21501 del 02/03/2021 indirizzata alla Direzione Regionale Piemonte Comitato Tecnico Regionale
29/09/2021	Riunione	SARPOM, Gruppo Istruttore Commissione IPPC, Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Treccate, Presidente della Commissione AIA-IPPC, MiTE, ISPRA	Istruttorie di riesame/modifica dell'Autorizzazione Integrata Ambientale rilasciata alla Raffineria SARPOM di Treccate (NO) – Convocazione riunione	m_amte.CIPPC 0001933 del 29/09/2021 – Convocazione ad una riunione per il giorno 08/10/2021 per l'esame della documentazione presentata dal Gestore e approfondimenti su eventuali criticità (rif. ID7/10836 e ID7/11271)
12/10/2021	Verbale riunione del 8 ottobre 2021 del GI	SARPOM	Svolgimento delle attività istruttorie per la Raffineria SARPOM di Treccate - ID 7/10836 e ID 7/11271.	n_amte.CIPPC 0002023 del 12/10/2021 – Riunione volta ad esaminare la documentazione presentata dal Gestore e ad approfondire eventuali criticità. Con riferimento al procedimento ID 7/11271 - “modifica delle

				prescrizioni riguardanti i punti di emissione associati all'unità di rigenerazione del Reforming catalitico responsabili delle emissioni di diossine e furani (PCDD/F)" è richiesta una integrazione documentale finalizzata ad illustrare nel dettaglio i meccanismi produttivi dell'unità di rigenerazione del Reforming catalitico, da presentare entro il 10/11/2021
09/11/2021	Commissione istruttoria AIA-IPPC e p.c. MiTE	Riscontro a verbale commissione AIA procedimento ID 7/11271 – Trasmissione integrazione documentale	-	Prot 595/2021 - In riscontro alla nota protocollo 002023 del 12-10-2021 del MiTE, il Gestore trasmette la relazione tecnica richiesta dal Gruppo Istruttore che illustra i meccanismi di funzionamento degli impianti di Reforming catalitico nella fase di rigenerazione
18/11/2021	ISPRA e p.c. MiTE	Attività controllo ordinario 2021 – Trasmissione documenti richiesti con nota ISPRA n. 2021/59674	-	Prot 616/2021 - Trasmissione dei documenti richiesti da ISPRA con nota n. 2021/59674
28/01/2022	SARPOM e p.c. Prefetto di Novara, MiTE, ARPA Piemonte	Notifica del verbale di accertamento e contestazione violazione amministrativa, ai sensi dell'art.14 della L. n. 689/1981, connessa all'inosservanza di alcune prescrizioni contenute nel Decreto di Autorizzazione Integrata Ambientale DM	T10, P95, P97	Prot. ISPRA n. 0003576/2022 – Notifica del verbale di accertamento e contestazione violazione amministrativa per: - prescrizione 30 del §12.4.2 del PIC e della tabella 9 del §2.2 del PMC; - tabella 12 del §3 del PMC;

		0000277 del 04/10/2018 per l'esercizio della Raffineria della Società SARPOM S.r.l, sita in frazione di San Martino del comune di Trecate (NO)		- prescrizione 26 del §12.4.1 del PIC modificata dal DM 139 del 14/04/2021
05/02/2022	SARPOM, MiTE e p.c. ARPA Piemonte	Decreto Ministeriale 277 del 04/10/2018 con avviso pubblicato in G.U. n.242 del 17/10/2018 e ss.mm.ii. - Raffineria della Società Sarpom s.r.l. sita in frazione di San Martino del comune di Trecate (NO) Rapporto conclusivo d'ispezione ordinaria, valido come Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/2006	T15, T17, P33, P104	Prot. ISPRA n. 5382 del 05/02/2022 – Trasmissione del Rapporto conclusivo della VI effettuata dal 19/11/2021 al 03/12/2021. Il Rapporto conclusivo evidenzia le risultanze della VI e le relative azioni che il Gestore deve intraprendere
14/02/2022	SARPOM, Gruppo Istruttore, Regione Piemonte, Provincia di Novara, Comune di Trecate e p.c. Presidente Commissione IPPC, MiTE, ISPRA	Istruttorie in corso di riesame/modifiche dell'AIA rilasciata alla Raffineria SARPOM srl – Procedimenti: ID7/10836 – ID7/11271 – ID7/11462 – ID7/11756. Convocazione riunione Gruppo Istruttore - Gestore	T10, P26, P29, P30, P63	n_ante.CIPPC 0000255 – Convocazione della riunione tra Gruppo Istruttore e Gestore per il giorno 28/02/2022 relativamente ai procedimenti in oggetto

Attività che si estendono su un lasso di tempo superiore al giorno nel periodo di riferimento

Data	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
<i>Data inizio – Data fine</i>	<i>Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
07/03/2019	Visita ispettiva ordinaria	MATTM, SARPOM e p.c. ARPA Piemonte	DM n. 15 del 29/01/2015, come aggiornato dal DM n. 170 del 13/06/2016 – Raffineria SARPOM – Relazione visita in loco ex art. 29-decies comma 5 del D.Lgs. 152/06	ISPRA 2019/10992 – Inoltro relazione in merito alla visita ispettiva ordinaria effettuata dal 2 al 4 ottobre 2018, redatta da ISPRA d’intesa con ARPA Piemonte da cui emerge l’individuazione di n. 4 condizioni per il Gestore
02/05/2019	Visita ispettiva ordinaria	SARPOM e p.c. MATTM, ARPA Piemonte	Decreto autorizzativo DM 277 del 04/10/2018 con avviso in G.U. Serie Generale n. 242 del 17/10/2018 – Raffineria SARPOM – Comunicazione avvio visita ispettiva ordinaria	ISPRA 2019/28676 – Comunicazione inizio visita ispettiva ordinaria in data 07/05/2019 e richiesta di informazioni per la visita
03/05/2019	Visita ispettiva ordinaria	ISPRA	Visita ispettiva ordinaria – riscontro a nota ISPRA 2019/28676 del 2/5/2019	Prot. 184 – Riscontro alle richieste di informazioni inviate da ISPRA per la visita ispettiva ordinaria del 07/05/2019
31/05/2019	Visita ispettiva ordinaria	ISPRA	Visita ispettiva ordinaria – riscontro a verbale di ispezione del 10/05/2019	Prot. 223 – Riscontro ai documenti/dati richiesti in sede di ispezione e riportati nel verbale di ispezione
26/11/2020	Visita ispettiva ordinaria	Sarpom, ISPRA	Visita ispettiva ordinaria – Verbale di visita	ISPRA tramite PEC – Invio del verbale di visita ispettiva del 25/11/2020
03/12/2020	Visita ispettiva ordinaria	ISPRA, ARPA Novara	Riscontro ad attività di controllo ordinarie del 25/11/2020 relative a Decreto Min. 8 del 13/01/2020 di	658/2020

			Riesame dell'AlA rilasciata con decreto n. 277 del 04/10/2018	Il Gestore dà riscontro a quanto richiesto dal Gruppo Ispettivo nel verbale di visita: <ul style="list-style-type: none"> - pagg. 6-7: numero ore di regolare esercizio, di transitorio e di fermo per i camini E1, E6, E7 - pag. 9: descrizione delle caratteristiche geometriche dello sfiato associato alla colonna di lavaggio del gas della rigenerazione catalizzatore dei reformers
14/12/2020	Visita ispettiva ordinaria	Sarpom, ISPRA	Visita ispettiva ordinaria – Verbale di chiusura di visita ispettiva	ISPRA tramite PEC – Invio del verbale di chiusura di visita ispettiva del 04/12/2020
30/12/2020	Visita ispettiva ordinaria	Sarpom, ISPRA, MATTM	Riscontro a verbale ISPRA del 4/12/2020 - Trasmissione Documenti	Prot. 704/2020 Il Gestore trasmette quanto richiesto nel verbale di chiusura delle attività di controllo 2020 con scadenza entro il termine dell'anno corrente, ossia: <ul style="list-style-type: none"> - Documentazione tecnica sul monitoraggio dei parametri T, portata, conducibilità e pH allo Scarico SF1, Uscita Lurgi e Uscita bacino di calma - Aggiornamento dell'analisi di rischio annuale di cui alla prescrizione 7 del DM 277/2018
19/02/2021	Visita ispettiva ordinaria	Sarpom, MATTM e p.c. ARPA Piemonte	Decreto Ministeriale 0000277 del 04/10/2018 - Raffineria della Società SARPOM S.r.l. sita in frazione di San Martino del Comune di Trecate (NO) Rapporto Conclusivo d'ispezione ordinaria	ISPRA tramite PEC – Prot. 2021/7966 – Trasmissione del Rapporto Conclusivo in merito alla visita effettuata dal

				25/11/2020 al 04/12/2020, redatto sulla base dei verbali e rilievi dell'attività
08/11/2021	Visita ispettiva ordinaria	Sarpom, ISPRA e p.c. MiTE	Relazione di risposta alle risultanze e relative azioni da intraprendere in ottemperanza al Rapporto Conclusivo della visita ispettiva del 25/11/2020 e 04/12/2020	Prot. 594/2021 Trasmissione della relazione descrittiva dell'attività condotta da SARPOM in relazione alle richieste poste nel paragrafo § 3.2 del Rapporto Conclusivo in oggetto
29/12/2021	Visita ispettiva ordinaria	Sarpom, ISPRA e p.c. ARPA Novara	Trasmissione dei documenti richiesti con verbale di chiusura attività di controllo ordinaria	Prot. 670/2021 In riscontro a quanto richiesto in sede di visita di controllo ordinario 2021, trasmissione di: - prospetto computo bolla di Raffineria mese di settembre 2021 - relazione esperto in acustica circa gli interventi realizzati e i risultati conseguiti con gli interventi del piano di risanamento acustico ed illustrazione degli interventi previsti per il 2022

Attività ricorrenti ciclicamente svolte nel periodo di riferimento

Frequenza	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
<i>Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)</i>	<i>Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro</i>	<i>Gestore, Arpa, Ispra, AC</i>		
Annuale	Autocontrollo	Gestori raffinerie AIA nazionale	Trasmissione dei dati di monitoraggio relativi all'applicazione della gestione integrata delle emissioni stabilita dalle BAT 57 e BAT 58 – Raffineria di petrolio e di gas	DVA-0013654 del 29/05/2019 – Richiesta compilazione format allegati alla DVA medesima inerenti le informazioni sul sistema e sui risultati di monitoraggio di “bolla”
Annuale	Autocontrollo	Gestori raffinerie AIA nazionale	Trasmissione dei dati di monitoraggio relativi all'applicazione della gestione integrata delle emissioni stabilita dalle BAT 57 e BAT 58 – Raffineria di petrolio e di gas – precisazioni e reinvio dei format	DVA-0016293 del 25/06/2019 – Richiesta compilazione format allegati alla DVA medesima inerenti le informazioni sul sistema e sui risultati di monitoraggio di “bolla”
Annuale	Autocontrollo	Gestore, Ispra, AC	Rapporto Ambientale Annuale 2018 - Integrazione come da richiesta MATTM nota DVA/16293 del 25/6/2019	Prot. 290/2019 del 08/07/2019 – In riscontro a quanto richiesto dal MATTM con note DVA /13654 del 29/5/2019 e DVA/16293, trasmissione degli allegati 7b e 7c al Rapporto Annuale 2018, relativi all'applicazione della gestione integrata delle emissioni e redatti nella forma richiesta dalla nota DVA/16293

5. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento

Si veda testo inserito all'occorrenza nella colonna "Evidenze documentali" delle tabelle di cui al paragrafo 2

6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma)

Si veda testo inserito all'occorrenza nella colonna "Evidenze documentali" delle tabelle di cui al paragrafo 2