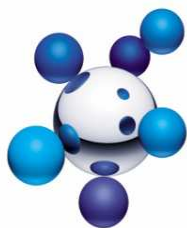


sasol
reaching new frontiers



ALLEGATO 1

Principali prodotti e relative quantità decinali e mensili

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

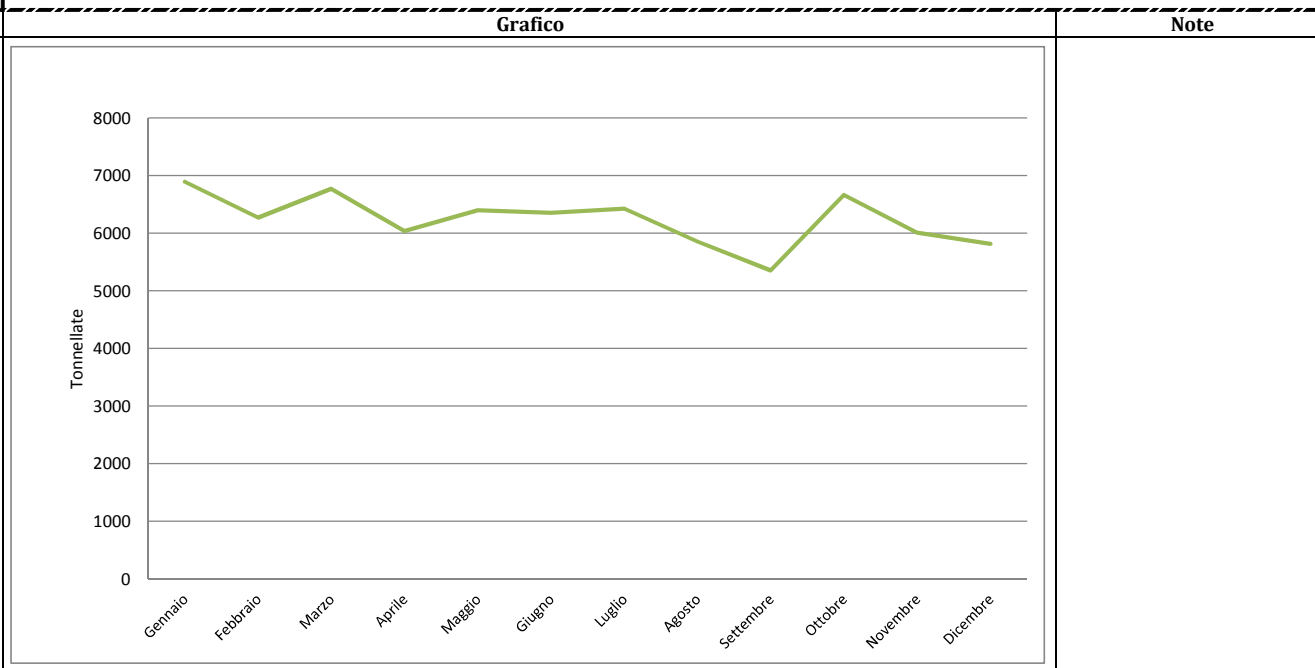
***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

QUANTITA' PARAFFINE

	I decade	II decade	III decade	TOTALE		
Mese	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)	Grafico	
Gennaio	3.966	3.984	4.881	12.831		Note
Febbraio	5.167	7.865	4.364	17.396		
Marzo	5.804	6.780	5.403	17.987		
Aprile	6.459	3.842	2.423	12.724		
Maggio	2.704	2.614	6.025	11.343		
Giugno	4.962	4.366	3.696	13.024		
Luglio	3.993	4.289	4.731	13.013		
Agosto	3.177	5.156	5.539	13.872		
Settembre	5.494	6.869	5.883	18.246		
Ottobre	5.331	5.110	5.827	16.268		
Novembre	4.237	1.034	3.745	9.016		
Dicembre	4.679	4.592	3.859	13.130		
Totale				168.850		

QUANTITA' OLEFINE

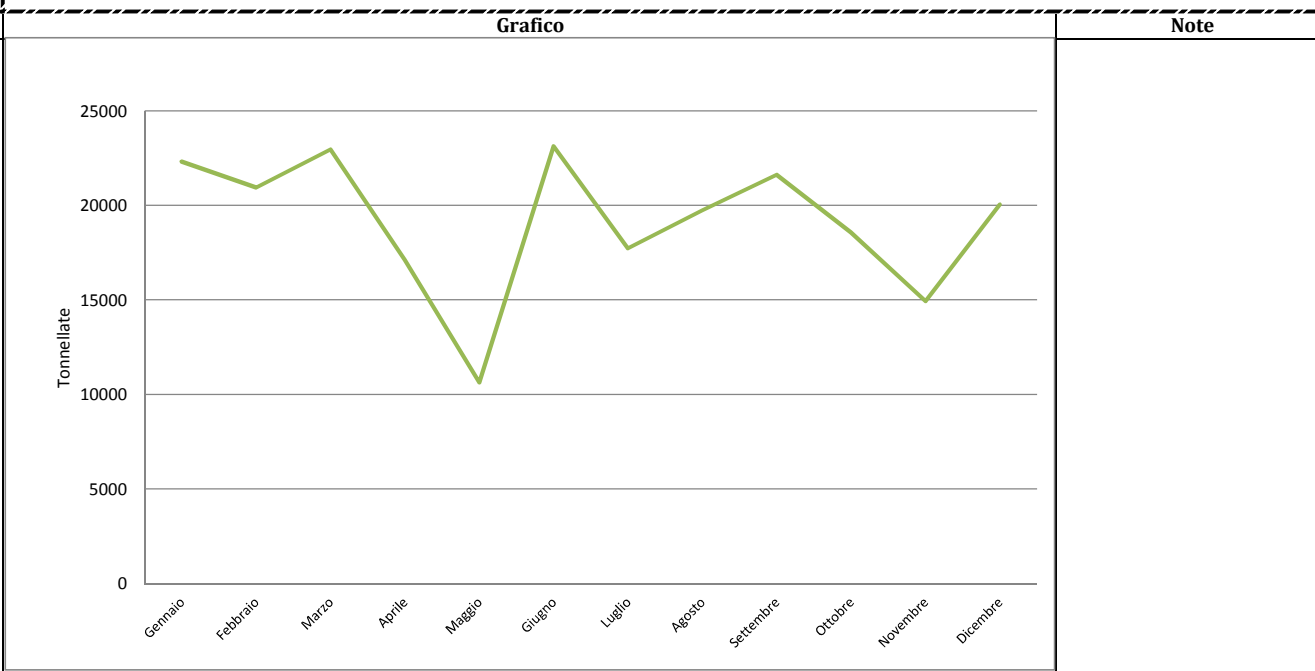
	I decade	II decade	III decade	TOTALE
Mese	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)
Gennaio	2.345	2.123	2.421	6.889
Febbraio	2.341	2.304	1.626	6.271
Marzo	2.114	2.330	2.325	6.769
Aprile	2.217	2.076	1.745	6.038
Maggio	1.878	1.952	2.569	6.399
Giugno	2.150	2.037	2.164	6.351
Luglio	2.099	2.030	2.298	6.427
Agosto	1.905	2.056	1.893	5.854
Settembre	1.914	1.433	2.004	5.351
Ottobre	2.209	2.018	2.439	6.666
Novembre	2.234	2.053	1.720	6.007
Dicembre	1.572	1.985	2.256	5.813
Totale				74.835



Note

QUANTITA' ALCHILATI

	I decade	II decade	III decade	TOTALE
Mese	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)
Gennaio	6.820	7.610	7.876	22.306
Febbraio	7.395	7.525	6.024	20.944
Marzo	7.718	7.458	7.783	22.959
Aprile	6.725	5.850	4.539	17.114
Maggio	585	1.478	8.572	10.635
Giugno	8.092	7.586	7.446	23.124
Luglio	7.012	6.431	4.275	17.718
Agosto	4.927	6.892	7.925	19.744
Settembre	7.406	7.177	7.027	21.610
Ottobre	7.199	7.004	4.360	18.563
Novembre	3.837	4.192	6.908	14.937
Dicembre	6.908	6.815	6.325	20.048
Totale				229.702



Note

QUANTITA' ALCOLI

	I decade	II decade	III decade	TOTALE		
Mese	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)	Grafico	
Gennaio	2.437	2.381	2.480	7.298		Note
Febbraio	2.024	2.113	1.720	5.857		
Marzo	1.717	2.159	2.324	6.200		
Aprile	2.080	2.256	2.340	6.676		
Maggio	2.341	2.473	2.641	7.455		
Giugno	2.264	2.171	2.159	6.594		
Luglio	2.057	2.126	2.120	6.303		
Agosto	1.685	2.095	2.322	6.102		
Settembre	2.065	2.100	2.070	6.235		
Ottobre	2.592	2.659	2.861	8.112		
Novembre	892	2	2	896		
Dicembre	162	1.999	1.453	3.614		
Totale				71.342		

QUANTITA' ALCOLI FRAZIONATI

	I decade	II decade	III decade	TOTALE		
Mese	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)	Quantità (t)	Grafico	
Gennaio	0	50	583	633		Note
Febbraio	122	504	409	1.035		
Marzo	436	0	364	800		
Aprile	436	562	285	1.283		
Maggio	419	551	488	1.458		
Giugno	161	0	0	161		
Luglio	123	234	499	856		
Agosto	387	396	568	1.351		
Settembre	417	11	1	429		
Ottobre	286	322	491	1.099		
Novembre	15	0	0	15		
Dicembre	1	1	335	337		
Totale				9.457		

SASOL
reaching new frontiers



ALLEGATO 2

Consumo delle principali Materie Prime e Ausiliarie

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	FASE DI UTILIZZO	n° CAS dei principi attivi	STATO FISICO	UNITA' DI MISURA	QUANTITA' ANNUALE
Kerosene	paraffine	8008-20-6	Liquida	t	952.662
n-Paraffine	olefine		Liquida	t	246.452
Eptano	olefine	142-82-5	Liquida	t	238
Ottene	olefine	111-66-0	Liquida	t	113
Benzene	Alchilati	71-43-2	Liquida	t	73.294
Pentano	Alchilati	109-66-0	Liquida	t	45
n-Olefine	Alchilati		Liquida	t	70.857
CH4 Chimico	Alcoli	68410-63-9	Gas	Sm ³	13.564.959
Vapore consumato da OXO	Alcoli		Gas	t	85.925
Propilene	Alcoli	115-07-1	Gas	t	223
Ossigeno Liquido	Alcoli	007782-44-7	Gas	t	2.060
Acido Solforico	Servizi/Alcoli	7664-93-9	Liquida	t	1.506
Soda	Servizi/Alchilati	1310-73-2	Liquida	t	1.208
Potassa	Alchilati	1310-58-3	Liquida	t	83

MATERIA AUSILIARIA			STATO FISICO	UNITA' DI MISURA	QUANTITA' ANNUALE
		n° CAS dei principi attivi			
Azoto Consumato	Stabilimento	07727-37-9	Gas	Nm ³	17.244.084

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	KEROSENE	Grafico		Note
Mese	Quantità			
Gennaio	69.634	<p>The graph displays the monthly consumption of kerosene throughout the year 2011. The vertical axis (Y-axis) represents the quantity of kerosene, ranging from 0 to 140,000 in increments of 20,000. The horizontal axis (X-axis) lists the months from January to December. The consumption starts at 69,634 in January, remains relatively stable in February (69,281), rises to 81,914 in March, drops to a low of 51,819 in April, then increases to 63,258 in May, 82,242 in June, 91,939 in July, and 92,553 in August. It reaches its highest point of 121,985 in September, followed by a sharp decline to 98,228 in October, a significant low of 43,038 in November, and a recovery to 86,771 in December.</p>		<p>1) Il basso valore del mese di Aprile è da attribuire alla crisi libica;</p> <p>2) il picco di consumo del mese di settembre è dovuto sia alla fermata degli impianti Oxo e Detal del mese di novembre (vedi punto 3) che ha richiesto una maggiore produzione di alcoli nei mesi immediatamente precedenti alla fermata, sia alla crisi libica (punto 1) che ha costretto l'impianto Isosiv a lavorare cariche con un minore tenore di n-paraffine.</p> <p>3) Il basso valore del mese di Novembre è legato alla fermata contemporanea dei due impianti di produzione OXO e Detal.</p>
Febbraio	69.281			
Marzo	81.914			
Aprile	51.819			
Maggio	63.258			
Giugno	82.242			
Luglio	91.939			
Agosto	92.553			
Settembre	121.985			
Ottobre	98.228			
Novembre	43.038			
Dicembre	86.771			
Totale	952.662			

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	n-PARAFFINE																												
Mese	Quantità	Grafico	Note																										
Gennaio	22.509	<table border="1" style="display: none;"> <caption>Data for n-Paraffins Consumption Graph (2011)</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Quantità</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Gennaio</td><td>22.509</td></tr> <tr><td>Febbraio</td><td>22.227</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>24.494</td></tr> <tr><td>Aprile</td><td>18.617</td></tr> <tr><td>Maggio</td><td>14.467</td></tr> <tr><td>Giugno</td><td>22.941</td></tr> <tr><td>Luglio</td><td>20.029</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>20.631</td></tr> <tr><td>Settembre</td><td>21.485</td></tr> <tr><td>Ottobre</td><td>20.876</td></tr> <tr><td>Novembre</td><td>17.292</td></tr> <tr><td>Dicembre</td><td>20.884</td></tr> </tbody> </table>	Mese	Quantità	Gennaio	22.509	Febbraio	22.227	Marzo	24.494	Aprile	18.617	Maggio	14.467	Giugno	22.941	Luglio	20.029	Agosto	20.631	Settembre	21.485	Ottobre	20.876	Novembre	17.292	Dicembre	20.884	
Mese	Quantità																												
Gennaio	22.509																												
Febbraio	22.227																												
Marzo	24.494																												
Aprile	18.617																												
Maggio	14.467																												
Giugno	22.941																												
Luglio	20.029																												
Agosto	20.631																												
Settembre	21.485																												
Ottobre	20.876																												
Novembre	17.292																												
Dicembre	20.884																												
Febbraio	22.227																												
Marzo	24.494																												
Aprile	18.617																												
Maggio	14.467																												
Giugno	22.941																												
Luglio	20.029																												
Agosto	20.631																												
Settembre	21.485																												
Ottobre	20.876																												
Novembre	17.292																												
Dicembre	20.884																												
Totale	246.452																												

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	EPTANO		
Mese	Quantità	Grafico	Note
Gennaio	8	<p>The line graph illustrates the monthly consumption of EPTANO throughout the year 2011. The vertical axis (Y-axis) is scaled from 0 to 120 in increments of 20. The horizontal axis (X-axis) lists the months from January to December. The data points are: January (8), February (10), March (0), April (108), May (0), June (32), July (33), August (10), September (11), October (0), November (27), and December (0). A significant peak is observed in April, reaching a quantity of 108 units.</p>	
Febbraio	10		
Marzo	0		
Aprile	108		
Maggio	0		
Giugno	32		
Luglio	33		
Agosto	10		
Settembre	11		
Ottobre	0		
Novembre	27		
Dicembre	0		
Totale	238		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	OTTENE		
Mese	Quantità	Grafico	Note
Gennaio	12	<p>The line graph illustrates the monthly consumption of raw materials throughout the year 2011. The vertical axis (Y-axis) measures the quantity, ranging from 0 to 25 in increments of 5. The horizontal axis (X-axis) lists the months from January to December. The data points are: January (12), February (14), March (0), April (16), May (0), June (18), July (20), August (15), September (17), October (0), November (0), and December (0). The consumption shows significant fluctuations, with a notable peak in July and a complete absence of consumption from March to May and October to December.</p>	
Febbraio	14		
Marzo	0		
Aprile	16		
Maggio	0		
Giugno	18		
Luglio	20		
Agosto	15		
Settembre	17		
Ottobre	0		
Novembre	0		
Dicembre	0		
Totale	113		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	BENZENE		
Mese	Quantità	Grafico	Note
Gennaio	6.994		
Febbraio	6.684		
Marzo	7.291		
Aprile	5.388		
Maggio	3.710		
Giugno	7.126		
Luglio	5.633		
Agosto	6.365		
Settembre	6.889		
Ottobre	5.971		
Novembre	4.713		
Dicembre	6.530		
Totale	73.294		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	PENTANO		
Mese	Quantità	Grafico	Note
Gennaio	0		Il valore di picco del mese di Maggio è da attribuire al riempimento dell'Impianto Detal dopo turnaround.
Febbraio	0		
Marzo	3		
Aprile	5		
Maggio	20		
Giugno	0		
Luglio	5		
Agosto	12		
Settembre	0		
Ottobre	0		
Novembre	0		
Dicembre	0		
Totale	45		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	n-OLEFINE	Grafico		Note
Mese	Quantità			
Gennaio	7.139			1) Il basso consumo del mese di Novembre è legato alla fermata dell'impianto OXO.
Febbraio	5.806			
Marzo	6.311			
Aprile	6.662			
Maggio	7.272			
Giugno	6.372			
Luglio	6.266			
Agosto	6.020			
Settembre	6.247			
Ottobre	7.981			
Novembre	828			
Dicembre	3.953			
Totale	70.857			

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	METANO CHIMICO		
Mese	Quantità	Grafico	Note
Gennaio	1.270.707		I bassi valori dei mesi di Novembre e Dicembre sono legati alla fermata dell'impianto OXO.
Febbraio	1.140.866		
Marzo	1.280.773		
Aprile	1.225.583		
Maggio	1.328.171		
Giugno	1.244.033		
Luglio	1.249.424		
Agosto	1.173.092		
Settembre	1.208.531		
Ottobre	1.404.530		
Novembre	171.325		
Dicembre	867.924		
Totale	13.564.959		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	VAPORE OXO		
Mese	Quantità	Grafico	Note
Gennaio	3.963		Il picco relativo ai mesi di maggio e giugno è conseguente ad un incremento di carica dell'impianto
Febbraio	5.954		
Marzo	6.375		
Aprile	6.655		
Maggio	12.984		
Giugno	11.113		
Luglio	9.113		
Agosto	8.608		
Settembre	8.661		
Ottobre	7.816		
Novembre	977		
Dicembre	3.706		
Totale	85.925		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	PROPILENE		
Mese	Quantità	Grafico	Note
Gennaio	16		L'andamento discontinuo dei consumi è legato alla marcia a campagne dell'unità Cristallizzazione dell'impianto Alcoli.
Febbraio	23		
Marzo	16		
Aprile	26		
Maggio	28		
Giugno	0		
Luglio	36		
Agosto	17		
Settembre	12		
Ottobre	21		
Novembre	0		
Dicembre	28		
Totale	223		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	OSSIGENO LIQUIDO																												
Mese	Quantità	Grafico	Note																										
Gennaio	184	<table border="1" style="display: none;"> <caption>Data for the Line Graph</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Quantità</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Gennaio</td><td>184</td></tr> <tr><td>Febbraio</td><td>153</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>184</td></tr> <tr><td>Aprile</td><td>191</td></tr> <tr><td>Maggio</td><td>208</td></tr> <tr><td>Giugno</td><td>198</td></tr> <tr><td>Luglio</td><td>179</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>164</td></tr> <tr><td>Settembre</td><td>187</td></tr> <tr><td>Ottobre</td><td>246</td></tr> <tr><td>Novembre</td><td>26</td></tr> <tr><td>Dicembre</td><td>140</td></tr> </tbody> </table>	Mese	Quantità	Gennaio	184	Febbraio	153	Marzo	184	Aprile	191	Maggio	208	Giugno	198	Luglio	179	Agosto	164	Settembre	187	Ottobre	246	Novembre	26	Dicembre	140	I bassi valori dei mesi di Novembre e Dicembre sono legati alla fermata dell'impianto OXO.
Mese	Quantità																												
Gennaio	184																												
Febbraio	153																												
Marzo	184																												
Aprile	191																												
Maggio	208																												
Giugno	198																												
Luglio	179																												
Agosto	164																												
Settembre	187																												
Ottobre	246																												
Novembre	26																												
Dicembre	140																												
Febbraio	153																												
Marzo	184																												
Aprile	191																												
Maggio	208																												
Giugno	198																												
Luglio	179																												
Agosto	164																												
Settembre	187																												
Ottobre	246																												
Novembre	26																												
Dicembre	140																												
Totale	2.060																												

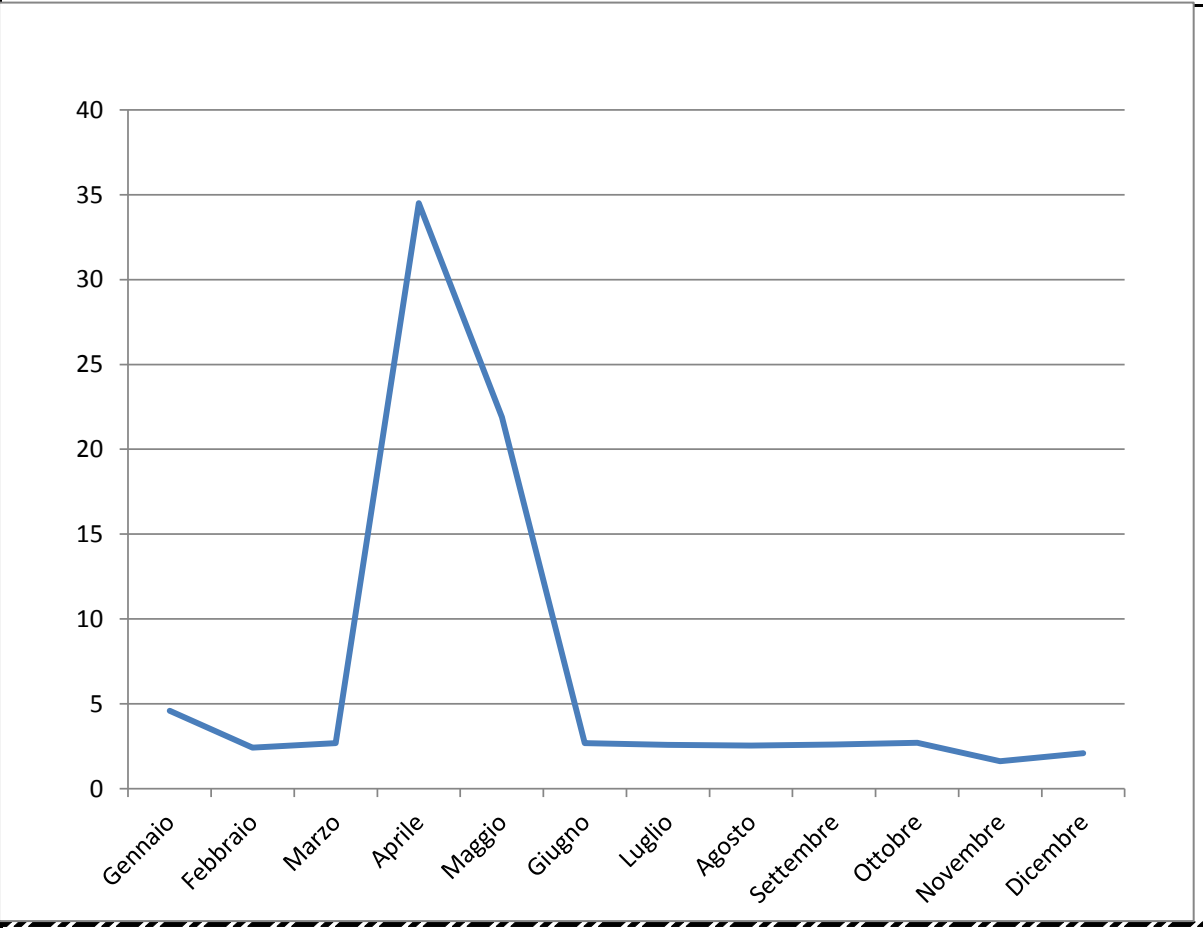
ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	ACIDO SOLFORICO																												
Mese	Quantità	Grafico	Note																										
Gennaio	126	<table border="1" style="display: none;"> <caption>Dati per il Grafico</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Quantità</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Gennaio</td><td>126</td></tr> <tr><td>Febbraio</td><td>144</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>120</td></tr> <tr><td>Aprile</td><td>115</td></tr> <tr><td>Maggio</td><td>124</td></tr> <tr><td>Giugno</td><td>140</td></tr> <tr><td>Luglio</td><td>131</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>127</td></tr> <tr><td>Settembre</td><td>154</td></tr> <tr><td>Ottobre</td><td>163</td></tr> <tr><td>Novembre</td><td>70</td></tr> <tr><td>Dicembre</td><td>92</td></tr> </tbody> </table>	Mese	Quantità	Gennaio	126	Febbraio	144	Marzo	120	Aprile	115	Maggio	124	Giugno	140	Luglio	131	Agosto	127	Settembre	154	Ottobre	163	Novembre	70	Dicembre	92	
Mese	Quantità																												
Gennaio	126																												
Febbraio	144																												
Marzo	120																												
Aprile	115																												
Maggio	124																												
Giugno	140																												
Luglio	131																												
Agosto	127																												
Settembre	154																												
Ottobre	163																												
Novembre	70																												
Dicembre	92																												
Febbraio	144																												
Marzo	120																												
Aprile	115																												
Maggio	124																												
Giugno	140																												
Luglio	131																												
Agosto	127																												
Settembre	154																												
Ottobre	163																												
Novembre	70																												
Dicembre	92																												
Totale	1.506																												

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	SODA																												
Mese	Quantità	Grafico	Note																										
Gennaio	100	<table border="1"> <caption>Data for Soda Consumption Line Graph</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Quantità</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Gennaio</td><td>100</td></tr> <tr><td>Febbraio</td><td>103</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>104</td></tr> <tr><td>Aprile</td><td>83</td></tr> <tr><td>Maggio</td><td>105</td></tr> <tr><td>Giugno</td><td>121</td></tr> <tr><td>Luglio</td><td>99</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>99</td></tr> <tr><td>Settembre</td><td>130</td></tr> <tr><td>Ottobre</td><td>143</td></tr> <tr><td>Novembre</td><td>56</td></tr> <tr><td>Dicembre</td><td>65</td></tr> </tbody> </table>	Mese	Quantità	Gennaio	100	Febbraio	103	Marzo	104	Aprile	83	Maggio	105	Giugno	121	Luglio	99	Agosto	99	Settembre	130	Ottobre	143	Novembre	56	Dicembre	65	
Mese	Quantità																												
Gennaio	100																												
Febbraio	103																												
Marzo	104																												
Aprile	83																												
Maggio	105																												
Giugno	121																												
Luglio	99																												
Agosto	99																												
Settembre	130																												
Ottobre	143																												
Novembre	56																												
Dicembre	65																												
Febbraio	103																												
Marzo	104																												
Aprile	83																												
Maggio	105																												
Giugno	121																												
Luglio	99																												
Agosto	99																												
Settembre	130																												
Ottobre	143																												
Novembre	56																												
Dicembre	65																												
Totale	1.208																												

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	POTASSA		
Mese	Quantità	Grafico	
		Note	
Gennaio	5		
Febbraio	2		
Marzo	3		
Aprile	35		
Maggio	22		
Giugno	3		
Luglio	3		
Agosto	3		
Settembre	3		
Ottobre	3		
Novembre	2		
Dicembre	2		
Totale	83		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	AZOTO																												
Mese	Quantità	Grafico																											
Gennaio	1.325.633	<table border="1" style="display: none;"> <caption>Dati per il Grafico</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Quantità</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Gennaio</td><td>1.325.633</td></tr> <tr><td>Febbraio</td><td>1.115.827</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>1.262.857</td></tr> <tr><td>Aprile</td><td>1.393.060</td></tr> <tr><td>Maggio</td><td>1.404.103</td></tr> <tr><td>Giugno</td><td>1.441.824</td></tr> <tr><td>Luglio</td><td>1.564.452</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>1.573.625</td></tr> <tr><td>Settembre</td><td>1.327.765</td></tr> <tr><td>Ottobre</td><td>1.268.673</td></tr> <tr><td>Novembre</td><td>1.087.275</td></tr> <tr><td>Dicembre</td><td>2.478.990</td></tr> </tbody> </table>		Mese	Quantità	Gennaio	1.325.633	Febbraio	1.115.827	Marzo	1.262.857	Aprile	1.393.060	Maggio	1.404.103	Giugno	1.441.824	Luglio	1.564.452	Agosto	1.573.625	Settembre	1.327.765	Ottobre	1.268.673	Novembre	1.087.275	Dicembre	2.478.990
Mese	Quantità																												
Gennaio	1.325.633																												
Febbraio	1.115.827																												
Marzo	1.262.857																												
Aprile	1.393.060																												
Maggio	1.404.103																												
Giugno	1.441.824																												
Luglio	1.564.452																												
Agosto	1.573.625																												
Settembre	1.327.765																												
Ottobre	1.268.673																												
Novembre	1.087.275																												
Dicembre	2.478.990																												
Febbraio	1.115.827																												
Marzo	1.262.857																												
Aprile	1.393.060																												
Maggio	1.404.103																												
Giugno	1.441.824																												
Luglio	1.564.452																												
Agosto	1.573.625																												
Settembre	1.327.765																												
Ottobre	1.268.673																												
Novembre	1.087.275																												
Dicembre	2.478.990																												
Totale	17.244.084	Note L'elevato consumo del mese di Dicembre è da attribuire alle attività legate alla manutenzione dell'impianto OXO.																											

SASOL
reaching new frontiers



ALLEGATO 3

Consumo Combustibili

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

CONSUMO E CARATTERISTICHE DEI COMBUSTIBILI

TIPOLOGIA	STATO FISICO	UNITA' DI MISURA	QUANTITA' ANNUALE
Metano Termico	Gas	Sm ³	188.347.780
Idrogeno consumato	Gas	t	5.479
Off Gas consumato	Gas	Sm ³	5.241
TPG consumato	Gas	t	1.437
Combustibile Liquido	Liquido	t	4.420
Gasolio Paraffinico	Liquido	t	148
Code Alcoli	Liquido	t	585

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	METANO TERMICO																												
Mese	Quantità	Grafico	Note																										
Gennaio	16.340.455	<table border="1" style="display: none;"> <caption>Data for Grafico</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Quantità</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Gennaio</td><td>16.340.455</td></tr> <tr><td>Febbraio</td><td>16.865.788</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>18.476.777</td></tr> <tr><td>Aprile</td><td>14.158.468</td></tr> <tr><td>Maggio</td><td>13.243.992</td></tr> <tr><td>Giugno</td><td>16.517.773</td></tr> <tr><td>Luglio</td><td>15.189.159</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>15.716.025</td></tr> <tr><td>Settembre</td><td>17.362.331</td></tr> <tr><td>Ottobre</td><td>17.150.861</td></tr> <tr><td>Novembre</td><td>11.735.556</td></tr> <tr><td>Dicembre</td><td>15.590.595</td></tr> </tbody> </table>	Mese	Quantità	Gennaio	16.340.455	Febbraio	16.865.788	Marzo	18.476.777	Aprile	14.158.468	Maggio	13.243.992	Giugno	16.517.773	Luglio	15.189.159	Agosto	15.716.025	Settembre	17.362.331	Ottobre	17.150.861	Novembre	11.735.556	Dicembre	15.590.595	<p>Il minor consumo del mese di Novembre è legato alla marcia ad olio combustibile di alcuni forni di Stabilimento. Tale marcia ha avuto una durata temporale di circa una settimana. Inoltre, sempre a novembre, si è verificata la fermata programmata dell'impianto Oxo.</p>
Mese	Quantità																												
Gennaio	16.340.455																												
Febbraio	16.865.788																												
Marzo	18.476.777																												
Aprile	14.158.468																												
Maggio	13.243.992																												
Giugno	16.517.773																												
Luglio	15.189.159																												
Agosto	15.716.025																												
Settembre	17.362.331																												
Ottobre	17.150.861																												
Novembre	11.735.556																												
Dicembre	15.590.595																												
Febbraio	16.865.788																												
Marzo	18.476.777																												
Aprile	14.158.468																												
Maggio	13.243.992																												
Giugno	16.517.773																												
Luglio	15.189.159																												
Agosto	15.716.025																												
Settembre	17.362.331																												
Ottobre	17.150.861																												
Novembre	11.735.556																												
Dicembre	15.590.595																												
Totale	188.347.780																												

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	IDROGENO CONSUMATO		
Mese	Quantità	Grafico	
Gennaio	602		
Febbraio	516		
Marzo	553		
Aprile	373		
Maggio	250		
Giugno	532		
Luglio	474		
Agosto	461		
Settembre	511		
Ottobre	489		
Novembre	321		
Dicembre	397		
Totale	5.479		

Note

1) Il basso consumo del mese di Maggio è legato alla fermata dell'impianto Pacol5;

2) Il basso consumo dei mesi di Novembre e Dicembre è dovuto alla fermata dell'impianto OXO.

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	OFF GAS CONSUMATO																												
Mese	Quantità	Grafico	Note																										
Gennaio	537	<table border="1" style="display: none;"> <caption>Data for Off-Gas Consumption Graph (2011)</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Quantità</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Gennaio</td><td>537</td></tr> <tr><td>Febbraio</td><td>388</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>595</td></tr> <tr><td>Aprile</td><td>502</td></tr> <tr><td>Maggio</td><td>511</td></tr> <tr><td>Giugno</td><td>447</td></tr> <tr><td>Luglio</td><td>463</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>411</td></tr> <tr><td>Settembre</td><td>445</td></tr> <tr><td>Ottobre</td><td>526</td></tr> <tr><td>Novembre</td><td>73</td></tr> <tr><td>Dicembre</td><td>343</td></tr> </tbody> </table>	Mese	Quantità	Gennaio	537	Febbraio	388	Marzo	595	Aprile	502	Maggio	511	Giugno	447	Luglio	463	Agosto	411	Settembre	445	Ottobre	526	Novembre	73	Dicembre	343	Il basso consumo del mese di Novembre è causato dalla fermata dell'impianto OXO.
Mese	Quantità																												
Gennaio	537																												
Febbraio	388																												
Marzo	595																												
Aprile	502																												
Maggio	511																												
Giugno	447																												
Luglio	463																												
Agosto	411																												
Settembre	445																												
Ottobre	526																												
Novembre	73																												
Dicembre	343																												
Febbraio	388																												
Marzo	595																												
Aprile	502																												
Maggio	511																												
Giugno	447																												
Luglio	463																												
Agosto	411																												
Settembre	445																												
Ottobre	526																												
Novembre	73																												
Dicembre	343																												
Totale	5.241																												

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	TPG CONSUMATO																													
Mese	Quantità	Fonte	Grafico	Note																										
Gennaio	115		<table border="1" style="display: none;"> <caption>Data for Monthly Consumption Graph (2011)</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Quantità</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Gennaio</td><td>115</td></tr> <tr><td>Febbraio</td><td>107</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>137</td></tr> <tr><td>Aprile</td><td>119</td></tr> <tr><td>Maggio</td><td>106</td></tr> <tr><td>Giugno</td><td>117</td></tr> <tr><td>Luglio</td><td>129</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>141</td></tr> <tr><td>Settembre</td><td>113</td></tr> <tr><td>Ottobre</td><td>126</td></tr> <tr><td>Novembre</td><td>119</td></tr> <tr><td>Dicembre</td><td>108</td></tr> </tbody> </table>	Mese	Quantità	Gennaio	115	Febbraio	107	Marzo	137	Aprile	119	Maggio	106	Giugno	117	Luglio	129	Agosto	141	Settembre	113	Ottobre	126	Novembre	119	Dicembre	108	
Mese	Quantità																													
Gennaio	115																													
Febbraio	107																													
Marzo	137																													
Aprile	119																													
Maggio	106																													
Giugno	117																													
Luglio	129																													
Agosto	141																													
Settembre	113																													
Ottobre	126																													
Novembre	119																													
Dicembre	108																													
Febbraio	107																													
Marzo	137																													
Aprile	119																													
Maggio	106																													
Giugno	117																													
Luglio	129																													
Agosto	141																													
Settembre	113																													
Ottobre	126																													
Novembre	119																													
Dicembre	108																													
Totale	1.437																													

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	Combustibile Liquido Caldaie		
Mese	Quantità	Grafico	Note
Gennaio	479		
Febbraio	363		
Marzo	471		
Aprile	504		
Maggio	514		
Giugno	305		
Luglio	401		
Agosto	326		
Settembre	236		
Ottobre	354		
Novembre	143		
Dicembre	324		
Totale	4.420		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	Gasolio Paraffinico		
Mese	Quantità	Grafico	Note
Gennaio	0	<p>The graph displays a single data point for September, where consumption reaches 148 units. All other months show zero consumption.</p>	<p>Il consumo del mese di Settembre è dovuto alla marcia a Combustibile Liquido di alcuni forni di processo. Tale marcia ha avuto una durata temporale di una settimana circa.</p>
Febbraio	0		
Marzo	0		
Aprile	0		
Maggio	0		
Giugno	0		
Luglio	0		
Agosto	0		
Settembre	148		
Ottobre	0		
Novembre	0		
Dicembre	0		
Totale	148		

ANALISI CONSUMI DI MATERIE PRIME E MATERIE AUSILIARIE NELL'ANNO 2011

MATERIA PRIMA	Code Alcoli																												
Mese	Quantità	Grafico																											
Gennaio	66	<table border="1" style="display: none;"> <caption>Data for Monthly Consumption Graph (2011)</caption> <thead> <tr> <th>Mese</th> <th>Quantità</th> </tr> </thead> <tbody> <tr><td>Gennaio</td><td>66</td></tr> <tr><td>Febbraio</td><td>42</td></tr> <tr><td>Marzo</td><td>82</td></tr> <tr><td>Aprile</td><td>17</td></tr> <tr><td>Maggio</td><td>22</td></tr> <tr><td>Giugno</td><td>0</td></tr> <tr><td>Luglio</td><td>55</td></tr> <tr><td>Agosto</td><td>61</td></tr> <tr><td>Settembre</td><td>25</td></tr> <tr><td>Ottobre</td><td>78</td></tr> <tr><td>Novembre</td><td>2</td></tr> <tr><td>Dicembre</td><td>135</td></tr> </tbody> </table>		Mese	Quantità	Gennaio	66	Febbraio	42	Marzo	82	Aprile	17	Maggio	22	Giugno	0	Luglio	55	Agosto	61	Settembre	25	Ottobre	78	Novembre	2	Dicembre	135
Mese	Quantità																												
Gennaio	66																												
Febbraio	42																												
Marzo	82																												
Aprile	17																												
Maggio	22																												
Giugno	0																												
Luglio	55																												
Agosto	61																												
Settembre	25																												
Ottobre	78																												
Novembre	2																												
Dicembre	135																												
Febbraio	42																												
Marzo	82																												
Aprile	17																												
Maggio	22																												
Giugno	0																												
Luglio	55																												
Agosto	61																												
Settembre	25																												
Ottobre	78																												
Novembre	2																												
Dicembre	135																												
Totale	585	Note 1) Il basso valore del mese di Novembre è legato alla fermata dell'impianto OXO; 2) L'elevato valore del mese di Dicembre è dovuto alla fase di avviamento dell'impianto OXO con conseguente aumento del prodotto fuori specifica.																											



ALLEGATO 4
Analisi del combustibile liquido autoprodotta
(giugno - dicembre 2011)

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)

Analisi eseguite - anno 2011										
Parametro	U.M.	Limite rilevabilità	Met. utilizzato	data	data	data	data	data	data	data
				14/6/11	6/7/11	23/8/11	23/9/11	24/9/11	4/11/11	20/1/12
Rapporto di prova				RP 11/000227980	RP 11/000237508	RP 11/000318834	RP 11/000347127	RP 11/000398946	RP 11/000426916	RP 12/000067995
Massa volumica a 15°	kg/m3	n.p.	UNI EN ISO 12185:1999	816,88	830,63	821,71	825,07	830,00	833,69	813,71
Viscosità a 40°	mm2/s	n.p.	UNI EN ISO 3104:2000	2,76	3,944	2,860	3,176	4,474	4,092	2,462
Acqua e sedimenti	% v/v	0	UNI EN ISO 20058:1997	0,050	1,800	0,400	2,300	5,000	8,000	1,200
Contenuto di ceneri	% m/m	n.p.	UNI EN ISO 6245:2005	0,210	0,0854	0,0560	0,1100	0,2420	0,4340	0,0720
Potere calorifico inferiore	kJ/kg	100	ASTM D5291- 10 + ASTM D240-09	42280	40740	42170	41980	41690	40060	42730
Nichel ⁽¹⁾	mg/kg	10	ASTM D5708- 05	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10
Vanadio ⁽²⁾	mg/kg	10	ASTM D5708- 05	<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10
Nichel + Vanadio	mg/kg	10		<10	<10	<10	<10	<10	<10	<10
Policlorobifenili (PCB) totali	mg/kg	1	UNI EN ISO 12766-2:2004	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1
Policlorotrifenili (PCT) totali	mg/kg	1	UNI EN ISO 12766-3:2005	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1
PCB/PCT	mg/kg	1		<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1
Residui carboniosi	% m/m	n.p.	UNI EN ISO 10370:1998	0,130	0,160	0,060	0,160	0,280	0,450	<0,10
Zolfo	g/100 g	0,002	UNI EN ISO 8754:2005	0,0406	0,1540	0,1465	0,1583	0,1012	0,1400	0,0960

n.p. : non presente



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011

Stampato in data 01-02-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-01-2011 06	01-02-2011 06	17.779.755 m3	708.012,4GJ	39.821 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	39908	577.907	23.063,1	0	17	39833	572.215	22.793,0	0
2	39923	577.613	23.060,0	0	18	39852	572.686	22.822,7	0
3	39921	570.781	22.786,1	0	19	39808	580.967	23.127,1	0
4	39821	565.469	22.517,5	24.040	20	39807	580.848	23.121,8	0
5	39844	479.694	19.112,9	0	21	39820	589.079	23.457,1	0
6	39868	510.604	20.356,8	0	22	39814	592.811	23.602,2	0
7	39877	569.668	22.716,7	0	23	39800	583.381	23.218,6	0
8	39900	572.703	22.850,8	0	24	39693	575.288	22.834,9	0
9	39843	575.303	22.921,8	0	25	39724	571.661	22.708,7	25.063+
10	39828	581.809	23.172,3	0	26	39824	603.283+	24.025,1	22.150
11	39773	586.930	23.344,0	0	27	39675	599.009	23.765,7	3.980
12	39803	581.051	23.127,6	0	28	39731	584.729	23.231,9	0
13	39800	578.174	23.011,3	0	29	39819	581.745	23.164,5	0
14	39840	567.797	22.621,0	0	30	39841	575.200	22.916,5	0
15	39873	567.127	22.613,1	23.958	31	39755	584.636	23.242,2	0
16	39863	569.587	22.705,4	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011

Stampato in data 01-02-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati); relativa alla 2^a linea di misura volumetrica. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 26/01/2011 EFFETTUATO CONTROLLO DELLE TARATURE DI TUTTI GLI APPARATI DI MISURA DELLA 3^a LINEA VENTURIMETRICA. IL 27/01/2011 EFFETTUATO CONTROLLO DELLE TARATURE DI TUTTI GLI APPARATI DI MISURA DELLA 1^a LINEA VENTURIMETRICA. IL 26/01/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILE DATI DI QUALITA' DEL GAS SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA VENTURIMETRICA. IL 26/0

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GENNAIO 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	169	39908	36041	,77509	0,99750	87,937	6,547	1,555	,232	,301	,066	,045	,028	1,208	2,041	,040
2	169	39923	36055	,77493	0,99750	87,909	6,582	1,562	,227	,299	,067	,046	,029	1,157	2,081	,041
3	169	39921	36054	,77528	0,99750	87,809	6,642	1,553	,226	,300	,068	,047	,030	1,127	2,157	,041
4	169	39821	35960	,77249	0,99752	88,061	6,566	1,471	,205	,278	,064	,045	,027	1,103	2,141	,039
5	169	39844	35980	,77119	0,99752	88,291	6,456	1,473	,209	,282	,062	,044	,028	1,087	2,028	,040
6	169	39868	36003	,77284	0,99751	88,087	6,560	1,501	,213	,284	,062	,044	,027	1,128	2,054	,040
7	169	39877	36012	,77359	0,99751	87,933	6,650	1,504	,213	,286	,062	,045	,027	1,103	2,136	,041
8	169	39900	36034	,77404	0,99751	87,894	6,629	1,527	,221	,295	,064	,047	,029	1,070	2,183	,041
9	169	39843	35979	,77159	0,99752	88,296	6,367	1,493	,220	,294	,065	,047	,028	1,082	2,068	,040
10	169	39828	35967	,77287	0,99752	88,066	6,498	1,502	,217	,288	,062	,044	,026	1,114	2,142	,041
11	169	39773	35916	,77239	0,99752	88,022	6,588	1,453	,200	,270	,058	,043	,025	1,137	2,160	,044
12	169	39803	35942	,77141	0,99752	88,282	6,421	1,457	,209	,280	,064	,045	,027	1,133	2,042	,040
13	169	39800	35941	,77257	0,99752	88,043	6,623	1,439	,201	,272	,061	,044	,025	1,167	2,084	,041
14	169	39840	35978	,77348	0,99751	87,993	6,630	1,439	,211	,285	,068	,049	,029	1,173	2,081	,042
15	169	39873	36009	,77418	0,99751	87,998	6,544	1,471	,225	,306	,074	,052	,030	1,162	2,097	,041
16	169	39863	36000	,77454	0,99751	87,958	6,539	1,479	,228	,308	,073	,051	,029	1,178	2,116	,041
17	169	39833	35974	,77605	0,99751	87,679	6,590	1,502	,228	,314	,075	,055	,031	1,129	2,354	,043
18	169	39852	35990	,77442	0,99751	88,025	6,461	1,479	,231	,314	,076	,052	,028	1,195	2,098	,041
19	169	39808	35947	,77223	0,99752	88,335	6,322	1,429	,227	,309	,073	,048	,028	1,209	1,980	,040
20	169	39807	35944	,77005	0,99752	88,595	6,255	1,407	,219	,295	,071	,046	,027	1,169	1,876	,040
21	169	39820	35957	,77088	0,99752	88,375	6,493	1,398	,206	,279	,065	,043	,025	1,192	1,884	,040
22	169	39814	35952	,77086	0,99752	88,367	6,376	1,426	,217	,293	,068	,047	,029	1,089	2,048	,040
23	169	39800	35939	,77055	0,99753	88,379	6,337	1,427	,218	,296	,069	,047	,029	1,047	2,111	,040
24	169	39693	35841	,77030	0,99754	88,265	6,437	1,371	,195	,271	,062	,044	,027	1,095	2,193	,040
25	169	39724	35871	,77193	0,99753	88,080	6,529	1,398	,200	,278	,063	,044	,026	1,136	2,205	,041
26	169	39824	35966	,77680	0,99750	87,436	6,869	1,491	,207	,290	,065	,046	,026	1,201	2,318	,051
27	169	39675	35827	,77215	0,99754	87,946	6,535	1,404	,193	,273	,062	,046	,029	1,082	2,382	,048
28	169	39731	35876	,77075	0,99753	88,221	6,493	1,398	,196	,271	,060	,041	,026	1,111	2,141	,042
29	169	39819	35959	,77308	0,99752	88,016	6,587	1,463	,208	,287	,063	,043	,026	1,155	2,110	,042
30	169	39841	35978	,77288	0,99751	88,084	6,533	1,464	,219	,305	,062	,042	,025	1,138	2,086	,042
31	169	39755	35900	,77294	0,99752	87,921	6,617	1,430	,204	,281	,061	,043	,025	1,125	2,249	,044
MEDIA		39822	35961	,77286	0,99752	88,073	6,525	1,463	,214	,290	,066	,046	,027	1,136	2,118	,042

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2011 06 al 27-01-2011 06 CAUSALE CM EVENTO Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

valore unità 360000 m3

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

500,00 mbar 40935 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

50,00 mbar 13310 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

campo scala 0/ 8,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

500,00 mbar 40935 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 10,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
483400	484100	483750*	1	481200	481700	481450*	17
482800	483200	483000*	2	482500	482900	482700*	18
476400	476800	476600*	3	490300	490800	490550*	19
472700	473000	472850*	4	489900	490600	490250*	20
387600	387800	387700*	5	496000	496700	496350*	21
419200	419500	419350*	6	501500	501800	501650*	22
481700	482100	481900*	7	491800	492300	492050*	23
486000	486500	486250*	8	482100	482300	482200*	24
487500	488000	487750*	9	480300	480500	480400*	25
488400	488900	488650*	10	510000	510100	510050*	26
492400	493000	492700*	11				
487300	487900	487600*	12				
484200	484500	484350*	13				
474100	474500	474300*	14				
473200	473600	473400*	15				
475400	475900	475650*	16				
				12457900	12469000	12463450	tot

Volume confermato: * Totale 12463450

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 27-01-2011 06 al 28-01-2011 06 CAUSALE CM EVENTO Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar
" di calcolo 4,500 bar KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm prese di pressione SU FLANGI
" orifizio 168,777 mm normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 ** valore unità 360000 m3

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP 500,00 mbar 40935 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP 50,00 mbar 13310 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP campo scala 0/ 8,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148 500,00 mbar 40935 m3/h 100 mm 20 mm/h

" pressione campo scala 0/ 10,00 bar

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3	d
505050	27

Totale 505050

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 28-01-2011 06 al 01-02-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 360000 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 40935 m3/h

50,00 mbar 13310 m3/h

campo scala 0/ 8,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 40935 m3/h

100 mm 20 mm/h

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
491800	492600	492200*	28
487200	488000	487600*	29
484300	485000	484650*	30
493400	494000	493700*	31

1956700 1959600 1958150 tot

Volume confermato: * Totale 1958150

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2011 06 al 01-02-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
100 mm 2 mm/h

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-01-2011 06 al 26-01-2011 06 CAUSALE CM EVENTO Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

500,00 mbar 4038 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

50,00 mbar 1314 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

campo scala 0/ 70,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

500,00 mbar 4038 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 100,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
94157	1	93824	13	91261	25
94613	2	93497	14		
94181	3	93727	15		
92619	4	93937	16		
91994	5	90765	17		
91254	6	89986	18		
87768	7	90417	19		
86453	8	90598	20		
87553	9	92729	21		
93159	10	91161	22		
94230	11	91331	23		
93451	12	93088	24		
Totale	2297753				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 26-01-2011 06 al 27-01-2011 06 CAUSALE CM EVENTO Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

FP: stampante integrata

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 4038 m3/h

50,00 mbar 1314 m3/h

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4038 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3	d
93233	26

Totale 93233

NOTA: Totale giorno teleletto non completo



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GENNAIO 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 27-01-2011 06 al 01-02-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

FP: stampante integrata

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 4038 m3/h

50,00 mbar 1314 m3/h

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4038 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d
93959	27
92529	28
94145	29
90550	30
90936	31

Totale 462119



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2011

Stampato in data 01-03-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-02-2011 06	01-03-2011 06	18.006.654 m3	718.021,3GJ	39.875 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	39715	587.033	23.314,0	0	17	39827	647.404	25.784,2	0
2	39712	537.516	21.345,8	0	18	39769	642.012	25.532,2	0
3	39732	625.938	24.869,8	0	19	39893	638.039	25.453,3	0
4	39706	635.922	25.249,9	0	20	39940	628.575	25.105,3	0
5	39770	638.279	25.384,4	0	21	39797	636.866	25.345,4	0
6	39914	631.733	25.215,0	0	22	40055	642.477	25.734,4	27.073
7	39795	648.357	25.801,4	0	23	40118	652.460	26.175,4	27.965+
8	39827	656.645	26.152,2	0	24	40258	652.730	26.277,6	0
9	39789	647.859	25.777,7	0	25	40337	647.935	26.135,8	0
10	39815	662.797	26.389,3	0	26	40135	657.353	26.382,9	0
11	39802	670.498	26.687,2	0	27	39934	645.202	25.765,5	0
12	39858	669.036	26.666,4	0	28	39806	649.632	25.859,3	0
13	39842	673.118+	26.818,4	0					
14	39789	665.053	26.461,8	0					
15	39754	661.327	26.290,4	0					
16	39774	654.858	26.046,3	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2011

Stampato in data 01-03-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati); relativa alla 2^a linea di misura volumetrica. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 21/02/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILE DATI DI QUALITA' DEL GAS SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI FEBBRAIO 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	% mol												
		PCS	PCI	m.vol.	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	169	39715	35861	,77041	0,99754	88,344	6,257	1,441	,213	,289	,063	,044	,027	1,056	2,223	,043	
2	169	39712	35859	,77118	0,99754	88,206	6,386	1,407	,206	,286	,065	,046	,028	1,085	2,244	,041	
3	169	39732	35878	,77146	0,99753	88,189	6,369	1,431	,214	,292	,065	,046	,027	1,068	2,259	,040	
4	169	39706	35854	,77113	0,99754	88,185	6,404	1,413	,203	,283	,063	,045	,026	1,078	2,261	,039	
5	169	39770	35914	,77258	0,99753	88,069	6,434	1,458	,216	,298	,066	,047	,028	1,081	2,264	,039	
6	169	39914	36048	,77529	0,99750	87,966	6,318	1,592	,250	,360	,072	,049	,030	1,072	2,251	,040	
7	169	39795	35939	,77502	0,99752	87,811	6,431	1,519	,231	,325	,070	,050	,031	1,079	2,412	,041	
8	169	39827	35968	,77462	0,99752	87,912	6,360	1,521	,239	,328	,076	,055	,036	1,035	2,396	,042	
9	169	39789	35928	,76976	0,99753	88,637	6,189	1,412	,219	,294	,070	,048	,030	1,150	1,911	,040	
10	169	39815	35954	,77146	0,99752	88,389	6,276	1,450	,225	,303	,071	,050	,032	1,121	2,043	,040	
11	169	39802	35941	,77165	0,99752	88,360	6,309	1,432	,217	,298	,071	,052	,035	1,150	2,036	,040	
12	169	39858	35993	,77088	0,99752	88,527	6,226	1,457	,230	,307	,073	,050	,034	1,108	1,948	,040	
13	169	39842	35977	,77046	0,99752	88,545	6,246	1,438	,224	,302	,072	,050	,032	1,109	1,941	,041	
14	169	39789	35926	,76835	0,99753	88,728	6,286	1,382	,204	,272	,063	,043	,026	1,148	1,807	,041	
15	169	39754	35893	,76707	0,99754	88,825	6,289	1,351	,191	,255	,061	,041	,025	1,129	1,795	,038	
16	169	39774	35915	,76959	0,99753	88,493	6,299	1,417	,209	,281	,067	,047	,028	1,061	2,058	,040	
17	169	39827	35966	,77326	0,99752	87,973	6,458	1,501	,225	,303	,071	,050	,032	1,005	2,339	,043	
18	169	39769	35912	,77118	0,99753	88,248	6,255	1,484	,219	,295	,071	,051	,035	,966	2,330	,046	
19	169	39893	36027	,77327	0,99751	88,086	6,405	1,526	,238	,314	,074	,051	,032	1,011	2,223	,040	
20	169	39940	36070	,77366	0,99751	88,069	6,439	1,543	,243	,322	,074	,050	,032	1,014	2,173	,041	
21	169	39797	35937	,77063	0,99753	88,324	6,347	1,450	,215	,289	,068	,048	,030	1,008	2,181	,040	
22	169	40055	36175	,77380	0,99750	88,166	6,403	1,606	,259	,366	,064	,044	,028	,993	2,030	,041	
23	169	40118	36234	,77431	0,99749	88,100	6,420	1,670	,262	,387	,056	,042	,029	,932	2,060	,042	
24	169	40258	36364	,77661	0,99747	87,951	6,520	1,746	,278	,415	,057	,043	,030	,972	1,948	,040	
25	169	40337	36438	,77949	0,99745	87,657	6,508	1,833	,307	,471	,059	,046	,032	,910	2,136	,041	
26	169	40135	36249	,77370	0,99749	88,088	6,489	1,651	,263	,381	,056	,042	,029	,848	2,114	,039	
27	169	39934	36063	,77138	0,99752	88,140	6,645	1,509	,208	,275	,058	,044	,030	,961	2,089	,041	
28	169	39806	35943	,76876	0,99754	88,388	6,499	1,457	,187	,248	,053	,041	,027	,954	2,107	,039	
MEDIA		39873	36008	,77216	0,99752	88,228	6,374	1,503	,228	,316	,066	,047	,030	1,039	2,128	,041	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gas Cromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2011 06 al 01-03-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

valore unità 360000 m3

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

500,00 mbar 40987 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

50,00 mbar 13327 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

campo scala 0/ 8,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

500,00 mbar 40987 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 10,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
494700	495200	494950*	1	556200	557000	556600*	17
445700	446000	445850*	2	551300	552200	551750*	18
533200	533800	533500*	3	546400	547200	546800*	19
543400	543800	543600*	4	538600	539500	539050*	20
545500	546000	545750*	5	545300	545900	545600*	21
534400	534900	534650*	6	549300	550000	549650*	22
550300	551000	550650*	7	558700	559000	558850*	23
561000	561500	561250*	8	558800	559200	559000*	24
552200	552800	552500*	9	554300	554800	554550*	25
568100	568700	568400*	10	564000	564300	564150*	26
578700	579400	579050*	11	552600	553100	552850*	27
578200	578900	578550*	12	558900	559400	559150*	28
582900	583600	583250*	13				
575500	576200	575850*	14				
573400	574000	573700*	15				
565800	566500	566150*	16				
				15417400	15433900	15425650	tot

Volume confermato: * Totale 15425650

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2011 06 al 01-03-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
100 mm 2 mm/h

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17		
0	6	0	18		
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.832.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI FEBBRAIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-02-2011 06 al 01-03-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

500,00 mbar 4044 m3/h

50,00 mbar 1315 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

campo scala 0/ 70,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4044 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
92083	1	89868	13	93385	25
91666	2	89203	14	93203	26
92438	3	87627	15	92352	27
92322	4	88708	16	90482	28
92529	5	90804	17		
97083	6	90262	18		
97707	7	91239	19		
95395	8	89525	20		
95359	9	91266	21		
94397	10	92827	22		
91448	11	93610	23		
90486	12	93730	24		
Totale	2581004				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2011

Stampato in data 01-04-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-03-2011 06	01-04-2011 06	19.757.550 m3	787.769,8GJ	39.872 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	39860	645.673	25.736,5	0	17	39864	624.332	24.888,4	0
2	39824	643.437	25.624,2	0	18	39845	626.241	24.952,6	0
3	39864	641.038	25.554,3	0	19	39859	627.557	25.013,8	0
4	39871	649.795	25.908,0	0	20	39902	628.412	25.074,9	0
5	39771	650.108	25.855,4	0	21	39864	629.334	25.087,8	0
6	39841	648.172	25.823,8	0	22	39868	627.465	25.015,8	26.327
7	39893	656.644	26.195,5	0	23	39876	628.966	25.080,6	0
8	39889	661.189+	26.374,2	0	24	39918	632.264	25.238,7	0
9	39945	643.919	25.721,3	0	25	39914	635.626	25.370,4	0
10	39967	642.890	25.694,4	0	26	39875	639.455	25.498,3	0
11	39918	637.832	25.461,0	0	27	39875	637.179	25.407,5	0
12	39901	640.695	25.564,4	26.924+	28	39882	631.410	25.181,9	0
13	39858	639.090	25.472,8	0	29	39866	632.609	25.219,6	0
14	39880	627.841	25.038,3	0	30	39877	638.483	25.460,8	0
15	39861	628.101	25.036,7	0	31	39835	637.349	25.388,8	0
16	39762	624.444	24.829,1	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2011

Stampato in data 01-04-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati) relativa alla 2^a linea di misura volumetrica. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte. IL 25/03/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILE DATI DI QUALITÀ DEL GAS SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MARZO 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	169	39860	35992	,76845	0,99753	88,538	6,434	1,461	,200	,257	,057	,041	,029	,966	1,978	,039	
2	169	39824	35961	,76916	0,99753	88,328	6,562	1,449	,191	,248	,054	,040	,028	,957	2,104	,039	
3	169	39864	35997	,76940	0,99753	88,391	6,461	1,480	,208	,266	,058	,042	,029	,934	2,093	,038	
4	169	39871	36005	,77023	0,99753	88,275	6,523	1,484	,207	,267	,059	,044	,030	,948	2,123	,040	
5	169	39771	35914	,76918	0,99755	88,290	6,262	1,489	,217	,288	,063	,050	,036	,727	2,538	,040	
6	169	39841	35977	,77028	0,99753	88,188	6,637	1,433	,197	,258	,056	,045	,031	,964	2,151	,040	
7	169	39893	36025	,77042	0,99753	88,122	6,672	1,478	,200	,264	,056	,046	,030	,869	2,224	,039	
8	169	39889	36020	,76744	0,99754	88,431	6,563	1,441	,200	,259	,055	,045	,028	,732	2,209	,037	
9	169	39945	36072	,77014	0,99752	88,287	6,525	1,520	,212	,281	,061	,049	,030	,849	2,148	,038	
10	169	39967	36093	,77067	0,99752	88,276	6,503	1,553	,216	,286	,060	,048	,031	,873	2,116	,038	
11	169	39918	36048	,76949	0,99753	88,380	6,477	1,497	,212	,277	,060	,048	,030	,864	2,118	,037	
12	169	39901	36033	,77125	0,99752	88,057	6,715	1,491	,201	,264	,054	,044	,028	,939	2,168	,039	
13	169	39858	35993	,77034	0,99753	88,136	6,626	1,476	,198	,261	,055	,045	,031	,887	2,246	,039	
14	169	39880	36011	,76936	0,99752	88,404	6,601	1,438	,194	,253	,054	,041	,028	1,029	1,920	,038	
15	169	39861	35995	,77010	0,99752	88,273	6,650	1,442	,192	,252	,054	,041	,027	1,043	1,985	,041	
16	169	39762	35901	,76623	0,99755	88,718	6,422	1,376	,181	,232	,051	,035	,026	,986	1,935	,038	
17	169	39864	35996	,76788	0,99753	88,589	6,461	1,427	,202	,263	,056	,036	,028	,954	1,946	,038	
18	169	39845	35978	,76767	0,99753	88,623	6,438	1,430	,199	,252	,056	,036	,027	,979	1,922	,038	
19	169	39859	35992	,76850	0,99753	88,459	6,590	1,419	,196	,248	,054	,035	,026	,995	1,940	,038	
20	169	39902	36033	,77046	0,99752	88,190	6,682	1,467	,206	,262	,057	,038	,026	,959	2,075	,038	
21	169	39864	35997	,76828	0,99753	88,448	6,555	1,423	,201	,258	,057	,038	,027	,904	2,052	,037	
22	169	39868	35999	,76785	0,99753	88,550	6,527	1,421	,199	,253	,056	,036	,026	,947	1,949	,036	
23	169	39876	36006	,76734	0,99753	88,683	6,452	1,413	,200	,253	,058	,042	,027	,964	1,870	,038	
24	169	39918	36046	,76861	0,99752	88,590	6,490	1,440	,206	,258	,061	,043	,031	1,004	1,838	,039	
25	169	39914	36042	,76874	0,99753	88,561	6,399	1,475	,216	,275	,062	,045	,029	,927	1,972	,039	
26	169	39875	36006	,76824	0,99753	88,550	6,465	1,439	,206	,261	,057	,041	,028	,948	1,965	,040	
27	169	39875	36005	,76723	0,99753	88,737	6,385	1,425	,207	,259	,056	,040	,028	,970	1,853	,040	
28	169	39882	36011	,76729	0,99753	88,743	6,392	1,427	,206	,257	,056	,040	,029	,985	1,824	,041	
29	169	39866	35998	,76818	0,99753	88,563	6,405	1,450	,212	,267	,058	,041	,028	,921	2,014	,041	
30	169	39877	36010	,76996	0,99753	88,298	6,538	1,462	,211	,272	,059	,042	,030	,935	2,112	,041	
31	169	39835	35970	,76808	0,99754	88,572	6,351	1,446	,212	,270	,057	,042	,029	,912	2,070	,039	
MEDIA		39872	36004	,76891	0,99753	88,428	6,508	1,454	,203	,262	,057	,042	,029	,931	2,047	,039	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2011 06 al 01-04-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

valore unità 360000 m3

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

500,00 mbar 41006 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

50,00 mbar 13333 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

campo scala 0/ 8,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

500,00 mbar 41006 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 10,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
559400	560100	559750*	1	530400	531100	530750*	17
555800	556300	556050*	2	531600	532300	531950*	18
550400	550900	550650*	3	533500	534100	533800*	19
556600	557400	557000*	4	533900	534400	534150*	20
557900	558700	558300*	5	533000	533500	533250*	21
555600	556200	555900*	6	531700	532300	532000*	22
566500	567000	566750*	7	532700	533200	532950*	23
568900	569200	569050*	8	537800	538300	538050*	24
552800	553100	552950*	9	542400	542800	542600*	25
554100	554600	554350*	10	548300	548700	548500*	26
549000	549300	549150*	11	545600	546000	545800*	27
550700	551300	551000*	12	540100	540600	540350*	28
548700	549300	549000*	13	543700	544200	543950*	29
535600	536400	536000*	14	548300	548900	548600*	30
535600	536200	535900*	15	545300	545800	545550*	31
532700	533500	533100*	16				
				16908600	16925700	16917150	tot

Volume confermato: * Totale 16917150

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2011 06 al 01-04-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
100 mm 2 mm/h

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MARZO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-03-2011 06 al 01-04-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

500,00 mbar 4045 m3/h

50,00 mbar 1316 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

campo scala 0/ 70,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4045 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
85923	1	90090	13	93026	25
87387	2	91841	14	90955	26
90388	3	92201	15	91379	27
92795	4	91344	16	91060	28
91808	5	93582	17	88659	29
92272	6	94291	18	89883	30
89894	7	93757	19	91799	31
92139	8	94262	20		
90969	9	96084	21		
88540	10	95465	22		
88682	11	96016	23		
89695	12	94214	24		
Totale	2840400				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2011

Stampato in data 02-05-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-04-2011 06	01-05-2011 06	15.384.061 m3	615.194,7GJ	39.989 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	39888	637.339+	25.422,2	0	17	39756	444.935	17.688,8	0
2	39863	632.520	25.214,1	26.853+	18	39850	449.954	17.930,7	0
3	39908	634.947	25.339,5	0	19	39815	447.564	17.819,8	0
4	39917	616.608	24.613,1	0	20	39845	442.058	17.613,8	0
5	39991	594.570	23.777,4	0	21	39785	434.264	17.277,2	0
6	39913	616.281	24.597,6	0	22	39793	421.936	16.790,1	17.822
7	40213	608.520	24.470,4	0	23	39740	423.064	16.812,6	0
8	40404	606.139	24.490,4	0	24	39935	421.068	16.815,4	17.684
9	40291	611.125	24.622,8	0	25	39953	424.368	16.954,8	0
10	40209	605.485	24.345,9	0	26	39857	424.320	16.912,1	0
11	40206	544.222	21.881,0	24.646	27	39831	440.099	17.529,6	18.668
12	40266	540.384	21.759,1	22.903	28	39724	445.903	17.713,1	0
13	40092	543.939	21.807,6	0	29	39721	443.999	17.636,1	18.742
14	40226	548.544	22.065,7	0	30	40126	442.927	17.772,9	18.776
15	40141	483.048	19.390,0	0					
16	39942	453.931	18.130,9	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2011

Stampato in data 02-05-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati) relativa alla 2^a linea volumetrica. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 27/04/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILI DATI DI QUALITÀ DEL GAS SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA VENTURIMETRICA.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI APRILE 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m ³		Kg/m ³ m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	169	39888	36018	,76860	0,99753	88,605	6,285	1,482	,222	,285	,062	,045	,033	,902	2,040	,039
2	169	39863	35996	,76796	0,99754	88,658	6,275	1,454	,218	,281	,062	,044	,033	,893	2,044	,038
3	169	39908	36036	,76731	0,99753	88,823	6,271	1,453	,219	,276	,060	,041	,032	,947	1,840	,038
4	169	39917	36043	,76720	0,99753	88,846	6,333	1,435	,210	,265	,060	,041	,032	,996	1,744	,038
5	169	39991	36108	,76531	0,99752	89,234	6,444	1,366	,199	,238	,054	,032	,025	1,198	1,173	,037
6	169	39913	36029	,75761	0,99754	90,431	5,929	1,206	,176	,207	,066	,034	,029	1,230	,660	,032
7	169	40213	36309	,76444	0,99749	89,819	6,260	1,327	,208	,250	,104	,054	,039	1,272	,634	,033
8	169	40404	36491	,77329	0,99744	88,689	6,966	1,491	,217	,258	,099	,052	,030	1,497	,663	,038
9	169	40291	36383	,76847	0,99747	89,346	6,518	1,423	,216	,258	,100	,051	,031	1,403	,618	,036
10	169	40209	36304	,76287	0,99750	90,000	6,154	1,340	,209	,251	,101	,052	,034	1,208	,617	,034
11	169	40206	36304	,76614	0,99749	89,358	6,684	1,350	,194	,229	,081	,040	,018	1,348	,662	,036
12	169	40266	36362	,76965	0,99746	88,937	6,935	1,393	,196	,229	,083	,042	,020	1,453	,675	,037
13	169	40092	36197	,76284	0,99751	89,815	6,345	1,293	,189	,225	,081	,041	,019	1,317	,640	,035
14	169	40226	36324	,76826	0,99747	89,042	6,921	1,361	,184	,219	,077	,039	,020	1,427	,673	,037
15	169	40141	36244	,76595	0,99749	89,233	6,850	1,319	,174	,206	,063	,031	,015	1,406	,666	,037
16	169	39942	36057	,76025	0,99753	89,885	6,412	1,242	,164	,190	,042	,021	,013	1,328	,669	,034
17	169	39756	35881	,75147	0,99758	91,047	5,627	1,139	,156	,188	,043	,021	,016	1,112	,621	,030
18	169	39850	35970	,75589	0,99756	90,476	6,006	1,196	,155	,189	,043	,022	,017	1,225	,639	,032
19	169	39815	35940	,75834	0,99755	90,093	6,298	1,167	,149	,174	,036	,017	,010	1,390	,633	,033
20	169	39845	35966	,75791	0,99755	90,220	6,186	1,178	,159	,187	,041	,020	,013	1,347	,617	,032
21	169	39785	35909	,75442	0,99757	90,644	5,926	1,125	,157	,186	,043	,021	,014	1,231	,622	,031
22	169	39793	35916	,75356	0,99757	90,805	5,812	1,122	,161	,193	,047	,023	,016	1,198	,592	,031
23	169	39740	35864	,74963	0,99759	91,404	5,347	1,111	,172	,206	,053	,025	,015	1,073	,565	,029
24	169	39935	36049	,75710	0,99754	90,484	5,957	1,219	,192	,223	,051	,023	,013	1,247	,559	,032
25	169	39953	36066	,75826	0,99754	90,362	6,000	1,258	,189	,222	,050	,024	,015	1,284	,562	,034
26	169	39857	35977	,75735	0,99755	90,361	6,060	1,224	,160	,189	,040	,019	,012	1,346	,555	,034
27	169	39831	35953	,75788	0,99755	90,287	6,009	1,255	,162	,191	,041	,019	,012	1,336	,653	,035
28	169	39724	35852	,75301	0,99758	90,871	5,618	1,187	,166	,189	,042	,019	,008	1,178	,691	,031
29	169	39721	35849	,75242	0,99758	90,961	5,574	1,181	,167	,189	,041	,018	,008	1,174	,656	,031
30	169	40126	36231	,76713	0,99749	89,225	6,695	1,390	,202	,232	,050	,022	,010	1,500	,636	,038
MEDIA		39975	36089	,76139	0,99753	89,864	6,223	1,290	,185	,221	,061	,032	,020	1,249	,821	,034

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2011 06 al 01-05-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 360000 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 41091 m3/h

50,00 mbar 13361 m3/h

campo scala 0/ 8,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 41091 m3/h

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
543300	543900	543600*	1	356600	357200	356900*	17
538700	539300	539000*	2	359700	360200	359950*	18
541500	542000	541750*	3	355100	355700	355400*	19
522100	522700	522400*	4	350000	350400	350200*	20
501400	502300	501850*	5	342000	342700	342350*	21
522700	523400	523050*	6	332700	333200	332950*	22
515100	515800	515450*	7	332800	333400	333100*	23
513100	513800	513450*	8	330400	331000	330700*	24
518100	518900	518500*	9	332900	333400	333150*	25
513300	514100	513700*	10	333600	334200	333900*	26
454000	454700	454350*	11	348800	349000	348900*	27
449600	450200	449900*	12	354600	354800	354700*	28
454900	455600	455250*	13	354200	354500	354350*	29
461700	462300	462000*	14	355400	355700	355550*	30
393600	394100	393850*	15				
364100	364700	364400*	16				
				12646000	12663200	12654600	tot

Volume confermato: * Totale 12654600

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2011 06 al 01-05-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
100 mm 2 mm/h

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.570.978.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI APRILE 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-04-2011 06 al 01-05-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

500,00 mbar 4054 m3/h

50,00 mbar 1319 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

campo scala 0/ 70,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4054 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
93739	1	88689	13	91218	25
93520	2	86544	14	90420	26
93197	3	89198	15	91199	27
94208	4	89531	16	91203	28
92720	5	88035	17	89649	29
93231	6	90004	18	87377	30
93070	7	92164	19		
92689	8	91858	20		
92625	9	91914	21		
91785	10	88986	22		
89872	11	89964	23		
90484	12	90368	24		
Totale	2729461				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2011

Stampato in data 01-06-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-05-2011 06	01-06-2011 06	14.572.163 m3	583.149,5GJ	40.018 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	40387	448.081	18.096,6	0	17	39805	480.997	19.146,1	0
2	40287	368.890	14.861,5	0	18	39769	536.477	21.335,2	23.008+
3	40229	353.154	14.207,0	15.113	19	39955	546.854	21.849,6	0
4	40277	357.059	14.381,3	0	20	40041	545.069	21.825,1	0
5	40106	358.553	14.380,1	0	21	40072	554.503	22.220,0	0
6	40114	361.007	14.481,4	0	22	40056	564.756	22.621,9	0
7	39743	357.806	14.220,3	0	23	40121	607.099	24.357,4	0
8	39890	358.254	14.290,8	0	24	40308	623.979	25.151,3	0
9	39943	357.826	14.292,6	0	25	39998	631.366+	25.253,4	0
10	39618	357.165	14.150,2	0	26	39894	626.325	24.986,6	0
11	39779	352.422	14.019,0	15.035	27	40390	617.488	24.940,3	0
12	39805	321.917	12.813,9	0	28	40131	620.070	24.884,0	0
13	39597	285.644	11.310,6	0	29	40165	606.794	24.371,9	0
14	39605	363.538	14.397,9	0	30	40115	606.761	24.340,2	0
15	39754	372.603	14.812,5	0	31	40111	600.964	24.105,3	0
16	39757	428.742	17.045,5	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2011

Stampato in data 01-06-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di valori di prelievo prossimi al fondo scala (n. 377 ore). Per n. 28 ore il fondo scala potrebbe essere stato superato. Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati) relativa alla 2^a linea di misura volumetrica. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 20/05/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILE DATI DI ANALISI DEL GAS SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI MAGGIO 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	169	40387	36478	,77895	0,99741	87,979	7,321	1,651	,223	,259	,054	,023	,011	1,857	,580	,042	
2	169	40287	36385	,77613	0,99743	88,066	7,435	1,535	,194	,220	,046	,021	,011	1,765	,666	,041	
3	169	40229	36328	,77077	0,99746	88,638	7,141	1,453	,190	,214	,050	,022	,013	1,522	,718	,039	
4	169	40277	36372	,77024	0,99746	88,710	7,126	1,459	,196	,219	,052	,024	,016	1,448	,712	,038	
5	169	40106	36211	,76493	0,99750	89,387	6,620	1,393	,190	,213	,050	,022	,012	1,352	,726	,035	
6	169	40114	36222	,76880	0,99748	88,812	7,045	1,385	,176	,201	,044	,020	,009	1,528	,743	,037	
7	169	39743	35872	,75670	0,99756	90,244	6,122	1,156	,155	,172	,036	,016	,007	1,301	,759	,032	
8	169	39890	36008	,75810	0,99754	90,202	6,203	1,211	,168	,186	,043	,019	,012	1,312	,611	,033	
9	169	39943	36058	,75992	0,99753	89,942	6,402	1,236	,170	,187	,041	,018	,010	1,344	,617	,033	
10	169	39618	35753	,75026	0,99760	91,091	5,600	1,061	,152	,166	,038	,016	,007	1,159	,681	,029	
11	169	39779	35906	,75744	0,99755	90,248	6,111	1,161	,163	,183	,042	,018	,008	1,349	,684	,033	
12	169	39805	35931	,76001	0,99754	89,867	6,382	1,169	,156	,178	,042	,017	,007	1,428	,720	,034	
13	169	39597	35735	,75212	0,99759	90,930	5,609	1,071	,154	,175	,042	,018	,008	1,260	,704	,029	
14	169	39605	35742	,75081	0,99760	91,051	5,602	1,051	,148	,169	,041	,018	,009	1,198	,685	,028	
15	169	39754	35879	,75302	0,99758	91,017	5,475	1,164	,189	,215	,054	,023	,012	1,176	,646	,029	
16	169	39757	35883	,75463	0,99757	90,743	5,700	1,169	,178	,200	,048	,021	,010	1,253	,649	,029	
17	169	39805	35930	,75757	0,99755	90,296	6,029	1,197	,173	,193	,045	,019	,007	1,331	,678	,032	
18	169	39769	35894	,75367	0,99757	90,866	5,600	1,188	,182	,205	,049	,021	,011	1,177	,670	,031	
19	169	39955	36070	,76141	0,99752	89,868	6,293	1,286	,188	,209	,046	,021	,012	1,368	,675	,034	
20	169	40041	36152	,76566	0,99750	89,353	6,589	1,361	,193	,215	,047	,020	,012	1,476	,698	,036	
21	169	40072	36179	,76294	0,99751	89,831	6,227	1,373	,216	,240	,057	,025	,011	1,336	,651	,033	
22	169	40056	36164	,76300	0,99751	89,730	6,362	1,345	,205	,226	,053	,023	,010	1,349	,663	,034	
23	169	40121	36224	,76372	0,99750	89,736	6,314	1,382	,220	,243	,060	,026	,013	1,327	,646	,033	
24	169	40308	36396	,76514	0,99748	89,858	6,064	1,523	,277	,305	,071	,030	,016	1,240	,583	,033	
25	169	39998	36107	,75843	0,99753	90,489	5,737	1,348	,229	,248	,056	,024	,013	1,210	,615	,031	
26	169	39894	36012	,75744	0,99755	90,479	5,726	1,282	,210	,236	,057	,027	,014	1,169	,769	,031	
27	169	40390	36481	,77706	0,99743	87,872	7,545	1,560	,211	,241	,059	,028	,013	1,589	,837	,045	
28	169	40131	36237	,76854	0,99748	88,976	6,861	1,387	,197	,220	,054	,024	,012	1,510	,722	,037	
29	169	40165	36267	,76717	0,99748	89,266	6,611	1,428	,215	,238	,058	,025	,012	1,431	,681	,035	
30	169	40115	36219	,76427	0,99750	89,609	6,430	1,378	,214	,235	,056	,023	,011	1,357	,653	,034	
31	169	40111	36217	,76582	0,99749	89,351	6,633	1,389	,196	,220	,050	,022	,011	1,438	,654	,036	
MEDIA		39995	36108	,76243	0,99752	89,757	6,352	1,315	,191	,214	,050	,022	,011	1,373	,681	,034	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2011 06 al 01-06-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

valore unità 360000 m3

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

500,00 mbar 41294 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

50,00 mbar 13426 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

campo scala 0/ 8,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

500,00 mbar 41294 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 10,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
361400	361900	361650*	1	383100	383700	383400*	17
283200	283500	283350*	2	438800	439400	439100*	18
261400	261500	261450*	3	449500	450200	449850*	19
267400	267500	267450*	4	448100	448600	448350*	20
269200	269300	269250*	5	457000	457800	457400*	21
270900	271000	270950*	6	467400	468000	467700*	22
266000	266200	266100*	7	511400	512000	511700*	23
265300	265400	265350*	8	530000	530800	530400*	24
264000	264200	264100*	9	535500	536500	536000*	25
263400	263700	263550*	10	530200	531200	530700*	26
257400	257600	257500*	11	523800	524800	524300*	27
226100	226200	226150*	12	528400	529400	528900*	28
187400	187300	187350*	13	514800	515800	515300*	29
264700	264800	264750*	14	514300	515200	514750*	30
276100	276200	276150*	15	506300	507300	506800*	31
330000	330600	330300*	16				
				11652500	11667600	11660050	tot

Volume confermato: * Totale 11660050

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2011 06 al 01-06-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
100 mm 2 mm/h

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI MAGGIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-05-2011 06 al 01-06-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

FP: stampante integrata

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 4074 m3/h

50,00 mbar 1325 m3/h

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4074 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
86431	1	98294	13	95366	25
85540	2	98788	14	95625	26
91704	3	96453	15	93188	27
89609	4	98442	16	91170	28
89303	5	97597	17	91494	29
90057	6	97377	18	92011	30
91706	7	97004	19	94164	31
92904	8	96719	20		
93726	9	97103	21		
93615	10	97056	22		
94922	11	95399	23		
95767	12	93579	24		
Totale	2912113				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2011

Stampato in data 01-07-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-06-2011 06	01-07-2011 06	17.761.866 m3	711.952,4GJ	40.083 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	40116	601.315	24.122,4	0	17	40248	606.599	24.414,4	0
2	40156	602.017	24.174,6	25.357	18	40272	609.274	24.536,7	0
3	40302	589.745	23.767,9	0	19	39994	605.703	24.224,5	26.047+
4	40355	585.646	23.633,7	0	20	39955	613.778	24.523,5	0
5	40524	583.607	23.650,1	0	21	40248	596.812	24.020,5	0
6	40184	582.261	23.397,6	0	22	40261	588.413	23.690,1	0
7	40257	581.968	23.428,3	0	23	40097	582.693	23.364,2	0
8	39900	558.008	22.264,5	0	24	39897	580.731	23.169,4	24.778
9	39852	558.054	22.239,6	0	25	39977	589.874	23.581,4	0
10	40162	576.319	23.146,1	0	26	39967	588.734	23.529,9	0
11	40164	612.352	24.594,5	0	27	39704	587.150	23.312,2	0
12	40121	611.471	24.532,8	0	28	39904	579.729	23.133,5	0
13	40204	616.145+	24.771,5	0	29	39790	582.955	23.195,8	0
14	40275	590.385	23.777,8	0	30	39838	583.829	23.258,6	0
15	40020	606.418	24.268,8	0					
16	39725	609.881	24.227,5	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2011

Stampato in data 01-07-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati) riferita alla 2^a linea di misura volumetrica. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 17/06/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILE DATI DI QUALITÀ DEL GAS SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI GIUGNO 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	169	40116	36224	,77024	0,99747	88,580	7,256	1,387	,156	,181	,040	,019	,011	1,621	,710	,039	
2	169	40156	36259	,76806	0,99748	89,041	6,830	1,432	,192	,216	,050	,022	,011	1,482	,688	,036	
3	169	40302	36397	,77385	0,99744	88,175	7,544	1,458	,180	,210	,046	,020	,014	1,610	,703	,040	
4	169	40355	36447	,77575	0,99743	88,037	7,570	1,492	,202	,228	,051	,023	,011	1,658	,691	,037	
5	169	40524	36606	,78129	0,99739	87,432	7,878	1,655	,213	,242	,054	,024	,012	1,756	,694	,040	
6	169	40184	36286	,76872	0,99748	89,002	6,803	1,462	,202	,229	,052	,023	,011	1,471	,709	,036	
7	169	40257	36352	,76778	0,99748	89,045	6,871	1,443	,210	,236	,056	,025	,012	1,327	,739	,036	
8	169	39900	36017	,75727	0,99755	90,404	5,926	1,260	,185	,212	,052	,024	,011	1,210	,685	,031	
9	169	39852	35971	,75482	0,99756	90,749	5,645	1,253	,191	,219	,051	,024	,011	1,126	,702	,029	
10	169	40162	36262	,76521	0,99749	89,530	6,426	1,431	,211	,249	,058	,028	,014	1,330	,690	,033	
11	169	40164	36265	,76571	0,99749	89,517	6,364	1,491	,205	,250	,056	,026	,016	1,355	,687	,033	
12	169	40121	36225	,76486	0,99750	89,570	6,370	1,443	,202	,242	,054	,025	,014	1,353	,694	,033	
13	169	40204	36304	,76799	0,99748	89,082	6,755	1,471	,195	,237	,053	,025	,015	1,395	,737	,035	
14	169	40275	36370	,77016	0,99746	88,851	6,870	1,538	,204	,243	,054	,025	,014	1,431	,735	,035	
15	169	40020	36130	,76204	0,99752	89,850	6,223	1,392	,191	,220	,048	,021	,011	1,317	,696	,031	
16	169	39725	35854	,75358	0,99758	90,832	5,616	1,207	,160	,187	,044	,020	,010	1,209	,687	,028	
17	169	40248	36344	,76874	0,99747	89,010	6,831	1,476	,200	,241	,055	,025	,016	1,408	,704	,034	
18	169	40272	36368	,77189	0,99746	88,536	7,175	1,490	,194	,223	,052	,024	,014	1,525	,730	,037	
19	169	39994	36110	,76397	0,99752	89,532	6,077	1,434	,219	,265	,064	,034	,022	1,089	1,229	,035	
20	169	39955	36078	,76667	0,99753	89,022	6,161	1,486	,223	,285	,065	,039	,028	,961	1,694	,036	
21	169	40248	36352	,77632	0,99745	87,786	7,372	1,557	,203	,247	,055	,030	,021	1,416	1,273	,040	
22	169	40261	36364	,77678	0,99745	87,725	7,360	1,556	,209	,260	,063	,035	,022	1,365	1,365	,040	
23	169	40097	36215	,77456	0,99749	87,855	6,852	1,574	,227	,298	,070	,044	,031	1,007	2,001	,041	
24	169	39897	36027	,76872	0,99753	88,549	6,375	1,467	,216	,282	,066	,042	,030	,905	2,030	,038	
25	169	39977	36102	,77129	0,99751	88,208	6,631	1,521	,216	,281	,063	,040	,028	,963	2,010	,039	
26	169	39967	36092	,77064	0,99751	88,217	6,737	1,492	,186	,281	,052	,035	,030	,985	1,945	,040	
27	169	39704	35845	,76273	0,99756	89,042	6,514	1,171	,144	,247	,042	,030	,026	,991	1,754	,039	
28	169	39904	36023	,75982	0,99754	89,848	6,373	1,204	,157	,219	,042	,024	,017	1,220	,860	,036	
29	169	39790	35919	,75738	0,99757	90,120	5,868	1,231	,169	,237	,056	,035	,028	,938	1,283	,035	
30	169	39838	35969	,76467	0,99754	89,075	6,251	1,335	,187	,267	,065	,042	,032	,931	1,776	,039	
MEDIA		40081	36191	,76736	0,99750	89,008	6,651	1,427	,195	,241	,054	,028	,018	1,279	1,063	,036	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2011 06 al 01-07-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

valore unità 360000 m3

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

500,00 mbar 41266 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

50,00 mbar 13417 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

campo scala 0/ 8,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

500,00 mbar 41266 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 10,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
505700	506600	506150*	1	518000	519000	518500*	17
507300	508200	507750*	2	521000	521900	521450*	18
498000	498900	498450*	3	517100	518100	517600*	19
496300	497100	496700*	4	521900	523000	522450*	20
494200	495100	494650*	5	504100	505100	504600*	21
492900	493900	493400*	6	497000	497800	497400*	22
490800	491900	491350*	7	491000	492000	491500*	23
467700	468600	468150*	8	488800	489800	489300*	24
466600	467400	467000*	9	497200	498200	497700*	25
485500	486400	485950*	10	496100	497100	496600*	26
521600	522500	522050*	11	497000	497900	497450*	27
521800	522800	522300*	12	493800	494800	494300*	28
525800	526600	526200*	13	496400	497500	496950*	29
502500	503300	502900*	14	497100	498100	497600*	30
517200	518100	517650*	15				
519800	520600	520200*	16				
				15050200	15078300	15064250	tot

Volume confermato: * Totale 15064250

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2011 06 al 01-07-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
100 mm 2 mm/h

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.145.494,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI GIUGNO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-06-2011 06 al 01-07-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

500,00 mbar 4071 m3/h

50,00 mbar 1324 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4071 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
95165	1	89945	13	92174	25
94267	2	87485	14	92134	26
91295	3	88768	15	89700	27
88946	4	89681	16	85429	28
88957	5	88099	17	86005	29
88861	6	87824	18	86229	30
90618	7	88103	19		
89858	8	91328	20		
91054	9	92212	21		
90369	10	91013	22		
90302	11	91193	23		
89171	12	91431	24		
Totale	2697616				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2011

Stampato in data 01-08-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-07-2011 06	01-08-2011 06	16.438.283 m3	658.763,6GJ	40.075 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	39946	580.990+	23.208,2	0+17	40278	557.037	22.436,3		0
2	40028	572.536	22.917,5	0 18	40065	578.699	23.185,6		0
3	40242	572.733	23.047,9	0 19	40068	557.332	22.331,2		0
4	40393	564.677	22.809,0	0 20	40081	513.981	20.600,9		0
5	40511	563.281	22.819,1	0 21	40110	514.955	20.654,8		0
6	40473	515.643	20.869,6	0 22	40257	511.260	20.581,8		0
7	40278	490.659	19.762,8	0 23	39922	511.794	20.431,8		0
8	40334	498.076	20.089,4	0 24	40314	512.088	20.644,3		0
9	40347	497.027	20.053,5	0 25	40093	508.317	20.380,0		0
10	40293	498.871	20.101,0	0 26	40016	511.202	20.456,3		0
11	39849	498.913	19.881,2	0 27	39859	513.197	20.455,5		0
12	40008	518.420	20.740,9	0 28	39752	507.602	20.178,2		0
13	40081	520.920	20.879,0	0 29	39663	514.061	20.389,2		0
14	39892	569.172	22.705,4	0 30	39681	515.810	20.467,9		0
15	39970	576.683	23.050,0	0 31	39224	515.548	20.221,9		0
16	40254	556.799	22.413,4	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2011

Stampato in data 01-08-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Mancanza carta diagrammale o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati) Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 27/07/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILE DATI DI ANALISI DEL GAS SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^ e 3^ LINEA DI MISURA.

_____ A partire dal mese di agosto 2011 Snam Rete Gas mette a disposizione di tutti i titolari di impianti di misura interconnessi con la propria rete di trasporto l'applicativo web denominato "Portale Misura" al fine di: - inserire e mantenere correttamente aggiornati i propri dati anagrafici e quelli dei propri impianti - eseguire il download dei Verbali di Misura in formato .pdf - trasmettere la documentazione relativa ai "rischi specifici" delle aree in cui sono installati i propri impianti Il Portale potrà venire utilizzato in futuro anche per la messa a disposizione di comunicazioni e ulteriori servizi, regolati e non, che ricadranno in tale ambito. Il Portale è raggiungibile attraverso il link che si trova al seguente indirizzo web: http://www.snamretegas.it/it/clienti_e_istituzioni/cln_istituzioni_servizi_online.shtml Per la richiesta di abilitazione ai servizi precedentemente

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI LUGLIO 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	169	39946	36074	,77250	0,99750	87,900	7,135	1,391	,173	,249	,048	,034	,026	1,195	1,802	,047	
2	169	40028	36154	,77925	0,99747	86,832	7,899	1,408	,162	,245	,040	,031	,024	1,378	1,907	,074	
3	169	40242	36355	,78477	0,99743	86,168	8,350	1,507	,183	,269	,045	,034	,027	1,438	1,890	,089	
4	169	40393	36494	,78624	0,99741	86,155	8,349	1,614	,200	,281	,056	,037	,026	1,434	1,766	,082	
5	169	40511	36600	,78532	0,99739	86,449	8,513	1,559	,199	,256	,053	,030	,024	1,625	1,217	,075	
6	169	40473	36563	,78411	0,99739	86,580	8,611	1,478	,182	,235	,043	,025	,020	1,741	1,010	,075	
7	169	40278	36388	,78546	0,99742	86,145	8,279	1,549	,194	,284	,049	,037	,032	1,403	1,938	,090	
8	169	40334	36440	,78666	0,99741	86,081	8,279	1,572	,205	,299	,051	,042	,041	1,406	1,935	,089	
9	169	40347	36451	,78525	0,99741	86,304	8,250	1,562	,204	,288	,048	,035	,034	1,448	1,742	,085	
10	169	40293	36399	,78208	0,99743	86,731	7,942	1,534	,213	,301	,045	,033	,032	1,343	1,746	,080	
11	169	39849	35987	,77479	0,99749	86,934	8,372	1,032	,023	,262	,020	,020	,035	1,424	1,783	,095	
12	169	40008	36132	,77638	0,99746	86,887	8,596	1,251	,000	,199	,003	,004	,021	1,673	1,272	,094	
13	169	40081	36192	,76737	0,99750	89,008	6,651	1,427	,195	,241	,054	,028	,018	1,279	1,063	,036	
14	169	39892	36021	,76710	0,99753	88,412	6,617	1,881	,004	,212	,000	,001	,030	,963	1,828	,052	
15	169	39970	36095	,77065	0,99751	87,907	7,145	1,818	,000	,204	,000	,001	,026	1,143	1,701	,055	
16	169	40254	36359	,77561	0,99746	87,576	7,086	2,334	,000	,183	,000	,000	,019	1,180	1,566	,056	
17	169	40278	36380	,77610	0,99746	87,633	6,870	2,480	,000	,186	,000	,000	,021	1,157	1,601	,052	
18	169	40065	36182	,77168	0,99750	88,064	6,720	2,214	,000	,172	,001	,001	,015	1,154	1,611	,048	
19	169	40068	36182	,76876	0,99750	88,568	6,638	2,111	,000	,150	,000	,000	,012	1,265	1,214	,042	
20	169	40081	36192	,76737	0,99750	89,008	6,651	1,427	,195	,241	,054	,028	,018	1,279	1,063	,036	
21	169	40110	36226	,77408	0,99748	87,583	7,197	2,103	,000	,180	,002	,004	,015	1,186	1,672	,058	
22	169	40257	36361	,77502	0,99747	87,713	6,836	2,424	,015	,187	,004	,003	,018	1,075	1,677	,048	
23	169	39922	36049	,76930	0,99751	88,273	7,095	1,292	,150	,239	,050	,030	,025	1,178	1,622	,046	
24	169	40314	36414	,77884	0,99743	87,237	8,016	1,473	,177	,227	,049	,026	,019	1,523	1,196	,057	
25	169	40093	36202	,76823	0,99749	88,675	7,269	1,297	,156	,192	,042	,020	,011	1,460	,838	,040	
26	169	40016	36130	,76754	0,99749	88,725	7,268	1,252	,141	,179	,036	,017	,008	1,530	,804	,040	
27	169	39859	35982	,76110	0,99753	89,627	6,613	1,183	,143	,177	,038	,018	,007	1,402	,756	,036	
28	169	39752	35888	,76307	0,99755	89,070	6,680	1,211	,137	,202	,035	,021	,013	1,190	1,401	,040	
29	169	39663	35806	,76264	0,99756	88,897	6,796	1,152	,104	,206	,026	,020	,016	1,115	1,627	,041	
30	169	39681	35824	,76418	0,99755	88,607	7,069	1,155	,052	,213	,025	,020	,016	1,179	1,619	,045	
31	169	39224	35396	,75290	0,99763	89,688	6,916	,447	,010	,195	,017	,015	,015	1,215	1,439	,043	
MEDIA		40072	36190	,77367	0,99748	87,724	7,442	1,553	,110	,224	,030	,020	,021	1,322	1,494	,060	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2011 06 al 01-08-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

valore unità 360000 m3

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

500,00 mbar 41135 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

50,00 mbar 13375 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

campo scala 0/ 8,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

500,00 mbar 41135 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 10,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
492400	493400	492900*	1	470100	471000	470550*	17
484500	485500	485000*	2	491700	492900	492300*	18
485400	486200	485800*	3	470800	471800	471300*	19
479800	480700	480250*	4	423300	424300	423800*	20
478600	479700	479150*	5	426500	427100	426800*	21
429800	430600	430200*	6	423200	423700	423450*	22
403300	404200	403750*	7	423800	424400	424100*	23
409200	410100	409650*	8	424600	425200	424900*	24
410800	411800	411300*	9	417100	417700	417400*	25
411300	412200	411750*	10	422300	422800	422550*	26
411000	411900	411450*	11	425300	425800	425550*	27
430400	431300	430850*	12	419700	420200	419950*	28
433200	434100	433650*	13	425600	426200	425900*	29
480900	482000	481450*	14	430300	430900	430600*	30
488300	489400	488850*	15	427400	428000	427700*	31
469900	470900	470400*	16				
				13720500	13746000	13733250	tot

Volume confermato: * Totale 13733250

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2011 06 al 01-08-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
100 mm 2 mm/h

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI LUGLIO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-07-2011 06 al 01-08-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

500,00 mbar 4058 m3/h

50,00 mbar 1320 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4058 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
88090	1	87270	13	90917	25
87536	2	87722	14	88652	26
86933	3	87833	15	87647	27
84427	4	86399	16	87652	28
84131	5	86487	17	88161	29
85443	6	86399	18	85210	30
86909	7	86032	19	87848	31
88426	8	90181	20		
85727	9	88155	21		
87121	10	87810	22		
87463	11	87694	23		
87570	12	87188	24		
Totale	2705033				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2011

Stampato in data 01-09-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-08-2011 06	01-09-2011 06	16.889.163 m3	671.966,0GJ	39.787 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	40072	496.218	19.884,4	0+17	39668	580.534+	23.028,6		0
2	39364	496.511	19.544,7	0 18b	40072	563.361	22.575,0		0
3	39614	497.490	19.707,6	0 19	39925	566.594	22.621,3		0
4	39495	518.929	20.495,1	0 20	39498	562.277	22.208,8		0
5	39669	522.818	20.739,7	0 21	39419	559.340	22.048,6		0
6	39927	527.988	21.081,0	0 22	39523	557.703	22.042,1		0
7	39918	532.337	21.249,8	0 23	39745	556.972	22.136,9		0
8	39888	541.925	21.616,3	0 24	40292	556.316	22.415,1		0
9	39950	545.325	21.785,7	0 25	40206	548.504	22.053,2		0
10	39786	540.208	21.492,7	0 26	40097	549.517	22.034,0		0
11	39755	534.896	21.264,8	0 27	40032	550.589	22.041,2		0
12	39737	543.914	21.613,5	0 28	40045	559.002	22.385,2		0
13	39739	547.527	21.758,2	0 29	39832	561.850	22.379,6		0
14	39636	526.703	20.876,4	0 30	39778	566.815	22.546,8		0
15	39435	552.731	21.796,9	0 31	39792	567.973	22.600,8		0
16	39443	556.296	21.942,0	0					0

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2011

Stampato in data 01-09-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati) relativa alla 2^a linea di misura. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 25/08/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILI DEI DATI DI ANALISI SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA.

A partire dal mese di agosto 2011 Snam Rete Gas mette a disposizione di tutti i titolari di impianti di misura interconnessi con la propria rete di trasporto l'applicativo web denominato "Portale Misura" al fine di:

- inserire e mantenere correttamente aggiornati i propri dati anagrafici e quelli dei propri impianti
- eseguire il download dei Verbali di Misura in formato .pdf
- trasmettere la documentazione relativa ai "rischi specifici" delle aree in cui sono installati i propri impianti

Il Portale potrà venire utilizzato in futuro anche per la messa a disposizione di comunicazioni e ulteriori servizi, regolati e non, che ricadranno in tale ambito.

Il Portale è raggiungibile attraverso il link che si trova al seguente indirizzo web:

http://www.snamretegas.it/it/clienti_e_istituzioni/cln_istituzioni_servizi_online.shtml

Per la richiesta di abilitazione ai servizi precedentemente elencati è necessario compilare il "form online" accessibile dal link "Richiedi Abilitazione" della "scheda informativa" (visualizzabile allo stesso indirizzo web di cui sopra); in caso di primo accesso, è necessario compilare e inviare i moduli corrispondenti ("Modulo richiesta di accesso al portale misura_titolari"; "Autodichiarazione") scaricabili sempre dalla sezione "scheda informativa".

I titolari di impianti che al momento hanno già la possibilità di accedere al Portale in virtù delle disposizioni contenute nel D.M. 18 giugno 2010 potranno continuare ad entrare sul sistema utilizzando le note credenziali e in tal modo potranno usufruire anche dei servizi aggiuntivi precedentemente elencati.

Per qualsiasi richiesta di chiarimento relativa a problematiche di accesso e utilizzo del Portale è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: portalemisura@snamretegas.it

Per richieste di chiarimento relative ai contenuti dei servizi disponibili è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: misurasnam@snamretegas.it

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI AGOSTO 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	169	40072	36190	,77367	0,99748	87,724	7,442	1,553	,110	,224	,030	,020	,021	1,322	1,494	,060
2	169	39364	35520	,74928	0,99762	90,524	6,299	,810	,000	,152	,008	,006	,005	1,197	,962	,037
3	169	39614	35755	,75791	0,99756	89,545	7,048	,895	,014	,162	,012	,009	,006	1,496	,766	,047
4	169	39495	35644	,75555	0,99758	89,695	7,187	,641	,000	,156	,012	,008	,005	1,540	,711	,045
5	169	39669	35802	,75320	0,99758	90,686	5,851	1,060	,138	,185	,046	,023	,012	1,194	,771	,034
6	169	39927	36043	,75970	0,99753	90,076	6,134	1,291	,177	,214	,051	,023	,007	1,301	,691	,035
7	169	39918	36035	,75933	0,99754	90,015	6,277	1,251	,167	,198	,047	,021	,006	1,291	,692	,035
8	169	39888	36007	,75942	0,99754	89,985	6,309	1,216	,163	,195	,048	,021	,006	1,326	,695	,036
9	169	39950	36067	,76271	0,99752	89,560	6,611	1,230	,166	,197	,049	,021	,007	1,424	,697	,038
10	169	39786	35912	,75695	0,99756	90,237	6,174	1,144	,158	,185	,041	,018	,003	1,308	,696	,036
11	169	39755	35883	,75700	0,99756	90,181	6,245	1,125	,145	,172	,038	,017	,002	1,348	,691	,036
12	169	39737	35878	,76656	0,99755	88,666	6,441	1,346	,192	,245	,049	,035	,017	1,021	1,948	,040
13	169	39739	35883	,76835	0,99755	88,372	6,442	1,398	,205	,265	,054	,041	,021	,906	2,255	,041
14	169	39636	35779	,75837	0,99758	89,906	5,712	1,252	,190	,239	,053	,037	,019	,917	1,640	,035
15	169	39435	35581	,74467	0,99763	91,866	4,985	,995	,145	,167	,040	,020	,003	1,072	,679	,028
16	169	39443	35589	,74610	0,99763	91,630	5,219	,969	,134	,154	,037	,019	,004	1,153	,653	,028
17	169	39668	35804	,75634	0,99757	90,288	6,097	1,111	,140	,162	,038	,019	,002	1,383	,727	,033
18	169	40072	36190	,77367	0,99748	87,724	7,442	1,553	,110	,224	,030	,020	,021	1,322	1,494	,060
19	169	39925	36045	,76441	0,99751	89,422	6,571	1,274	,170	,194	,050	,027	,007	1,510	,738	,037
20	169	39498	35640	,74623	0,99762	91,740	5,050	1,022	,154	,177	,046	,024	,005	1,099	,655	,028
21	169	39419	35565	,74368	0,99764	92,184	4,645	1,033	,156	,180	,050	,026	,003	1,079	,617	,027
22	169	39523	35665	,74856	0,99761	91,489	5,144	1,096	,154	,176	,043	,022	,003	1,194	,649	,030
23	169	39745	35874	,75779	0,99756	90,197	6,098	1,185	,152	,175	,041	,021	,003	1,389	,705	,034
24	169	40292	36390	,77667	0,99743	87,876	7,583	1,505	,190	,221	,052	,027	,007	1,713	,777	,049
25	169	40206	36312	,77515	0,99746	87,958	7,354	1,469	,201	,241	,058	,034	,014	1,497	1,126	,048
26	169	40097	36217	,77825	0,99747	87,326	7,076	1,600	,232	,308	,068	,050	,032	1,080	2,170	,058
27	169	40032	36156	,77587	0,99749	87,717	6,785	1,569	,230	,307	,071	,054	,034	1,051	2,138	,044
28	169	40045	36168	,77519	0,99749	87,804	6,756	1,558	,235	,310	,072	,053	,034	1,021	2,109	,048
29	169	39832	35965	,76578	0,99755	89,084	5,857	1,464	,231	,306	,071	,053	,034	,813	2,048	,039
30	169	39778	35906	,75955	0,99755	89,967	6,162	1,230	,157	,188	,043	,024	,006	1,365	,823	,035
31	169	39792	35925	,76337	0,99755	89,399	6,090	1,332	,192	,245	,057	,039	,020	1,109	1,480	,037
MEDIA		39785	35915	,76093	0,99755	89,641	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2011 06 al 01-09-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

valore unità 360000 m3

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

500,00 mbar 40969 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

50,00 mbar 13321 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

campo scala 0/ 8,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

500,00 mbar 40969 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 10,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
411700	412300	412000*	1	491900	492800	492350*	17
412200	412700	412450*	2	474900	475600	475250*	18
411800	412500	412150*	3	477100	478000	477550*	19
432600	433300	432950*	4	475400	476400	475900*	20
450600	451400	451000*	5	473200	474000	473600*	21
446000	446700	446350*	6	470800	471500	471150*	22
440400	441100	440750*	7	470300	471100	470700*	23
451500	452300	451900*	8	469700	470400	470050*	24
454300	455100	454700*	9	462000	462800	462400*	25
450200	451000	450600*	10	462900	463600	463250*	26
447500	448300	447900*	11	463300	464000	463650*	27
455400	456100	455750*	12	469900	470700	470300*	28
462700	463400	463050*	13	472400	473100	472750*	29
445700	446300	446000*	14	476000	476700	476350*	30
461500	462400	461950*	15	478200	478900	478550*	31
467000	467700	467350*	16				
				14189100	14212200	14200650	tot

Volume confermato: * Totale 14200650

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2011 06 al 01-09-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
100 mm 2 mm/h

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547
Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI AGOSTO 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-08-2011 06 al 01-09-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

500,00 mbar 4042 m3/h

50,00 mbar 1315 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

campo scala 0/ 70,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4042 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
84218	1	84477	13	86104	25
84061	2	80703	14	86267	26
85340	3	90781	15	86939	27
85979	4	88946	16	88702	28
71818	5	88184	17	89100	29
81638	6	88111	18	90465	30
91587	7	89044	19	89423	31
90025	8	86377	20		
90625	9	85740	21		
89608	10	86553	22		
86996	11	86272	23		
88164	12	86266	24		
Totale	2688513				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2011

Stampato in data 02-10-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-09-2011 06	01-10-2011 06	18.570.862 m3	740.084,2GJ	39.852 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	39827	564.741	22.491,9	0	17b	39786	625.636	24.891,6	0
2	39919	553.971	22.114,0	0	18b	39786	617.125	24.552,9	0
3	39837	543.544	21.653,2	0	19	39747	639.334	25.411,6	0
4	39845	553.282	22.045,5	0	20	39931	646.741	25.825,0	27.303
5	39773	554.473	22.053,1	23.394	21	39698	573.602	22.770,9	26.916
6	39732	568.508	22.588,0	0	22	39825	586.225	23.346,4	0
7	39741	609.995	24.241,8	0	23	39926	649.089	25.915,5	27.438
8	39730	620.275	24.643,5	0	24	39911	652.920	26.058,7	0
9	39636	631.636	25.035,5	0	25	40081	655.892	26.288,8	0
10b	39786	611.215	24.317,8	27.125	26	40079	675.650	27.079,4	29.707+
11b	39786	629.620	25.050,1	0	27	40151	675.758+	27.132,4	0
12b	39786	632.116	25.149,4	0	28	40101	663.371	26.601,8	0
13b	39786	638.959	25.421,6	0	29	39912	651.482	26.001,9	0
14b	39786	637.425	25.360,6	0	30	39970	644.982	25.779,9	0
15b	39786	630.252	25.075,2	0					
16b	39786	633.043	25.186,2	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2011

Stampato in data 02-10-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati) relativa alla 2^a linea di misura. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 20/09/2001 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILI DEI DATI DI ANALISI SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI SETTEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	169	39827	35961	,76730	0,99753	88,896	6,164	1,421	,210	,274	,064	,047	,027	1,056	1,804	,037
2	169	39919	36048	,77110	0,99751	88,423	6,443	1,485	,215	,282	,069	,049	,026	1,126	1,841	,041
3	169	39837	35968	,76585	0,99754	89,121	6,125	1,394	,208	,266	,065	,043	,023	1,087	1,630	,038
4	169	39845	35972	,76219	0,99754	89,622	6,050	1,326	,197	,245	,059	,035	,019	1,112	1,298	,037
5	169	39773	35906	,76194	0,99755	89,613	5,976	1,323	,191	,240	,056	,036	,019	1,108	1,401	,037
6	169	39732	35865	,75902	0,99756	90,076	5,879	1,251	,173	,209	,048	,030	,017	1,241	1,044	,032
7	169	39741	35878	,76281	0,99756	89,399	5,971	1,348	,195	,248	,058	,037	,024	1,005	1,677	,038
8	169	39730	35870	,76411	0,99756	89,182	5,975	1,386	,197	,262	,064	,033	,030	,938	1,895	,038
9	169	39636	35781	,76057	0,99758	89,610	5,801	1,342	,170	,236	,058	,014	,032	,961	1,742	,034
10	169	39786	35916	,76094	0,99755	89,640	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039
11	169	39786	35916	,76094	0,99755	89,640	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039
12	169	39786	35916	,76094	0,99755	89,640	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039
13	169	39786	35916	,76094	0,99755	89,640	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039
14	169	39786	35916	,76094	0,99755	89,640	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039
15	169	39786	35916	,76094	0,99755	89,640	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039
16	169	39786	35916	,76094	0,99755	89,640	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039
17	169	39786	35916	,76094	0,99755	89,640	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039
18	169	39786	35916	,76094	0,99755	89,640	6,293	1,232	,155	,210	,045	,027	,012	1,240	1,106	,039
19	169	39747	35876	,75717	0,99756	90,059	6,291	1,149	,141	,160	,035	,017	,007	1,270	,836	,035
20	169	39931	36050	,76259	0,99752	89,357	6,834	1,218	,146	,168	,037	,018	,009	1,375	,793	,045
21	169	39698	35827	,75102	0,99759	90,913	5,782	1,080	,151	,169	,036	,017	,011	1,085	,723	,033
22	169	39825	35949	,75749	0,99755	90,001	6,421	1,139	,150	,167	,035	,016	,010	1,236	,785	,040
23	169	39926	36044	,76142	0,99753	89,544	6,660	1,209	,162	,182	,040	,019	,012	1,293	,837	,042
24	169	39911	36027	,75744	0,99754	90,342	6,109	1,168	,185	,207	,047	,023	,019	1,260	,605	,035
25	169	40081	36193	,76843	0,99750	88,850	6,645	1,376	,218	,268	,060	,038	,033	1,182	1,291	,039
26	169	40079	36198	,77331	0,99750	88,105	6,628	1,503	,243	,322	,074	,055	,049	,932	2,045	,044
27	169	40151	36263	,77390	0,99748	88,115	6,716	1,513	,246	,322	,072	,053	,050	1,003	1,868	,042
28	169	40101	36214	,77080	0,99750	88,522	6,584	1,446	,234	,305	,069	,049	,046	1,022	1,683	,040
29	169	39912	36041	,76858	0,99753	88,571	6,335	1,423	,230	,301	,064	,049	,045	,822	2,120	,040
30	169	39970	36095	,77086	0,99751	88,289	6,600	1,438	,234	,296	,062	,044	,037	,947	2,013	,040
MEDIA		39849	35977	,76325	0,99754	89,377	6,288	1,301	,183	,234	,053	,032	,022	1,141	1,330	,039

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2011 06 al 01-10-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

valore unità 360000 m3

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

500,00 mbar 41304 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

50,00 mbar 13430 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

campo scala 0/ 8,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

500,00 mbar 41304 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 10,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
475300	476000	475650*	1	534900	535900	535400*	17
465400	466200	465800*	2	526400	527400	526900*	18
455400	456100	455750*	3	547100	547900	547500*	19
465900	466700	466300*	4	553400	554400	553900*	20
466900	467700	467300*	5	481900	482600	482250*	21
480700	481500	481100*	6	495100	496000	495550*	22
522000	522700	522350*	7	558200	559200	558700*	23
532200	533100	532650*	8	562700	563800	563250*	24
543900	544900	544400*	9	564400	565400	564900*	25
524800	525700	525250*	10	579900	580800	580350*	26
543200	544200	543700*	11	579300	580100	579700*	27
545400	546600	546000*	12	566800	567500	567150*	28
551100	552100	551600*	13	556300	557100	556700*	29
551200	552200	551700*	14	548300	549100	548700*	30
541900	542900	542400*	15				
542000	543000	542500*	16				
				15862000	15888800	15875400	tot

Volume confermato: * Totale 15875400

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2011 06 al 01-10-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
100 mm 2 mm/h

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it

**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI SETTEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-09-2011 06 al 01-10-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

FP: stampante integrata

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD 500,00 mbar 4075 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2 50,00 mbar 1326 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G campo scala 0/ 70,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147 500,00 mbar 4075 m3/h 100 mm 20 mm/h

" pressione campo scala 0/ 100,00 bar

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
89091	1	87359	13	90992	25
88171	2	85725	14	95300	26
87794	3	87852	15	96058	27
86982	4	90543	16	96221	28
87173	5	90236	17	94782	29
87408	6	90225	18	96282	30
87645	7	91834	19		
87625	8	92841	20		
87236	9	91352	21		
85965	10	90675	22		
85920	11	90389	23		
86116	12	89670	24		
Totale	2695462				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2011

Stampato in data 01-11-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS		
01-10-2011	06	01-11-2011	06	18.555.391 m3	739.323,1GJ	39.844 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	39977	640.876	25.620,3	0	17	39772	670.727	26.676,2	0
2	40042	631.789	25.298,1	0	18	39832	666.531	26.549,3	0
3	39986	632.899	25.307,1	0	19	39668	629.158	24.957,4	28.255+
4	40118	623.120	24.998,3	0	20	39585	618.917	24.499,8	0
5	39962	646.750	25.845,4	0	21	39881	571.691	22.799,6	27.072
6	40099	646.044	25.905,7	0	22	39963	562.694	22.486,9	0
7	39757	638.405	25.381,1	26.984	23	40001	570.406	22.816,8	0
8	39345	645.347	25.391,2	0	24	39941	562.144	22.452,6	0
9	39366	655.863	25.818,7	0	25	39954	543.551	21.717,0	0
10	39477	649.793	25.651,9	0	26	40104	487.714	19.559,3	21.478
11	39567	637.450	25.222,0	0	27	40027	486.148	19.459,0	0
12	39655	614.985	24.387,2	0	28	40081	475.612	19.063,0	0
13	39668	630.887	25.026,0	0	29	40086	476.398	19.096,9	0
14	39666	639.542	25.368,1	0	30	40006	482.501	19.302,9	0
15	39996	663.778	26.548,5	0	31	39978	482.675	19.296,4	0
16	39971	670.996+	26.820,4	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2011

Stampato in data 01-11-2011

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RG

Spett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MI

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Linea 3 - L'assetto di misura potrebbe non essere adeguato ai prelievi. Segnaliamo la presenza di valori di prelievo prossimi al fondo scala (n. 737 ore). Per n. 584 ore il fondo scala potrebbe essere stato superato. Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati) relativa alla 2^a linea di misura volumetrica. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 20/10/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILE DATI DI QUALITÀ SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA.

A partire dal mese di agosto 2011 Snam Rete Gas mette a disposizione di tutti i titolari di impianti di misura interconnessi con la propria rete di trasporto l'applicativo web denominato "Portale Misura" al fine di:

- inserire e mantenere correttamente aggiornati i propri dati anagrafici e quelli dei propri impianti
- eseguire il download dei Verbali di Misura in formato .pdf
- trasmettere la documentazione relativa ai "rischi specifici" delle aree in cui sono installati i propri impianti

Il Portale potrà venire utilizzato in futuro anche per la messa a disposizione di comunicazioni e ulteriori servizi, regolati e non, che ricadranno in tale ambito.

Il Portale è raggiungibile attraverso il link che si trova al seguente indirizzo web:

http://www.snamretegas.it/it/clienti_e_istituzioni/cln_istituzioni_servizi_online.shtml

Per la richiesta di abilitazione ai servizi precedentemente elencati è necessario compilare il "form online" accessibile dal link "Richiedi Abilitazione" della "scheda informativa" (visualizzabile allo stesso indirizzo web di cui sopra); in caso di primo accesso, è necessario compilare e inviare i moduli corrispondenti ("Modulo richiesta di accesso al portale misura_titolari"; "Autodichiarazione") scaricabili sempre dalla sezione "scheda informativa".

I titolari di impianti che al momento hanno già la possibilità di accedere al Portale in virtù delle disposizioni contenute nel D.M. 18 giugno 2010 potranno continuare ad entrare sul sistema utilizzando le note credenziali e in tal modo potranno usufruire anche dei servizi aggiuntivi precedentemente elencati.

Per qualsiasi richiesta di chiarimento relativa a problematiche di accesso e utilizzo del Portale è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: portalemisura@snamretegas.it
Per richieste di chiarimento relative ai contenuti dei servizi disponibili è possibile scrivere al seguente indirizzo e-mail: misurasnam@snamretegas.it



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI OTTOBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unità emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m ³		Kg/m ³ m.vol.	% mol											
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He
1	169	39977	36099	,76881	0,99751	88,659	6,550	1,389	,224	,278	,059	,040	,032	1,066	1,664	,039
2	169	40042	36158	,76777	0,99751	88,861	6,533	1,404	,221	,275	,060	,038	,029	1,076	1,464	,039
3	169	39986	36104	,76579	0,99752	89,035	6,633	1,318	,199	,238	,051	,031	,023	1,164	1,270	,038
4	169	40118	36227	,76996	0,99749	88,445	7,116	1,369	,197	,234	,048	,029	,023	1,250	1,248	,041
5	169	39962	36077	,76144	0,99753	89,677	6,398	1,275	,188	,216	,045	,024	,017	1,194	,930	,036
6	169	40099	36204	,76333	0,99751	89,515	6,656	1,309	,194	,215	,043	,021	,015	1,295	,700	,037
7	169	39757	35882	,75139	0,99758	91,023	5,618	1,122	,178	,198	,043	,020	,013	1,058	,695	,032
8	169	39345	35495	,73940	0,99766	92,480	4,643	,903	,143	,164	,036	,017	,008	,904	,674	,028
9	169	39366	35515	,74120	0,99765	92,233	4,877	,899	,129	,154	,030	,015	,010	1,017	,608	,028
10	169	39477	35620	,74487	0,99763	91,770	5,214	,946	,130	,159	,033	,017	,012	1,088	,602	,029
11	169	39567	35706	,74856	0,99761	91,163	5,697	,966	,123	,148	,033	,017	,013	1,127	,682	,031
12	169	39655	35786	,74887	0,99760	91,187	5,677	1,008	,136	,163	,038	,019	,017	1,063	,661	,031
13	169	39668	35796	,74618	0,99761	91,632	5,334	1,028	,150	,180	,043	,022	,019	,936	,626	,030
14	169	39666	35796	,74805	0,99761	91,445	5,300	1,073	,157	,199	,047	,026	,022	,950	,750	,031
15	169	39996	36111	,76435	0,99751	89,343	6,664	1,275	,166	,213	,048	,027	,020	1,359	,848	,037
16	169	39971	36085	,76125	0,99753	89,824	6,292	1,269	,182	,228	,052	,028	,020	1,241	,829	,035
17	169	39772	35896	,75164	0,99759	91,032	5,450	1,170	,176	,225	,052	,029	,024	,936	,875	,031
18	169	39832	35956	,75745	0,99756	90,229	6,021	1,179	,170	,217	,051	,029	,021	1,149	,901	,033
19	169	39668	35800	,75016	0,99760	91,169	5,379	1,096	,164	,211	,050	,028	,023	,965	,885	,030
20	169	39585	35722	,74781	0,99761	91,443	5,275	1,023	,151	,193	,046	,026	,022	,991	,800	,030
21	169	39881	35999	,75701	0,99755	90,412	5,963	1,260	,162	,198	,042	,023	,019	1,247	,641	,033
22	169	39963	36076	,75903	0,99753	90,187	6,120	1,290	,171	,210	,045	,025	,020	1,269	,629	,034
23	169	40001	36111	,75998	0,99753	90,107	6,149	1,309	,177	,220	,048	,027	,022	1,275	,631	,035
24	169	39941	36055	,75808	0,99754	90,321	6,020	1,265	,173	,214	,047	,026	,023	1,237	,640	,034
25	169	39954	36066	,75786	0,99754	90,359	5,984	1,281	,174	,216	,048	,026	,024	1,210	,644	,034
26	169	40104	36210	,76509	0,99750	89,436	6,589	1,378	,180	,219	,047	,026	,022	1,402	,664	,037
27	169	40027	36137	,76239	0,99751	89,743	6,409	1,323	,175	,210	,046	,025	,021	1,346	,667	,035
28	169	40081	36186	,76208	0,99751	89,766	6,436	1,348	,173	,211	,047	,026	,022	1,282	,654	,035
29	169	40086	36191	,76256	0,99751	89,684	6,505	1,354	,169	,210	,044	,024	,021	1,305	,648	,036
30	169	40006	36114	,75782	0,99754	90,405	5,979	1,305	,181	,223	,048	,026	,023	1,190	,587	,033
31	169	39978	36091	,76114	0,99752	89,889	6,335	1,286	,170	,207	,044	,024	,018	1,353	,639	,035
MEDIA		39856	35977	,75683	0,99755	90,337	5,994	1,207	,170	,208	,046	,025	,020	1,160	,799	,034

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2011 06 al 01-11-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 360000 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 41243 m3/h

50,00 mbar 13410 m3/h

campo scala 0/ 8,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 41243 m3/h

100 mm 20 mm/h

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
543300	544200	543750*	1	565200	565800	565500*	17
532800	533700	533250*	2	562300	562900	562600*	18
534500	535300	534900*	3	522000	522500	522250*	19
524200	524900	524550*	4	512400	512800	512600*	20
544000	544800	544400*	5	468600	469200	468900*	21
541800	542600	542200*	6	460900	461300	461100*	22
534700	535500	535100*	7	468800	469100	468950*	23
540000	540700	540350*	8	463700	464200	463950*	24
552300	552800	552550*	9	444300	444900	444600*	25
547500	548100	547800*	10	387400	387800	387600*	26
534000	534500	534250*	11	386900	387300	387100*	27
511200	512000	511600*	12	375900	376400	376150*	28
526200	526900	526550*	13	376700	377100	376900*	29
534100	534900	534500*	14	383200	383700	383450*	30
557800	558300	558050*	15	382200	382600	382400*	31
566300	567000	566650*	16				
				15385200	15403800	15394500	tot

Volume confermato: * Totale 15394500

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2011 06 al 01-11-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C 100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI OTTOBRE 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-10-2011 06 al 01-11-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

FP: stampante integrata

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 4069 m3/h

50,00 mbar 1324 m3/h

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4069 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
97126	1	104337	13	98951	25
98539	2	105042	14	100114	26
97999	3	105728	15	99048	27
98570	4	104346	16	99462	28
102350	5	105227	17	99498	29
103844	6	103931	18	99051	30
103305	7	106908	19	100275	31
104997	8	106317	20		
103313	9	102791	21		
101993	10	101594	22		
103200	11	101456	23		
103385	12	98194	24		
Totale	3160891				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2011

Stampato in data 01-12-2011

Unita' emittente : MISURA	Spett.le	33173801
Sede di RAGUSA	Sasol Italy Spa	
Contrada Croce Varino, sn	c.a. ing. Sebastiano Durante	
97100 RAGUSA RG	via Medici del Vascello, 26	
	20138 MILANO MI	

Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-11-2011 06	01-12-2011 06	11.906.566 m3	478.203,2GJ	40.163 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	40188	481.927	19.367,7	0	17	40169	264.919	10.641,5	0
2	40101	483.337	19.382,3	0	18	40070	313.751	12.572,0	0
3	40139	477.361	19.160,8	0	19	39855	326.243	13.002,4	0
4	40446	438.393	17.731,2	0	20	40059	385.928	15.459,9	0
5	40338	382.722	15.438,2	0	21	40048	484.917	19.420,0	0
6	40257	367.233	14.783,7	0	22	40001	499.494+	19.980,3	0
7	40068	371.378	14.880,4	15.805	23	40154	494.210	19.844,5	0
8	40214	363.615	14.622,4	0	24	40550	491.891	19.946,2	0
9	40123	374.099	15.010,0	0	25	40287	493.777	19.892,8	0
10	40211	380.441	15.297,9	16.196+	26	40214	489.663	19.691,3	0
11	40356	377.141	15.219,9	0	27	39988	482.066	19.276,9	0
12	40497	330.143	13.369,8	0	28	39962	487.019	19.462,3	0
13	40438	226.557	9.161,5	0	29	39916	491.079	19.601,9	0
14	40367	216.309	8.731,7	0	30	39786	495.187	19.701,5	450
15	40291	216.675	8.730,1	0					
16	40267	219.091	8.822,1	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI NOVEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3 m.vol.	% mol												
		PCS	PCI		ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	169	40188	36289	,76836	0,99748	89,009	6,929	1,378	,185	,225	,051	,027	,021	1,489	,648	,038	
2	169	40101	36207	,76596	0,99749	89,218	6,837	1,309	,174	,211	,047	,025	,021	1,437	,684	,037	
3	169	40139	36241	,76431	0,99750	89,472	6,653	1,358	,176	,218	,047	,026	,024	1,328	,661	,037	
4	169	40446	36530	,77427	0,99743	88,316	7,351	1,585	,203	,245	,049	,026	,022	1,512	,650	,041	
5	169	40338	36427	,76902	0,99746	89,023	6,862	1,550	,199	,241	,046	,025	,021	1,395	,599	,039	
6	169	40257	36353	,76813	0,99748	89,319	6,236	1,607	,228	,293	,066	,039	,032	1,223	,919	,038	
7	169	40068	36176	,76326	0,99752	89,813	5,915	1,502	,217	,276	,060	,034	,025	1,130	,993	,035	
8	169	40214	36310	,76294	0,99751	90,117	5,681	1,533	,258	,318	,081	,045	,029	1,049	,854	,035	
9	169	40123	36227	,76334	0,99751	90,015	5,746	1,503	,241	,298	,073	,041	,027	1,165	,855	,036	
10	169	40211	36308	,76483	0,99750	89,933	5,765	1,540	,252	,317	,084	,048	,031	1,161	,833	,036	
11	169	40356	36446	,77116	0,99746	89,103	6,239	1,657	,263	,332	,083	,048	,033	1,241	,963	,038	
12	169	40497	36578	,77413	0,99744	88,791	6,418	1,756	,279	,349	,087	,050	,031	1,249	,952	,038	
13	169	40438	36520	,76917	0,99746	89,486	5,955	1,714	,282	,357	,091	,052	,033	1,094	,900	,036	
14	169	40367	36455	,76784	0,99748	89,601	5,798	1,708	,279	,355	,091	,052	,034	1,018	1,028	,036	
15	169	40291	36383	,76569	0,99749	89,786	5,813	1,620	,262	,329	,084	,047	,033	1,043	,948	,035	
16	169	40267	36360	,76590	0,99749	89,691	5,968	1,569	,252	,316	,079	,044	,031	1,111	,902	,037	
17	169	40169	36270	,76535	0,99750	89,611	6,132	1,491	,227	,283	,069	,039	,026	1,195	,891	,036	
18	169	40070	36180	,76669	0,99750	89,174	6,612	1,411	,185	,228	,049	,027	,020	1,379	,878	,037	
19	169	39855	35977	,75769	0,99756	90,304	5,757	1,309	,185	,234	,052	,031	,023	1,068	1,004	,033	
20	169	40059	36180	,77353	0,99750	88,118	6,391	1,618	,244	,337	,076	,057	,048	,848	2,222	,041	
21	169	40048	36162	,76878	0,99750	88,843	6,595	1,445	,199	,254	,055	,034	,028	1,272	1,235	,040	
22	169	40001	36116	,76537	0,99751	89,277	6,683	1,304	,170	,208	,045	,024	,020	1,447	,784	,038	
23	169	40154	36259	,76995	0,99747	88,717	7,060	1,399	,177	,217	,047	,025	,020	1,522	,775	,041	
24	169	40550	36634	,78608	0,99737	86,616	8,465	1,617	,195	,235	,050	,026	,020	1,875	,835	,066	
25	169	40287	36384	,77401	0,99745	88,205	7,400	1,464	,188	,230	,050	,027	,021	1,566	,806	,043	
26	169	40214	36314	,76883	0,99748	88,991	6,786	1,475	,191	,241	,053	,029	,023	1,404	,770	,037	
27	169	39988	36100	,76126	0,99753	89,910	6,174	1,331	,183	,230	,051	,028	,021	1,252	,786	,034	
28	169	39962	36077	,76070	0,99753	89,931	6,232	1,285	,174	,218	,049	,027	,022	1,268	,760	,034	
29	169	39916	36033	,75933	0,99754	90,122	6,099	1,264	,172	,213	,048	,027	,022	1,264	,735	,034	
30	169	39786	35911	,75474	0,99757	90,746	5,645	1,209	,165	,210	,048	,027	,022	1,187	,709	,032	
MEDIA		40178	36279	,76701	0,99749	89,309	6,407	1,484	,213	,267	,062	,035	,026	1,273	,886	,038	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

Crit. det.: =gascromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
q=camp.mens.anal.SSC



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2011 06 al 30-11-2011 06 CAUSALE CM EVENTO Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 360000 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 41415 m3/h

50,00 mbar 13466 m3/h

campo scala 0/ 8,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 41415 m3/h

100 mm 20 mm/h

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
378000	378400	378200*	1	259200	259300	259250*	17
379300	379900	379600*	2	307800	307700	307750*	18
375100	375400	375250*	3	320000	320400	320200*	19
371800	372100	371950*	4	379300	379500	379400*	20
370700	371200	370950*	5	477700	478100	477900*	21
361300	361600	361450*	6	492100	492400	492250*	22
365400	365700	365550*	7	486700	486800	486750*	23
357500	358000	357750*	8	484200	484400	484300*	24
368000	368500	368250*	9	486100	486400	486250*	25
374500	374900	374700*	10	482000	482100	482050*	26
371100	371400	371250*	11	474500	474700	474600*	27
324400	324600	324500*	12	479300	479800	479550*	28
221700	221800	221750*	13	483500	484400	483950*	29
211300	211600	211450*	14				
212000	212000	212000*	15				
214600	214600	214600*	16				
				10869100	10877700	10873400	tot

Volume confermato: * Totale 10873400

Volume Stimato: S



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2011
Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR
Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 30-11-2011 06 al 01-12-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 360000 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 41415 m3/h

50,00 mbar 13466 m3/h

campo scala 0/ 8,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 41415 m3/h

100 mm 20 mm/h

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3 d
487050 30

Totale 487050

NOTA: Telelettura non funzionante



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2011 06 al 01-12-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.

" temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C 100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19		
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				



snam rete gas

Piazza Santa Barbara, 7
20097 San Donato Milanese (MI)
Tel. Centralino: 02 5201

www.snamretegas.it

Società per Azioni con Sede Legale in San Donato Milanese
Piazza Santa Barbara, 7
Capitale Sociale Euro 3.571.187.994,00 i.v.
Codice Fiscale e numero di iscrizione al Registro
Imprese di Milano n. 13271390158
R.E.A. Milano n. 1633443 - Partita IVA 13271390158
Società soggetta all'attività di direzione e coordinamento dell' Eni S.p.A.
ESERCIZIO MISURA

ESERCIZIO MISURA
Tel. 02 52069547 - Fax 02 52069001
e-mail esermi@snamretegas.it
**UNITÀ AZIENDALE CON SISTEMA DI GESTIONE
PER LA QUALITÀ CERTIFICATO DA DNV
= UNI EN ISO 9001:2008 =**

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI NOVEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-11-2011 06 al 01-12-2011 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

500,00 mbar 4086 m3/h

50,00 mbar 1329 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

campo scala 0/ 70,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4086 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
103727	1	4807	13	7527	25
103737	2	4859	14	7613	26
102111	3	4675	15	7466	27
66443	4	4491	16	7469	28
11772	5	5669	17	7129	29
5783	6	6001	18	8137	30
5828	7	6043	19		
5865	8	6528	20		
5849	9	7017	21		
5741	10	7244	22		
5891	11	7460	23		
5643	12	7591	24		
Totale	546116				

VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Stampato in data 04-01-2012

Annulla e sostituisce il precedente

 Unita' emittente : MISURA
 Sede di RAGUSA
 Contrada Croce Varino, sn
 97100 RAGUSA RG

 Spett.le 33173801
 Sasol Italy Spa
 c.a. ing. Sebastiano Durante
 via Medici del Vascello, 26
 20138 MILANO MI

 Impianto REMI 33173801 (EX 0595701)
 Augusta SR

R I E P I L O G O P R E L I E V I

dal	al	VOLUME	ENERGIA	PCS
01-12-2011	06 01-01-2012	06 16.458.519 m3	654.756,0GJ	39.782 kJ/m3

V A L O R I G I O R N A L I E R I M I S U R A T I

d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h	d	PCS/d	m3/d	GJ/d	m3/h
1	39590	503.497	19.933,4	21.509	17	39449	558.247	22.022,3	0
2	39485	510.651	20.163,1	0	18	39561	571.280	22.600,4	0
3	39746	504.455	20.050,1	0	19	39739	569.990	22.650,8	0
4	39808	500.644	19.929,6	21.001	20	39812	549.956	21.894,8	23.414+
5	40171	504.488	20.265,8	21.100	21	39748	552.704	21.968,9	0
6	40138	510.387	20.485,9	21.350	22	39751	557.481	22.160,4	0
7	39977	539.743	21.577,3	20.650	23	39777	547.955	21.796,0	0
8	40180	551.714	22.167,9	0	24	39682	536.275	21.280,5	0
9	40051	557.710	22.336,8	0	25	39634	536.349	21.257,7	0
10	40036	559.317	22.392,8	0	26	39706	548.252	21.768,9	0
11	39961	570.547	22.799,6	0	27	39650	537.168	21.298,7	0
12	40013	572.578+	22.910,6	0	28	39531	441.925	17.469,7	0
13	39916	558.914	22.309,6	0	29	39641	437.594	17.346,7	0
14	39674	558.484	22.157,3	0	30	39703	448.386	17.802,3	0
15	39726	549.858	21.843,7	0	31	39749	454.719	18.074,6	0
16	39551	557.251	22.039,8	0					

I m3 sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard).

Il Potere Calorifico superiore mensile è calcolato come rapporto tra totale ENERGIA e totale VOLUME.

Provenienza PCS: =regolare a=AOP alternativa b=media mese prec. c=certif.analisi

Si prega di prendere visione delle note allegate.

NOTE AL VERBALE DI MISURA RELATIVO AL GAS NATURALE PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Stampato in data 04-01-2012

Unita' emittente : MISURA
Sede di RAGUSA
Contrada Croce Varino, sn
97100 RAGUSA RGSpett.le 33173801
Sasol Italy Spa
c.a. ing. Sebastiano Durante
via Medici del Vascello, 26
20138 MILANO MIImpianto REMI 33173801 (EX 0595701)
Augusta SR

N O T E

Mancanza carta diagrammabile o scarsa visibilità tracce (impianti automatizzati), relativa alla 2^a linea di misura volumetrica. Vi chiediamo di ignorare la segnalazione nel caso in cui le anomalie qui evidenziate fossero già state risolte IL 13/12/2011 EFFETTUATO AGGIORNAMENTO MENSILE DATI DI QUALITÀ DEL GAS SU PROGRAMMAZIONE DEI FLOW-COMPUTER DELLA 1^a e 3^a LINEA DI MISURA VENTURIMETRICA.

BOLLETTINO DI ANALISI RELATIVO AL GAS NATURALE DEL MESE DI DICEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Augusta SR

Unita' emittente: ESERCIZIO MISURA

Tel. 02 52067744

Vi riportiamo, relativamente al Vostro impianto, le composizioni medie giornaliere e mensile oltre ai parametri chimico-fisici calcolati sulla base dei dati rilevati nell'area(nelle aree) di prelievo:

169 Canale Benante

GG	AOP	kJ/m3		Kg/m3	% mol												
		PCS	PCI	m.vol.	ZS	CH4	C2H6	C3H8	IC4H10	NC4H10	IC5H12	NC5H12	C6+	C02	N2	He	
1	169	39590	35725	,74627	0,99762	91,831	4,912	1,105	,154	,201	,047	,027	,025	,979	,691	,028	
2	169	39485	35625	,74213	0,99764	92,347	4,573	1,052	,147	,194	,044	,026	,024	,893	,673	,027	
3	169	39746	35872	,75149	0,99758	91,126	5,414	1,176	,165	,211	,048	,026	,023	1,053	,727	,031	
4	169	39808	35930	,75338	0,99757	90,897	5,526	1,226	,172	,222	,050	,027	,023	1,054	,771	,032	
5	169	40171	36276	,77078	0,99747	88,608	7,130	1,404	,175	,221	,048	,026	,021	1,540	,783	,044	
6	169	40138	36244	,76952	0,99748	88,813	6,946	1,409	,176	,223	,049	,027	,021	1,508	,789	,039	
7	169	39977	36092	,76346	0,99752	89,582	6,419	1,320	,170	,217	,048	,026	,021	1,377	,783	,037	
8	169	40180	36285	,77320	0,99746	88,311	7,288	1,417	,179	,224	,048	,025	,019	1,632	,816	,041	
9	169	40051	36164	,76922	0,99748	88,725	7,081	1,311	,166	,206	,045	,024	,017	1,565	,821	,039	
10	169	40036	36149	,76659	0,99750	89,132	6,707	1,343	,177	,224	,049	,026	,020	1,415	,869	,038	
11	169	39961	36078	,76487	0,99751	89,313	6,606	1,284	,171	,218	,047	,026	,018	1,407	,872	,038	
12	169	40013	36127	,76697	0,99750	88,972	6,970	1,255	,161	,208	,043	,024	,018	1,499	,810	,040	
13	169	39916	36037	,76425	0,99752	89,160	6,958	1,155	,144	,192	,033	,021	,015	1,450	,833	,039	
14	169	39674	35811	,75849	0,99756	89,706	6,699	1,003	,083	,184	,012	,015	,011	1,419	,829	,039	
15	169	39726	35863	,76372	0,99753	88,859	7,364	1,003	,044	,185	,004	,010	,009	1,590	,888	,044	
16	169	39551	35699	,75901	0,99756	89,188	7,404	,744	,007	,168	,001	,003	,009	1,536	,892	,048	
17	169	39449	35601	,75346	0,99759	89,908	6,992	,661	,000	,162	,000	,001	,008	1,424	,802	,042	
18	169	39561	35707	,75720	0,99757	89,585	6,874	,914	,007	,192	,005	,010	,012	1,369	,990	,042	
19	169	39739	35873	,76133	0,99754	89,335	6,938	1,039	,075	,183	,022	,018	,013	1,467	,870	,040	
20	169	39812	35940	,76138	0,99754	89,573	6,580	1,135	,143	,191	,038	,022	,017	1,386	,877	,038	
21	169	39748	35878	,75816	0,99755	90,060	6,296	1,109	,139	,174	,037	,018	,016	1,394	,721	,036	
22	169	39751	35884	,76210	0,99754	89,283	6,985	1,049	,094	,158	,024	,016	,012	1,537	,804	,038	
23	169	39777	35908	,76316	0,99753	88,994	7,302	1,050	,051	,163	,018	,014	,002	1,568	,797	,041	
24	169	39682	35820	,76070	0,99755	89,136	7,270	,959	,016	,172	,009	,011	,007	1,478	,898	,044	
25	169	39634	35777	,76218	0,99755	89,017	7,166	1,014	,015	,185	,011	,014	,002	1,546	,987	,043	
26	169	39706	35845	,76527	0,99753	88,654	7,420	1,038	,033	,177	,013	,015	,003	1,638	,967	,042	
27	169	39650	35792	,76260	0,99754	88,726	7,777	,791	,003	,165	,002	,006	,000	1,655	,828	,047	
28	169	39531	35683	,76208	0,99756	88,665	7,500	,838	,000	,190	,000	,007	,010	1,455	1,284	,051	
29	169	39641	35781	,75767	0,99757	89,543	6,957	,939	,030	,181	,011	,014	,005	1,344	,935	,041	
30	169	39703	35841	,76288	0,99754	89,090	6,974	1,089	,051	,205	,016	,018	,011	1,489	1,014	,043	
31	169	39749	35883	,76351	0,99753	88,906	7,283	1,066	,016	,198	,012	,016	,007	1,537	,916	,043	
MEDIA		39780	35910	,76120	0,99754	89,453	6,784	1,093	,096	,193	,027	,018	,014	1,426	,856	,040	

I dati sono riferiti a 15 °C e 1,01325 bar (condizioni standard); Kcal = kJ / 4,1868

Il simbolo ~ indica che sono presenti concentrazioni del componente inferiori allo 0,001%

I valori di PCS, PCI, m.vol., Zs sono sempre calcolati in base alle % mol riportate sulla stessa riga.

 Crit. det.: =gasromatografo m=camp.ist.SRG n=camp.mens.SRG r=camp.ist.ENI E&P p=camp.ist.anal.SSC
 q=camp.mens.anal.SSC

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2011 06 al 01-01-2012 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 1

VOLUMI DA STRUTTURA 1710 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 338,400 mm

" orifizio 168,777 mm

FF: elaboratore SOLARTRON 7922/2 **

FP: stampante SCHLUMBERG COMPLEX

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 360000 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 1151DP

" dp bassa ROSEMOUNT 1151DP

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 1151GP

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 41145 m3/h

50,00 mbar 13378 m3/h

campo scala 0/ 8,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10148

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 41145 m3/h

100 mm 20 mm/h

campo scala 0/ 10,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

** Apparato Doppio

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d	m3 Can 1	m3 Can 2	m3 Media	d
495900	496700	496300*	1	479600	480300	479950*	17
502100	502800	502450*	2	493500	494000	493750*	18
497100	497700	497400*	3	494000	494500	494250*	19
493200	494100	493650*	4	474900	475400	475150*	20
499100	499800	499450*	5	476400	477100	476750*	21
497500	498300	497900*	6	478500	479100	478800*	22
484700	485500	485100*	7	465400	466000	465700*	23
478200	479000	478600*	8	458100	458700	458400*	24
483300	484000	483650*	9	461600	462400	462000*	25
486100	486800	486450*	10	474900	475700	475300*	26
497600	498300	497950*	11	464300	465300	464800*	27
500000	500700	500350*	12	373200	374000	373600*	28
485500	486100	485800*	13	365600	366300	365950*	29
480400	480900	480650*	14	370700	371300	371000*	30
471400	472100	471750*	15	374500	374800	374650*	31
479400	480200	479800*	16				
				14536700	14557900	14547300	tot

Volume confermato: * Totale 14547300

Volume Stimato: S

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2011 06 al 01-01-2012 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 2

VOLUMI DA STRUTTURA 1530 TL FT FF FP P T PT

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTvo di calcolo 5,49916

TL: impianto teleleggibile

----- fondo scala ----- emett. d'impulsi

FT: contat. INSTROMET SMRI /G1600

2.500 m3/h 13.748 Sm3/h BF 10,00000 m3/I

FF: elaboratore FIMIGAS VESCOM 3C

valore unità null m3

FP: stampante integrata

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051CG campo scala 0/ 6,00 bar

T: trasmettitore temperatura SICESTHERM PT1 campo scala -10,00/ 40,00 °C

 PT: registratore di pressione FIMIGAS 10047 campo scala 0/ 6,00 bar altezza avanzam.
 " temperatura campo scala -10,00/ 40,00 °C 100 mm 2 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d	m3	d
0	1	0	13	0	25
0	2	0	14	0	26
0	3	0	15	0	27
0	4	0	16	0	28
0	5	0	17	0	29
0	6	0	18	0	30
0	7	0	19	0	31
0	8	0	20		
0	9	0	21		
0	10	0	22		
0	11	0	23		
0	12	0	24		
Totale	0				

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 01-12-2011 06 al 05-12-2011 06 CAUSALE CM EVENTO Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

FP: stampante integrata

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 4059 m3/h

50,00 mbar 1320 m3/h

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala -----

altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4059 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d
7197	1
8201	2
7055	3
6994	4

Totale 29447

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unità emittente: MISURA

PERIODO dal 05-12-2011 06 al 05-12-2011 12 CAUSALE CM EVENTO Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

500,00 mbar 4059 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

50,00 mbar 1320 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

campo scala 0/ 70,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

500,00 mbar 4059 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 100,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3	d
1743	5

Totale	1743
--------	------

NOTA: Totale giorno teletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 05-12-2011 12 al 07-12-2011 12 CAUSALE CM EVENTO Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

FP: stampante integrata

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 4059 m3/h

50,00 mbar 1320 m3/h

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4059 m3/h

campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA REGISTRATORE VENTURIMETRICO

P rel.	media T rel.	media			(*) tipo						
%	bar	%	°C	zeta1	Ktve	prelievi	%	Epsilon	Alpha	m3	d
26,00	26,0000	52,30	16,15	,93432	5,32412	690 b	1,92	1,00000	,63141	3295	5
25,60	25,6000	53,10	16,55	,93583	5,27667	2650 b	5,52	,99998	,62819	12487	6
25,50	25,5000	53,80	16,90	,93736	5,25937	1710 b	14,25	,99987	,62713	8049	7

(*) tipo prelievi:	a 130% campo valido in mm	Totale	0
b campo valido alta in mmq			23831
c sotto il minimo in min mm			0
d totale giorno			23831

NOTA: Misura automatizzata guasta

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unità emittente: MISURA

PERIODO dal 07-12-2011 12 al 08-12-2011 06 CAUSALE CM EVENTO Cambio misura

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

valore unità 1 m3

FP: stampante integrata

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

500,00 mbar 4059 m3/h

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

50,00 mbar 1320 m3/h

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

campo scala 0/ 70,00 bar

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

500,00 mbar 4059 m3/h

100 mm 20 mm/h

" pressione

campo scala 0/ 100,00 bar

" temperatura

campo scala -10,00/ 40,00 °C

ELABORAZIONE DA STAMPANTE

m3	d
46594	7

Totale	46594
--------	-------

NOTA: Totale giorno teletto non completo

INFORMAZIONI TECNICHE RELATIVE ALLA MISURA DEL GAS PRELEVATO NEL MESE DI DICEMBRE 2011

Impianto REMI 33173801 Sasol Italy Spa Augusta SR

Unita' emittente: MISURA

PERIODO dal 08-12-2011 06 al 01-01-2012 06 CAUSALE FV EVENTO Fine verbale

DATI CARATTERISTICI DELL'IMPIANTO DI MISURA LINEA - 3

VOLUMI DA STRUTTURA 1610 TL FE FF FP DH DL P T CO

Pressione barometrica 1,01086 bar

" di calcolo 4,500 bar

KTve di calcolo ,00000

TL: impianto teleleggibile

FE: diametro tubazione 102,310 mm

" orifizio 52,816 mm

FF: elaboratore SCHLUMBERG COMPLEX V

FP: stampante integrata

prese di pressione SU FLANGI

normativa di misura UNI 1002

valore unità 1 m3

----- fondo scala -----

DP: trasmettitore dp alta ROSEMOUNT 3051CD

" dp bassa ROSEMOUNT 3051CD /2

P: trasmettitore pressione ROSEMOUNT 3051G

T: trasmettitore temperatura TERMOSONDA PT1

500,00 mbar 4059 m3/h

50,00 mbar 1320 m3/h

campo scala 0/ 70,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

----- fondo scala ----- altezza avanzam.

CO: registratore di alta FIMIGAS 10147

" pressione

" temperatura

500,00 mbar 4059 m3/h

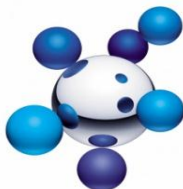
campo scala 0/ 100,00 bar

campo scala -10,00/ 40,00 °C

100 mm 20 mm/h

ELABORAZIONE DA TELELETTURA

m3	d	m3	d
73114	8	74806	20
74060	9	75954	21
72867	10	78681	22
72597	11	82255	23
72228	12	77875	24
73114	13	74349	25
77834	14	72952	26
78108	15	72368	27
77451	16	68325	28
78297	17	71644	29
77530	18	77386	30
75740	19	80069	31
Totale	1809604		



ALLEGATO 6

Composizione dei flussi rappresentativi di off-gas

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

Data	u.m.	OFF-GAS (TPG)			OFF-GAS (H)		OFF-GAS (OXO)	OFF-GAS (DESOLF)
		07-giu	15-lug	24-ago	23-set	21-ott	04-nov	29-dic
RAPPORTO DI PROVA		11/000303843	11/000303866	11/000303966	11/000441136	11/000441153	11/000441162	12/000010556
Metano	% v/v	5,85	5,44	5,94	1,44	2,19	0,98	2,42
Etano	% v/v	31,2	30,73	29,8	3,62	4,4	0,057	6,46
Propano	% v/v	26,14	25,61	24,77	1,64	1,76	0,022	2,2
Nbutano	% v/v	12,38	13,14	12,89	0,057	0,54	0,0069	0,47
Npentano	% v/v	6,2	7,4	6,99	0,26	0,19	0,0025	1,735
Nesano	% v/v	2,65	3,12	2,94	0,075	0,05	0,0007	1,014
Idrogeno	% v/v	10,88	8,4	9,29	91,33	91	82,98	81,5
Azoto	% v/v	1,76	2,28	2,32	0,61	0,58	1,27	3,8
H2S	% v/v	< lr	< lr	< lr	< lr	< lr	< lr	< lr
altri composti non determinati	% v/v	1,93	3,88	5,06	0,80	0,00	14,40	0,28
PCI	MJ/kg	46,1	45,72	45,78	74,87	71,97	39,1	54,57
Fattore di emissione	kg di CO2/kg	2,93	2,93	2,93	1,62	1,76	1,08	2,04

Le teste pacol gas (TPG) sono relative all'impianto Pacol (produzione olefine)

SASOL
reaching new frontiers



ALLEGATO 7
**Consumi idrici mensili, differenziati per acqua pozzi, fiume e
mare, relativi all'anno 2011**

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

Fonte di Approvvigionamento	POZZO 1	POZZO 2	POZZO 3	POZZO 4	POZZO 5	FIUME MARCELLINO	MARE
UM	m ³	m ³	m ³	m ³	m ³	m ³	m ³
GENNAIO	38.811	1.424	40.556	37.333	0	800	0
FEBBRAIO	46.347	1.305	38.982	43.650	0	800	0
MARZO	428	3.700	44.976	36.970	0	1.000	0
APRILE	4.924	3.570	6.683	28.350	0	800	0
MAGGIO	63.466	1.280	5.500	36.990	0	800	0
GIUGNO	58.990	661	25.274	37.090	0	1.000	0
LUGLIO	80.979	1.589	33.726	36.885	0	800	0
AGOSTO	55.071	670	24.220	30.135	0	1.000	0
SETTEMBRE	47.480	2.590	36.890	44.850	0	800	0
OTTOBRE	5.489	4.060	48.060	59.090	0	800	0
NOVEMBRE	0	3.030	29.310	37.790	0	1.000	0
DICEMBRE	30.794	4.160	40.100	6.724	0	800	0
TOTALE	432.779	28.039	374.277	435.857	0	10.400	0
TOTALE POZZI	1.270.952						
TOTALE FIUME	10.400						
TOTALE MARE	0						
TOTALE CONSUMO ACQUE	1.281.352						

SASOL
reaching new frontiers



ALLEGATO 8
**Energia Elettrica e Termica consumata e Energia Termica
Prodotta**

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

CONSUMO E PRODUZIONE DI ENERG

ENERGIA ELETTRICA CONSUMATA	UNITA' DI MISURA	QUANTITA' ANNUALE
ISOSIV	MWh	24.922
PACOL 2	MWh	34.403
PACOL 4	MWh	0
PACOL 5	MWh	36.499
DETAL	MWh	16.718
PACOL HF	MWh	16.022
OXO	MWh	23.122
SELAS	MWh	5.901
C 951	MWh	1.933
CALDAIE	MWh	1.215
TOTALE	MWh	160.735

ENERGIA TERMICA CONSUMATA	UNITA' DI MISURA	QUANTITA' ANNUALE
ISOSIV	MWh	36.703
PACOL 2	MWh	2.235
PACOL 4	MWh	4.973
PACOL 5	MWh	23.825
DETAL	MWh	38.251
PACOL HF	MWh	40.253
OXO	MWh	67.456
SELAS	MWh	0
C 951	MWh	2.066
CALDAIE	MWh	0
TOTALE	MWh	215.762

ENERGIA TERMICA PRODOTTA	UNITA' DI MISURA	QUANTITA' ANNUALE
ISOSIV	MWh	0
PACOL 2	MWh	33.859
PACOL 4	MWh	0
PACOL 5	MWh	53.456
DETAL	MWh	0
PACOL HF	MWh	18.799
OXO	MWh	0
SELAS	MWh	16.416
C 951	MWh	0
CALDAIE	MWh	143.215
TOTALE	MWh	265.745

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA ISOSIV NELL'ANNO 2011

ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta	Grafico		Note
Mese	Quantità	Quantità	Quantità			
Gennaio	2.034	4.271	0			
Febbraio	2.094	2.571	0			
Marzo	2.768	3.048	0			
Aprile	1.892	2.949	0			
Maggio	1.670	4.625	0			
Giugno	1.912	3.670	0			
Luglio	1.987	2.922	0			
Agosto	2.189	2.674	0			
Settembre	2.583	2.694	0			
Ottobre	2.377	2.672	0			
Novembre	1.345	2.681	0			
Dicembre	2.071	1.926	0			
Totale	24.922	36.703	0			

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA PACOL 2 NELL'ANNO 2011

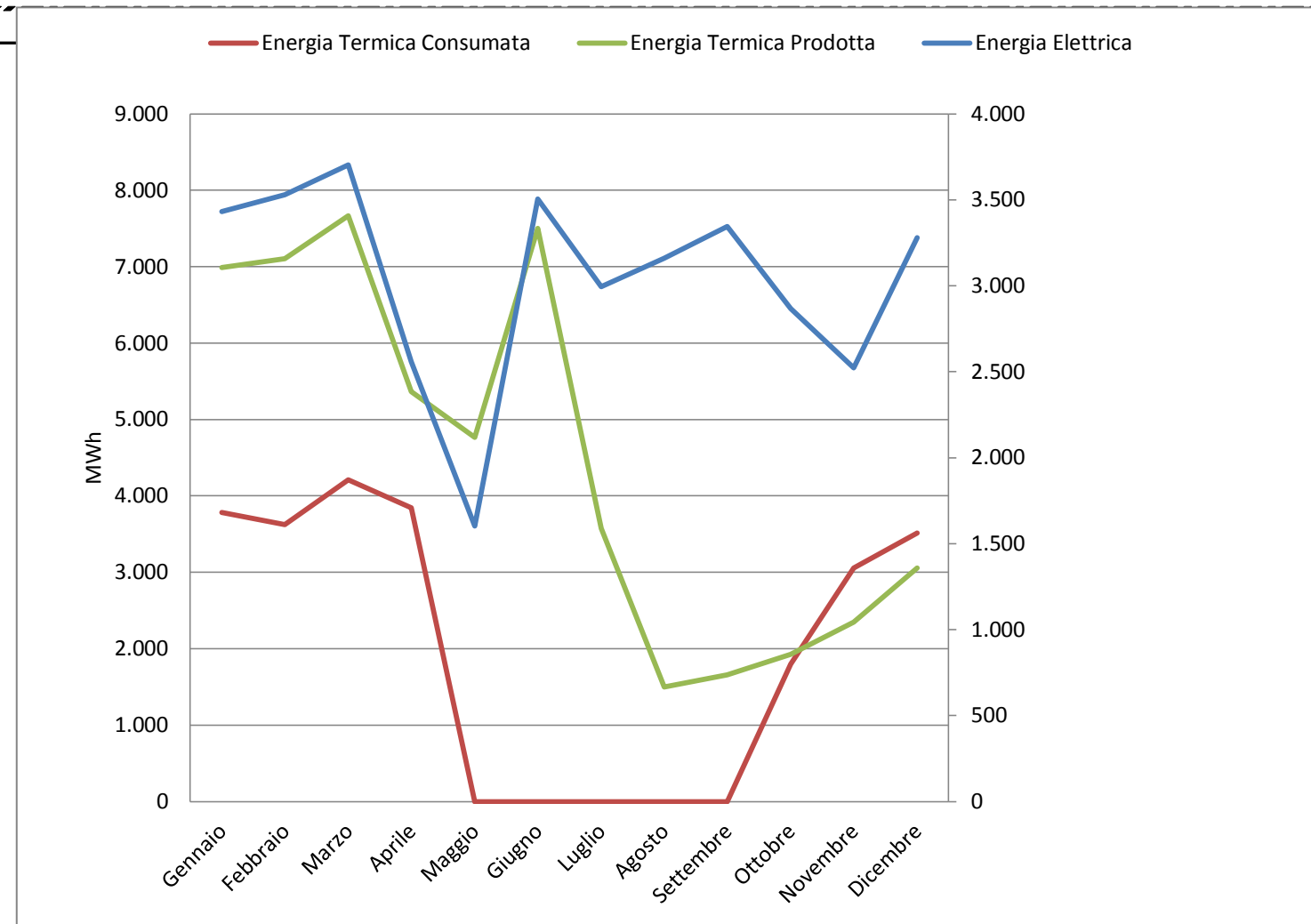
ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta	Grafico		Note
Mese	Quantità	Quantità	Quantità			
Gennaio	3.273	248	4.319	<p>The graph displays three data series over the 12 months of 2011. The blue line (Energia Elettrica Consumata) starts at approximately 3.3 MWh in January, fluctuates, and ends at 2.7 MWh in December. The red line (Energia Termica Consumata) remains very low, near zero, throughout the year. The green line (Energia Termica Prodotta) starts at 4.3 MWh in January, peaks in March at 4.1 MWh, drops sharply to 0.9 MWh in July, and ends at 2.2 MWh in December.</p>		
Febbraio	2.987	175	3.837			
Marzo	3.079	188	4.147			
Aprile	2.723	211	3.752			
Maggio	2.909	0	3.987			
Giugno	2.840	0	3.591			
Luglio	2.870	0	896			
Agosto	2.836	0	1.627			
Settembre	2.276	0	1.962			
Ottobre	2.937	162	1.860			
Novembre	2.937	419	1.640			
Dicembre	2.736	832	2.241			
Totale	34.403	2.235	33.859			

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA PACOL 4 NELL'ANNO 2011

ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta	Grafico		Note
Mese	Quantità	Quantità	Quantità			
Gennaio	0	588	0	<p>Legend: Energia Elettrica Consumata (blue), Energia Termica Consumata (red), Energia Termica Prodotta (green)</p>		il consumo di vapore riportato è dovuto alla necessità di mantenere in temperatura le apparecchiature del Pacol 4 che nel corso del 2011 è rimasto fermo.
Febbraio	0	505	0			
Marzo	0	522	0			
Aprile	0	460	0			
Maggio	0	443	0			
Giugno	0	474	0			
Luglio	0	461	0			
Agosto	0	490	0			
Settembre	0	474	0			
Ottobre	0	492	0			
Novembre	0	64	0			
Dicembre	0	0	0			
Totale	0	4.973	0			

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA PACOL 5 NELL'ANNO 2011

ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta
Mese	Quantità	Quantità	Quantità
Gennaio	3.431	3.782	6.989
Febbraio	3.528	3.623	7.103
Marzo	3.703	4.208	7.667
Aprile	2.559	3.845	5.366
Maggio	1.603	0	4.765
Giugno	3.506	0	7.504
Luglio	2.994	0	3.576
Agosto	3.160	0	1.498
Settembre	3.344	0	1.658
Ottobre	2.868	1.796	1.925
Novembre	2.523	3.055	2.351
Dicembre	3.280	3.516	3.054
Totale	36.499	23.825	53.456



Note

Nel periodo Maggio - Settembre l'assetto di Stabilimento ha fatto si che il vapore consumato dall'impianto sia stato prelevato dalla rete di Stabilimento.

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA DETAL NELL'ANNO 2011

ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta	Grafico		Note
Mese	Quantità	Quantità	Quantità			
Gennaio	3.256	2.982	0	<p>The graph displays three data series over the twelve months of 2011. The 'Energia Elettrica Consumata' (blue line) starts at approximately 3,256 MWh in January, drops to a low of about 643 MWh in May, and ends at 1,448 MWh in December. The 'Energia Termica Consumata' (red line) starts at 2,982 MWh in January, peaks at 6,019 MWh in June, and ends at 4,049 MWh in December. The 'Energia Termica Prodotta' (green line) remains at 0 MWh throughout the entire year.</p>		
Febbraio	2.353	2.897	0			
Marzo	1.656	3.567	0			
Aprile	714	1.650	0			
Maggio	643	2.845	0			
Giugno	1.616	6.019	0			
Luglio	855	2.705	0			
Agosto	1.189	3.305	0			
Settembre	1.478	3.801	0			
Ottobre	988	2.834	0			
Novembre	522	1.597	0			
Dicembre	1.448	4.049	0			
Totale	16.718	38.251	0			

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA PACOL HF NELL'ANNO 2011

ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta	Grafico		Note
Mese	Quantità	Quantità	Quantità			
Gennaio	3.152	2.605	1.975	<p>The graph displays three data series over the twelve months of 2011. The blue line represents electricity consumption, which starts at 3.152 MWh in January, drops to 1.127 MWh in April, reaches a low of 0.562 MWh in May, and ends at 1.073 MWh in December. The red line represents thermal energy consumption, starting at 2.605 MWh in January, peaking at 4.597 MWh in June, and ending at 3.830 MWh in December. The green line represents thermal energy production, starting at 1.975 MWh in January, peaking at 2.077 MWh in March, dipping to 1.031 MWh in May, and ending at 1.322 MWh in December.</p>		
Febbraio	2.227	2.669	1.904			
Marzo	1.168	3.194	2.077			
Aprile	1.127	3.220	2.031			
Maggio	562	3.124	1.031			
Giugno	1.168	4.597	2.023			
Luglio	1.087	3.431	1.193			
Agosto	1.186	3.406	1.383			
Settembre	1.091	3.005	1.467			
Ottobre	1.072	3.462	1.332			
Novembre	1.109	3.710	1.061			
Dicembre	1.073	3.830	1.322			
Totale	16.022	40.253	18.799			

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA OXO NELL'ANNO 2011

ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta	Grafico		Note
Mese	Quantità	Quantità	Quantità			
Gennaio	2.469	3.111	0			
Febbraio	1.966	4.674	0			
Marzo	2.087	5.005	0			
Aprile	2.123	5.225	0			
Maggio	2.431	10.193	0			
Giugno	2.105	8.724	0			
Luglio	1.962	7.154	0			
Agosto	2.033	6.758	0			
Settembre	1.957	6.799	0			
Ottobre	2.534	6.136	0			
Novembre	277	767	0			
Dicembre	1.178	2.910	0			
Totale	23.122	67.456	0			

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA SELAS NELL'ANNO 2011

ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta	Grafico	Note
Mese	Quantità	Quantità	Quantità		
Gennaio	577	0	1.359		
Febbraio	499	0	1.174		
Marzo	551	0	1.374		
Aprile	532	0	1.517		
Maggio	608	0	1.479		
Giugno	540	0	1.216		
Luglio	529	0	1.164		
Agosto	525	0	1.766		
Settembre	510	0	1.805		
Ottobre	614	0	1.996		
Novembre	72	0	246		
Dicembre	344	0	1.320		
Totale	5.901	0	16.416		

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA C951 NELL'ANNO 2011

ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta	Grafico		Note
Mese	Quantità	Quantità	Quantità			
Gennaio	224	251	0	<p>The graph displays monthly energy consumption and production in MWh. The Y-axis ranges from 0 to 450 MWh. The X-axis lists months from January to December. Three lines are plotted: Energia Elettrica (purple), Energia Termica Consumata (teal), and Energia Termica Prodotta (orange). The purple line shows a peak in April (297 MWh) and a low in March (88 MWh). The teal line shows a peak in May (410 MWh) and a low in April (0 MWh). The orange line remains at 0 MWh throughout the year.</p>		
Febbraio	120	134	0			
Marzo	88	141	0			
Aprile	297	0	0			
Maggio	261	410	0			
Giugno	167	367	0			
Luglio	201	207	0			
Agosto	205	183	0			
Settembre	72	68	0			
Ottobre	215	219	0			
Novembre	42	45	0			
Dicembre	41	41	0			
Totale	1.933	2.066	0			

ANALISI CONSUMI DI ENERGIA CALDAIA NELL'ANNO 2011

ENERGIA	ENERGIA ELETTRICA Consumata	ENERGIA TERMICA Consumata	ENERGIA TERMICA Prodotta	Grafico	Note
Mese	Quantità	Quantità	Quantità		
Gennaio	90	0	13.948	<p>Legend: Energia Elettrica (purple), Energia Termica Prodotta (orange), Energia Termica Consumata (teal)</p>	
Febbraio	92	0	14.302		
Marzo	102	0	11.479		
Aprile	100	0	11.315		
Maggio	130	0	14.224		
Giugno	99	0	11.160		
Luglio	104	0	11.881		
Agosto	118	0	12.542		
Settembre	102	0	11.757		
Ottobre	108	0	12.511		
Novembre	74	0	7.812		
Dicembre	96	0	10.284		
Totale	1.215	0	143.215		

SASOL
reaching new frontiers



ALLEGATO 9
Quantità emessa per ogni inquinante monitorato per ciascun punto di emissione

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

Servizio : AMBIENTE		TABELLA RIEPILOG. EMISSIONI Giugno / Dicembre 2011											
Punto	Combustibili Utilizzati											Emissione	
Emiss.	Tipologia	u.m.	Quantità	Concentr. nei fumi 2011									NOx
N°				GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	media	Kg	
1	Metano	Smc	10.196.718	mg/mc	225,7	213,0	167,0	46,0	108,0			152	15.582
Isosiv 1	Stream	Kg	141.065									152	277
2	Metano	Smc	18.697.062	" "	210,5	263,0	212,5	191,5	104,5	109,8	206,2	185	34.869
Isosiv 1 Bis		Kg	-										-
3	Metano	Smc	27.982.420	" "	242,5	386,0	206,0	237,0	31,0	172,0	322,0	228	64.186
Pacol 1/2	Idrogeno	Kg	1.506.960	" "								228	7.764
	Teste Pacol Gas	Kg	696.720	" "								228	2.251
	Stream	Kg	30.000									228	88
4	Metano	Smc	10.222.028	" "	147,3	182,0	172,0	86,0		41,0	132,0	127	13.027
Isosiv 2	Off-Gas Desolf.	Kg	-	" "									-
Pep-Detal	Stream	Kg	-										-
5	Metano	Smc	11.505.746	" "	105,4	157,0	143,0	83,0	66,0	81,0	108,0	106	12.289
Isosiv 4	Off-Gas Desolf.	Kg	164.671	" "								106	305
	Stream	Kg	-										-
6	Metano	Smc	18.262.370	" "	86,7	127,0	86,0	79,0	56,0	56,0	77,0	81	14.896
Pacol 4	Idrogeno	Kg	1.680.294	" "								81	3.078
Pacol 5	Teste Pacol Gas	Kg	159.218	" "								81	183
	Stream	Kg	20.000	" "								81	21
7	Metano	Smc	5.756.162	" "								132	7.619
Caldaie	Stream	Kg	2.407.090	" "								132	4.091
8	Metano	Smc	1.184.909	" "	228,6	193,0	207,0	273,0	67,0		131,0	183	2.184
F 691	Off-Gas Oxo(Gas Res.)	Kg	2.439.140	" "								183	6.792
10(Selas)	Metano	Smc	5.768.930	" "	102,7	93,5	149,0	128,0	88,0		110,0	112	6.491
T O T A L E Kg.												195.993	

NOTE: La media della concentrazioni di NOx al camino 7 è calcolata sulle misure settimanali.

Servizio : AMBIENTE			TABELLA RIEPILOG. EMISSIONI Giugno / Dicembre 2011									
Punto	Combustibili Utilizzati		Emissione									
Emiss.	Tipologia	u.m.	Quantità	Concentr. nei fumi 2011								CO
N°				GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	media	Kg
1	Metano	Smc	10.196.718	15,0	12,5	12,3	7,8	2,5			10	1.028
Isosiv 1	Stream	Kg	141.065								10	18
2	Metano	Smc	18.697.062	4,3	15,3	21,5	9,3	2,5	2,5	2,5	8	1.555
Isosiv 1 Bis		Kg	-									-
3	Metano	Smc	27.982.420	19,7	20,3	14,1	16,4	2,5	5,4	321,0	57	16.058
Pacol 1/2	Idrogeno	Kg	1.506.960								57	1.942
	Teste Pacol Gas	Kg	696.720								57	563
	Stream	Kg	30.000								57	22
4	Metano	Smc	10.222.028	18,1	13,3	11,1	8,1		2,5	6,2	10	1.016
Isosiv 2	Off-Gas Desolf.	Kg	-									-
Pep-Detal	Stream	Kg	-									-
5	Metano	Smc	11.505.746	48,0	39,7	35,9	55,3	14,2	6,8	5,7	29	3.399
Isosiv 4	Off-Gas Desolf.	Kg	164.671								29	84
	Stream	Kg	-									-
6	Metano	Smc	18.262.370	20,9	17,0	17,7	21,2	11,2	97,1	6,3	27	5.022
Pacol 4	Idrogeno	Kg	1.680.294								27	1.038
Pacol 5	Teste Pacol Gas	Kg	159.218								27	62
	Stream	Kg	20.000								27	7
7	Metano	Smc	5.756.162								79	4.550
Caldaie	Stream	Kg	2.407.090								79	2.443
8	Metano	Smc	1.184.909	15,6	2,5	2,5	10,1	2,5		2,5	6	71
F 691	Off-Gas Oxo(Gas Res.)	Kg	2.439.140								6	221
10(Selas)	Metano	Smc	5.768.930	2,5	20,4	6,6	2,5	3,3		2,5	6	366
TOTALE Kg.											39.465	

NOTE: La media della concentrazioni di CO al camino 7 è calcolata sulle misure settimanali.
I valori di concentrazione evidenziati in grigio si riferiscono alla metà del limite di rilevabilità della misura.

Servizio : AMBIENTE		TABELLA RIEPILOG. EMISSIONI Giugno / Dicembre 2011											
Punto	Combustibili Utilizzati											Emissione	
Emiss.	Tipologia	u.m.	Quantità	Concentr. nei fumi 2011									COV
N°				GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	media	Kg	
1	Metano	Smc	10.196.718	mg/mc	1,3	1,9	1,3	0,5	0,5			1,1	113
Isosiv 1	Stream	Kg	141.065									1,1	2
2	Metano	Smc	18.697.062	" "	1,2	1,3	5,9	0,5	0,5	1,5	0,5	1,6	306
Isosiv 1 Bis		Kg	-										-
3	Metano	Smc	27.982.420	" "	2,7	2,1	1,8	2,5	1,4	0,5	0,5	1,6	462
Pacol 1/2	Idrogeno	Kg	1.506.960	" "								1,6	56
	Teste Pacol Gas	Kg	696.720	" "								1,6	16
	Stream	Kg	30.000									1,6	1
4	Metano	Smc	10.222.028	" "	1,8	1,0	0,5	4,0		0,5	0,5	1,4	142
Isosiv 2	Off-Gas Desolf.	Kg	-	" "									-
Pep-Detal	Stream	Kg	-										-
5	Metano	Smc	11.505.746	" "	1,0	0,5	0,5	2,5	0,5	0,5	0,5	0,9	99
Isosiv 4	Off-Gas Desolf.	Kg	164.671	" "								0,9	2
	Stream	Kg	-										-
6	Metano	Smc	18.262.370	" "	2,2	3,2	1,4	0,5	0,5	0,7	0,5	1,3	236
Pacol 4	Idrogeno	Kg	1.680.294	" "								1,3	49
Pacol 5	Teste Pacol Gas	Kg	159.218	" "								1,3	3
	Stream	Kg	20.000	" "								1,3	0
7	Metano	Smc	5.756.162	" "								0,8	46
Caldaie	Stream	Kg	2.407.090	" "								0,8	25
8	Metano	Smc	1.184.909	" "	0,7	0,5	0,7	2,5	0,5		0,5	0,9	11
F 691	Off-Gas Oxo(Gas Res.)	Kg	2.439.140	" "									-
10(Selas)	Metano	Smc	5.768.930	" "	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5		0,5	0,5	29
TOTALE Kg.												1.599	

NOTE: La media della concentrazioni di COV al camino 7 è calcolata sulle misure settimanali.
I valori di concentrazione evidenziati in grigio si riferiscono alla metà del limite di rilevabilità della misura.

Servizio : AMBIENTE		TABELLA RIEPILOG. EMISSIONI Giugno / Dicembre 2011											
Punto	Combustibili Utilizzati											Emissione	
Emiss.	Tipologia	u.m.	Quantità	Concentr. nei fumi 2011									POLVERI
N°				GIU	LUG	AGO	SET	OTT	NOV	DIC	media	Kg	
1	Metano	Smc	10.196.718	mg/mc	0,8	0,7	2,4	0,5	0,7			1,0	105
Isosiv 1	Stream	Kg	141.065									1,0	2
2	Metano	Smc	18.697.062	" "	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,6	2,2	0,9	169
Isosiv 1 Bis		Kg	-										-
3	Metano	Smc	27.982.420	" "	0,7	1,2	0,7	0,5	1,2	0,5	0,7	0,8	221
Pacol 1/2	Idrogeno	Kg	1.506.960	" "								0,8	27
	Teste Pacol Gas	Kg	696.720	" "								0,8	8
	Stream	Kg	30.000									0,8	0
4	Metano	Smc	10.222.028	" "	0,7	0,5	0,5	2,5		0,7		1,0	101
Isosiv 2	Off-Gas Desolf.	Kg	-	" "									-
Pep-Detal	Stream	Kg	-										-
5	Metano	Smc	11.505.746	" "	0,9	1,4	0,8	0,5	1,8	0,5		1,0	114
Isosiv 4	Off-Gas Desolf.	Kg	164.671	" "								1,0	3
	Stream	Kg	-										-
6	Metano	Smc	18.262.370	" "	0,5	1,1	0,5	0,5	0,5	1,7	0,5	0,8	139
Pacol 4	Idrogeno	Kg	1.680.294	" "								0,8	29
Pacol 5	Teste Pacol Gas	Kg	159.218	" "								0,8	2
	Stream	Kg	20.000	" "								0,8	0
7	Metano	Smc	5.756.162	" "								16,7	967
Caldiae	Stream	Kg	2.407.090	" "								16,7	519
8	Metano	Smc	1.184.909	" "									-
F 691	Off-Gas Oxo(Gas Res.)	Kg	2.439.140	" "									-
10(Selas)	Metano	Smc	5.768.930	" "									-
T O T A L E Kg.												2.405	

NOTE: La media della concentrazioni di POLVERI al camino 7 è calcolata sulle misure settimanali.
I valori di concentrazione evidenziati in grigio si riferiscono alla metà del limite di rilevabilità della misura.

Servizio : AMBIENTE		TABELLA RIEPILOG. EMISSIONI Giugno / Dicembre 2011											
Punto	Combustibili Utilizzati										Emissione		
Emiss.	Tipologia	u.m.	Quantità	Concentr. nei fumi 2011								SO2	
N°											S	Kg	
Tutti	Metano	Smc	109.576.345	mg/mc								1	208
	Off-Gas Desolf.	Kg	164.671	mg/mc								0	-
	Off-Gas Oxo	Kg	2.439.140	mg/mc								0	-
	Idrogeno	Kg	3.187.254	mg/mc								0	-
	Teste Pacol Gas	Kg	855.938	mg/mc								0	-
	Comb.liquido autoprod.	Kg	2.598.155	mg/Kg								1183	6.147
T O T A L E Kg.												6.355	

NOTE: Per il metano, esente da zolfo (come si evince dalle analisi effettuate), è stato assunto un valore pari a 1 mg/mc.
Le analisi effettuate sui combustibili gassosi autoprodotti non evidenziano tracce di composti solforati.
Per il valore di zolfo nel combustibile liquido autoprodotta è stato considerato il valore analitico medio delle determinazioni effettuate nel periodo preso in considerazione.

SASOL
reaching new frontiers



ALLEGATO 10
Risultati dei monitoraggi delle emissioni dai camini 1-6, 8 e 10
(autocontrolli mensili)

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)

Camino	Parametri	Concentrazioni misurate, mg/Nm ³							Limite prescritto in AIA
		giu-11	lug-11	ago-11	set-11	ott-11	nov-11	dic-11	
1	SO2	17,9	5,0	5,0	19,1	<5	-	-	20
	NOx	225,7	213	167	46	108	-	-	250
	CO	15,0	12,5	12,3	7,8	<5	-	-	20
	COV	1,0	1,8	1,1	1,0	<1	-	-	10
	Polveri	1,0	0,4	2,4	1,0	0,4	-	-	5
2	SO2	14,4	5,0	5,0	2,5	<5	<5	<5	20
	NOx	210,5	263	213	213	105	110	206	250
	CO	3,5	15,3	21,5	9,3	<5	<5	<5	20
	COV	1,0	1,3	5,9	1,0	<1	1,3	<1	10
	Polveri	1,0	1,0	1,0	1,0	<1	1,6	2,2	5
3	SO2	31,2	5,0	5,0	8,5	<5	<5	<5	20
	NOx	242,5	386,4	206	237	31	172	322	250
	CO	19,7	20,3	14,1	16,4	<5	5,4	321,0	20
	COV	2,7	1,9	1,8	2,5	1,4	<1	<1	10
	Polveri	0,3	0,9	0,3	1,0	1,0	<1	0,4	5
4	SO2	39,4	5,0	5,0	5,0	-	<5	9,3	20
	NOx	147,3	182	172	86	-	41	132	250
	CO	18,1	13,3	11,1	8,1	-	<5	6,2	20
	COV	1,5	0,7	1,0	3,8	-	<1	<1	10
	Polveri	0,4	1,0	1,0	2,5	-	0,4	(*)	5
5	SO2	47,4	16,5	5,0	5,0	11,0	17,9	15,1	20
	NOx	105,4	157	143	83	66	81	108	250
	CO	48,0	39,7	35,9	55,3	14,2	6,8	5,7	20
	COV	0,6	1,0	1,0	2,5	<1	<1	<1	10
	Polveri	0,5	1,2	0,5	1,0	1,8	<1	(*)	5
6	SO2	62,2	8,6	5,0	5,0	<5	40,7	<5	20
	NOx	86,7	127	86	79	56	56	77	250
	CO	20,9	17,0	17,7	21,2	11,2	97,1	6,3	20
	COV	2,0	3,1	1,1	1,0	<1	0,3	<1	10
	Polveri	1,0	0,8	1,0	1,0	<1	1,4	<1	5
8	SO2	39,8	14,0	5,0	2,0	<5	-	<5	20
	NOx	228,6	193	207	273	67	-	131	250
	CO	15,6	5,0	5,0	10,1	<5	-	<5	20
	COV	0,4	1,0	0,3	2,5	<1	-	<1	10
	Polveri	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-	-	-	5
9	SO2	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	20
	NOx	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	250
	CO	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	20
	COV	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	10
	Polveri	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	5
10	SO2	5	5	5	5	32,6	-	<5	20
	NOx	102,7	93,5	149	128	88	-	110	250
	CO	5	20,4	6,6	5	1,67	-	<5	20
	COV	1	1	1	1	<1	-	<1	10
	Polveri	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-	-	-	5

SASOL
reaching new frontiers



ALLEGATO 11

Risultati dei monitoraggi delle emissioni di NOx, CO, polveri e COV dal camino 7 (autocontrolli settimanali)

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

num	data	NOx	CO	COV	polveri
		mg/Nm3	mg/Nm3	mg/Nm3	mg/Nm3
1	01/06/2011	202,2	6,7	<1	6,3
2	08/06/2011	174,2	10,5	<1	5,9
3	15/06/2011	95,6	46,3	<1	<1
4	22/06/2011	171,2	36,4	<1	4,7
5	29/06/2011	232,8	25,7	<1	3,3
6	06/07/2011	233,7	23,7	1,2	11,4
7	13/07/2011	193,5	48,2	1,5	10,5
8	20/07/2011	180,9	46,6	<1	8,6
9	27/07/2011	93,47	52,0	<1	7,2
10	03/08/2011	91,77	131,4	1,1	8
11	10/08/2011	97,5	48,8	<1	4,4
12	17/08/2011	148,17	44,7	<1	4,9
13	24/08/2011	122,7	51,3	<1	3,6
14	31/08/2011	96,7	38,9	1,1	5,5
15	07/09/2011	170,3	41,4	1,2	6,3
16	14/09/2011	82,8	310,07	<1	14,5
17	21/09/2011	123,8	206,9	<1	12,1
18	29/09/2011	203,3	27,8	<1	12,6
19	05/10/2011	107	113,47	2	9,4
20	13/10/2011	125,03	182,7	0,6	32,1
21	19/10/2011	111,77	122,77	<1	43,2
22	28/10/2011	82,93	136,8	<1	n.d.
23	04/11/2011	123	232,8	<1	52,1
24	11/11/2011	140,8	36,5	<1	117,5
25	18/11/2011	91,97	85,27	<1	n.d.
26	24/11/2011	97,87	124,4	0,6	0,7
27	01/12/2011	92,13	83,97	<1	0,7
28	07/12/2011	104,43	35,97	<1	43,6
29	14/12/2011	116,57	72	<1	0,7
30	21/12/2011	80,4	7,03	<1	n.d.
31	30/12/2011	90,53	5,7	<1	36,1

	Limite prescritto in AIA	250	20	10	15
--	--------------------------	-----	----	----	----

SASOL
reaching new frontiers



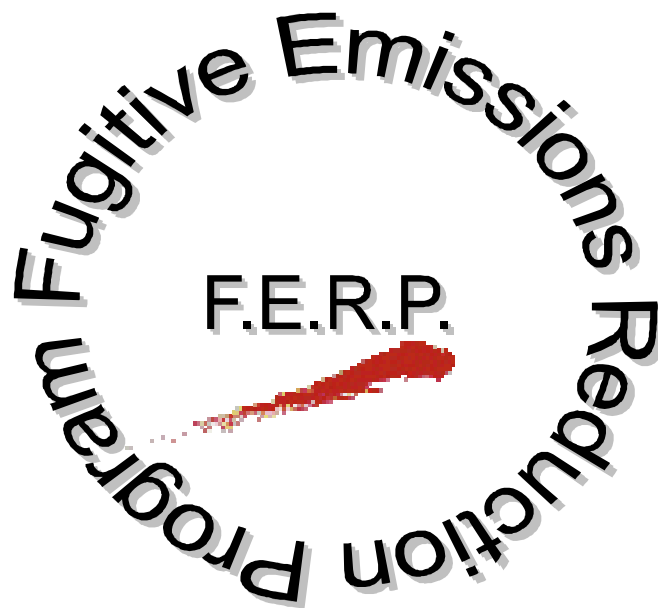
ALLEGATO 12
Risultati dei monitoraggi delle emissioni di SOx dal camino 7
(autocontrolli settimanali)

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)

num	data	SOx	Limite prescritto in AIA (1)
		mg/Nm ³	
1	01/06/2011	16,1	118
2	08/06/2011	51	118
3	15/06/2011	54,4	118
4	22/06/2011	103,0	118
5	29/06/2011	108	118
6	06/07/2011	94,6	128
7	13/07/2011	18,9	128
8	20/07/2011	42,9	128
9	27/07/2011	65,63	128
10	03/08/2011	23,6	110
11	10/08/2011	5	110
12	17/08/2011	4,13	110
13	24/08/2011	21,1	110
14	31/08/2011	30,47	110
15	07/09/2011	42,1	94
16	14/09/2011	5	94
17	21/09/2011	93,8	94
18	29/09/2011	118,8	94
19	05/10/2011	5	118
20	13/10/2011	81,3	118
21	19/10/2011	34,3	118
22	28/10/2011	5,97	118
23	04/11/2011	32,97	86
24	11/11/2011	<5	86
25	18/11/2011	2,13	86
26	24/11/2011	11,27	86
27	01/12/2011	6,33	124
28	07/12/2011	43,7	124
29	14/12/2011	<5	124
30	21/12/2011	40,1	124
31	30/12/2011	51,57	124

(1) Valore calcolato ai sensi del DLgs 152/06 (valore medio mensile ponderato a partire dai consumi orari di combustibile)



Carrara S.p.a.

SASOL Stabilimento di Augusta
Piano di Monitoraggio e Controllo LDAR
Campagna ispettiva 2012

1. Piano di campagna ispettiva

Presso SASOL stabilimento di Augusta è stata espletata tra Dicembre 2011 e Marzo 2012 la fase di censimento e catalogazione dell'inventario soggetto alla routine LDAR, ad eccezione del PACOL 4 che è in corso di censimento.

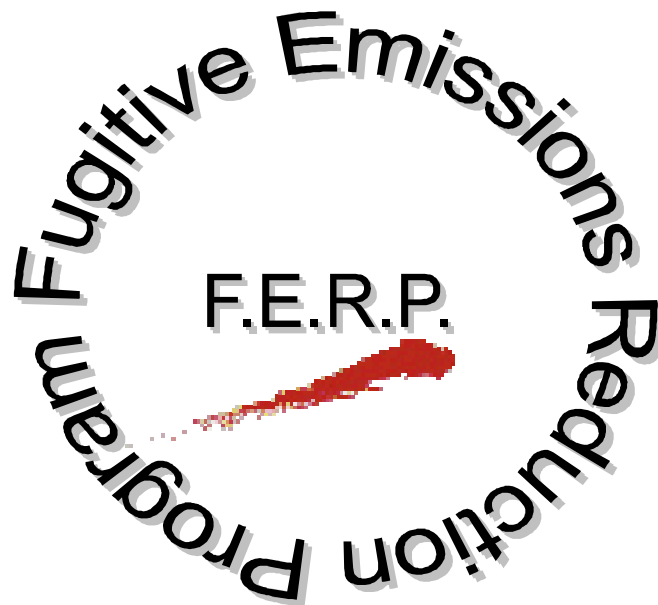
La campagna ispettiva con tecnica EPA Method 21, verrà eseguita, con strumentazione Thermo Scientific FID TVA 1000B a sicurezza intrinseca che opera nell'intero range emissivo, da 0 a 100.000 ppmv, secondo il seguente piano:

SETTIMANE	IMPIANTI	PUNTI
04-giu	R-45 + PACOL-2 + STAZIONE METANO + PARCO SERBATOI NORD + OXO SELAS + OXO CRISTALLIZZAZIONE + CENSIMENTO PACOL-4 + OXO U.K. + PACOL 5 + BAIA DI CARICO	65.371
11-giu		
18-giu		
25-giu		
02-lug		
09-lug	PACOL-1 + HF ACIDO + AREA PONTILI + PACOL-4 + EX G.O. + KERO + PARCO SERBATOI SUD	16.800 + PACOL-4
16-lug		
23-lug		
30-lug		
06-ago	ISOSIV 2 + ISOSIV 4 + ISOSIV 1+ IMPIANTO PILOTA	29.154
PAUSA ESTIVA		
20-ago		
27-ago		
03-set		
		111.325 + PACOL-4

Come si evince dalla tabella, l'ispezione unitamente all'attività di censimento dell'impianto PACOL-4 si svilupperà per un periodo previsto in 13 settimane.

Restando a disposizione per ogni ragguaglio od integrazione, l'occasione è gradita per porgere distinti saluti.

Cordialmente Carrara S.p.a.
 – divisione FERP – 17/05/2012
 Eng. F.Apuzzo



Carrara S.p.a.

Rapporto Censimento Sorgenti Emissive
SASOL Stabilimento di Augusta
Attività Dicembre 2011-Gennaio/Febbraio-2012



INDICE GENERALE

1. Oggetto d'attività	Pag 3
2. Descrizione dell'attività eseguita	Pag 3
3. Esito del censimento	Pag 4
4. Conclusioni	Pag 6



1. Oggetto d'attività

SASOL Italy S.p.A., di seguito nominato il “GESTORE”, ha commissionato a Carrara S.p.A. Divisione FERP, di seguito nominata FERP, l'implementazione della routine LDAR presso gli impianti dello stabilimento di Augusta.

Tale routine è composta dalle fasi di censimento e catalogazione con successivo monitoraggio estensivo reiterato secondo PMC – Piano di Monitoraggio e Controllo - con tecnica EPA Method 21.

2. Descrizione dell'attività eseguita (scope of the report)

L'attività oggetto del seguente report è consistita nell'implementare le prime fasi della procedura LDAR presso l'impianto produttivo sopra elencato al fine di:

- quantificare e qualificare le sorgenti appartenenti all'Impianto per la redazione dell'Inventario.

I componenti oggetto di monitoraggio sono stati inventariati ed aggregati in sei gruppi principali: 1) Agitatori, Compressori, 2) Pompe; 3) Valvole; 4) Valvole di sicurezza; 5) Flange; 6) Fine linea. Le flange indistintamente aggregano flange di linea (piping), flange di apparecchi (scambiatori di calore) o Bonnet Flange delle valvole.

3. Esito del censimento

Nel corso del censimento presso lo Stabilimento sono stati individuati 120.616 sorgenti suddivise per famiglia di componenti come si vede nella tabella sottostante.

Componente	N.ro sorgenti	Non Monitorabili	Monitorabili
AGT	69	5	64
END	16.505	822	15.683
FLA	71.282	6.956	64.326
PMP	659	6	653
VLV	31.447	1.434	30.013
PSV	654	68	586
Totale	120.616	9.291	111.325

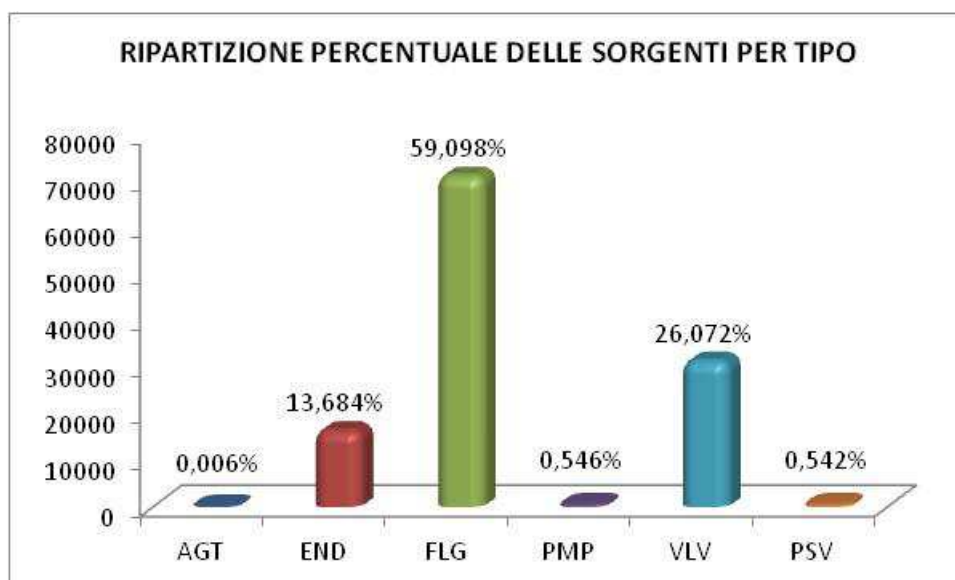
AGT: Agitatore; END: Fine linea; FLG: Flange; PMP: Pompe, PSV: Valvole di Sicurezza; VLV: Valvole

La suddivisione delle sorgenti per Unità di Impianto è riportata nella seguente tabella.

Unità	Non monitorabili	Monitorabili	Totale complessivo
AREA PONTILI	9	713	722
BAIA CARICO	169	1.629	1.798
IMPIANTO PILOTA	87	1.094	1.181
ISOSIV 1 BIS	1.011	13.736	14.747
ISOSIV 2	341	5.625	5.966
ISOSIV 4	837	8.711	9.548
OLEX 4 - PACOL 5	422	5.253	5.675
OXO	2.259	21.869	24.128
PACOL 1 - HF	972	9.664	10.636
PACOL 2	408	8.450	8.858
PARCO SERBATOI NORD	12	8.012	8.024
PARCO SERBATOI SUD	140	4.438	4.578
PEP DETAL-PACOL 5	1.975	16.433	18.408
STAZIONE METANO E S. A.	74	2.234	2.308
UNITA' EX G.O.	292	1.148	1.440
UNITA' KERO	283	2.316	2.599
Totale	9.291	111.325	120.616

Analizzando le tabelle si può notare che delle 120.616 sorgenti catalogate 9.291 risultano non monitorabili perché inaccessibili alla ispezione locale secondo tecnica EPA Method 21. Per esse, in fase di quantificazione di emissione COV – Composti Organici Volatili – saranno attribuiti i valori medi emissivi computati presso componenti omogenei per tipo e zona.

Nel grafico sottostante viene visualizzata la ripartizione in percentuale delle componenti censite per tipo.



AGT: Agitatore; END: Fine linea; FLG: Flange; PMP: Pompe; PSV: Valvole di Sicurezza; VLV: Valvole

Durante la catalogazione sono state individuate e censite anche sorgenti classificate R-45 per la natura dello stream che le caratterizza, la distribuzione di tali sorgenti suddivise per famiglia di componenti e per Unità d’Impianto viene riassunta nelle seguenti tabelle.

Componenti R-45	Non monitorabili	Monitorabili	Totale
END	48	634	682
FLG	417	3.454	3.871
PMP	2	37	39
VLV	121	1.373	1.494
PSV	1	32	33
Totale	589	5.530	6.119

END: Fine linea; FLG: Flange; PMP: Pompe; VLV: Valvole; PSV: Valvole di Sicurezza

Unità	Non monitorabili	Monitorabili	Totale
AREA PONTILI	1	126	127
ISOSIV 1 BIS	1	12	13
PACOL 1 - HF	191	1.285	1.476
PARCO SERBATOI NORD	0	745	745
PARCO SERBATOI SUD	0	68	68
PEP DETAL-PACOL 5	396	3.294	3.690
Totale	589	5.530	6.119

4. Conclusioni

Stante l'Inventario precedentemente esposto, in conformità al PMC ed alle disposizioni dell'allegato H Ispra 18716, che riportiamo di seguito, le campagne di monitoraggio rispetto alla Leak Definition di 10.000 ppmv si svilupperanno secondo il seguente programma:

- Inventario interessato da Streams NO R45 e pari a 114.497 di cui 105.795 Monitorabili:
Frequenza ispettiva Annuale
- Inventario interessato da Streams R45 e pari a 6.119 di cui 5.530 Monitorabili:
Frequenza ispettiva secondo istruzioni di Tabella 2 (minimo 2 Trimestrali e 5 Semestrali prima di implementare una frequenza ispettiva Annuale); per le Pompe e le PSV, rispettivamente 37 e 32 componenti, la frequenza ispettiva rimarrà indefinitamente Trimestrale.

Tabella 2 - Frequenze di monitoraggio, tempi di intervento e registrazioni da eseguire nel programma LDAR.

Componenti	Frequenza del monitoraggio	Tempi di intervento	Annotazione su registri
Valvole/Flange	Trimestrale (semestrale dopo due periodi consecutivi con numero di componenti in perdita inferiori al 2% del totale valutato e annuale dopo cinque periodi con numero di componenti in perdita inferiori al 2% del totale valutato) se si intercettano "stream" di sostanze cancerogene. Annuale se si intercettano "stream" con sostanze non cancerogene.	La riparazione dovrà iniziare nei 5 giorni lavorativi successivi all'individuazione della perdita e concludersi in 15 giorni lavorativi dall'inizio della riparazione. Nel caso di unità con fluidi cancerogeni l'intervento deve iniziare immediatamente dopo l'individuazione della perdita.	Annotazione della data, del codice identificativo del componente e delle concentrazioni rilevate, annotazione delle date di inizio e fine intervento.
Tenute delle pompe	Trimestrale se intercettano "stream" di sostanze cancerogene.		
Tenute dei compressori	Annuale se intercettano "stream" con sostanze non cancerogene.		
Valvole di sicurezza	Immediatamente dopo il ripristino della funzionalità della valvola		
Valvole di sicurezza dopo rilasci	Immediatamente	Immediatamente	
Componenti difficili da raggiungere*	Biennale		
Ogni componente con perdita visibile	Immediatamente	Immediatamente	
Ogni componente sottoposto a riparazione/manutenzione	Nei successivi 5 giorni lavorativi dalla data di fine lavoro		Annotazione della data e dall'apparecchiatura sottoposta a riparazione/manutenzione

Il riepilogo delle ispezioni EPA Method 21 del prossimo triennio è pertanto il seguente (escluso il re-monitoraggio di verifica di riparazione a cui saranno sottoposti una quantità di componenti al momento ignota):

	esercizio 2012	esercizio 2013	esercizio 2014
Componenti R45	11.060	11.198	11.198
Componenti NO R45	105.795	105.795	105.795
Totale Monitoraggi	116.855	116.993	116.993

note			
R45	2 Isp. Trimestrali	2 Isp. Semestrali	2 Isp. Semestrali
		2 Isp. Trimestrali PMP e PSV	2 Isp. Trimestrali PMP e PSV
NO R45	1 Isp. Annuale	1 Isp. Annuale	1 Isp. Annuale

Restando a disposizione per ogni ragguaglio od integrazione, l'occasione è gradita per porgere distinti saluti.

Cordialmente
Carrara S.p.a. – divisione FERP – 10/04/2011
Ing. F. Apuzzo



CARRARA S.p.A.
Via Provinciale, 10
25030 ADRO (Brescia)



ALLEGATO 14
**Tabulati delle stime su base giornaliera delle portate di gas
convogliate in torcia**

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

Data	Portata a Blow Down (Sm ³ /h)	Portata nominale compressore a rete metano (Sm ³ /h)	Stream totale (azoto, idrogeno, idrocarburi leggeri)				idrocarburi leggeri	
			Portata stimata	Portata normalizzata	Flusso di massa (kmol/h) ⁽²⁾	Flusso di massa (kg/h) ⁽³⁾	Flusso di massa (kmol/h)	Flusso di massa (kg/h) ⁽⁵⁾
			a torcia (Sm ³ /h)					
01/06/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
02/06/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
03/06/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
04/06/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
05/06/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
06/06/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
07/06/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
08/06/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
09/06/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
10/06/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
11/06/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
12/06/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
13/06/2011	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
14/06/2011	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
15/06/2011	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
16/06/2011	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
17/06/2011	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
18/06/2011	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
19/06/2011	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
20/06/2011	2000	1200	800	760	33,91	457,75	3,39	101,72
21/06/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
22/06/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
23/06/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
24/06/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
25/06/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
26/06/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
27/06/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
28/06/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
29/06/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
30/06/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
01/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
02/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
03/07/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
04/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
05/07/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
06/07/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
07/07/2011	2000	1200	800	760	33,91	457,75	3,39	101,72
08/07/2011	2000	1200	800	760	33,91	457,75	3,39	101,72
09/07/2011	2000	1200	800	760	33,91	457,75	3,39	101,72
10/07/2011	2000	1200	800	760	33,91	457,75	3,39	101,72
11/07/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
12/07/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
13/07/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
14/07/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
15/07/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
16/07/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
17/07/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
18/07/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
19/07/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
20/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
21/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
22/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
23/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
24/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
25/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
26/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
27/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
28/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
29/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
30/07/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
31/07/2011	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
01/08/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
02/08/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
03/08/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
04/08/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3

Data	Portata a Blow Down (Sm ³ /h)	Portata nominale compressore a rete metano (Sm ³ /h)	Stream totale (azoto, idrogeno, idrocarburi leggeri)				idrocarburi leggeri	
			Portata stimata	Portata normalizzata	Flusso di massa (kmol/h) ⁽²⁾	Flusso di massa (kg/h) ⁽³⁾	Flusso di massa (kmol/h)	Flusso di massa (kg/h) ⁽⁵⁾
			a torcia (Sm ³ /h)					
05/08/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
06/08/2011	6000	1200	4800	4560	203,44	2746,5	20,34	610,33
07/08/2011	6500	1200	5300	5035	224,64	3032,59	22,46	673,91
08/08/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
09/08/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
10/08/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
11/08/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
12/08/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
13/08/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
14/08/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
15/08/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
16/08/2011	4000	1200	2800	2660	118,68	1602,12	11,87	356,03
17/08/2011	3750	1200	2550	2423	108,08	1459,08	10,81	324,24
18/08/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
19/08/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
20/08/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
21/08/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
22/08/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
23/08/2011	4000	1200	2800	2660	118,68	1602,12	11,87	356,03
24/08/2011	4000	1200	2800	2660	118,68	1602,12	11,87	356,03
25/08/2011	4000	1200	2800	2660	118,68	1602,12	11,87	356,03
26/08/2011	4000	1200	2800	2660	118,68	1602,12	11,87	356,03
27/08/2011	3750	1200	2550	2423	108,08	1459,08	10,81	324,24
28/08/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
29/08/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
30/08/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
31/08/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
01/09/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
02/09/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
03/09/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
04/09/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
05/09/2011	4000	1200	2800	2660	118,68	1602,12	11,87	356,03
06/09/2011	4000	1200	2800	2660	118,68	1602,12	11,87	356,03
07/09/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
08/09/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
09/09/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
10/09/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
11/09/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
12/09/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
13/09/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
23/09/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
24/09/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
25/09/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
26/09/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
27/09/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
28/09/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
29/09/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
30/09/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
01/10/2011	2250	1200	1050	998	44,5	600,8	4,45	133,51
02/10/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
03/10/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
04/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
05/10/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
06/10/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
07/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
08/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87

Data	Portata a Blow Down (Sm ³ /h)	Portata nominale compressore a rete metano (Sm ³ /h)	Stream totale (azoto, idrogeno, idrocarburi leggeri)				idrocarburi leggeri	
			Portata stimata	Portata normalizzata	Flusso di massa (kmol/h) ⁽²⁾	Flusso di massa (kg/h) ⁽³⁾	Flusso di massa (kmol/h)	Flusso di massa (kg/h) ⁽⁵⁾
			a torcia (Sm ³ /h)					
09/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
10/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
11/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
12/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
13/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
14/10/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
15/10/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
16/10/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
17/10/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
18/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
19/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
20/10/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
21/10/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
22/10/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
23/10/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
24/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
25/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
26/10/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
27/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
28/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
29/10/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
30/10/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
31/10/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
01/11/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
02/11/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
03/11/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
04/11/2011	4000	1200	2800	2660	118,68	1602,12	11,87	356,03
05/11/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
06/11/2011	1500	1200	300	285	12,72	171,66	1,27	38,15
07/11/2011	1000	1200	0	0	0	0	0	0
08/11/2011	650	1200	0	0	0	0	0	0
09/11/2011	750	1200	0	0	0	0	0	0
10/11/2011	750	1200	0	0	0	0	0	0
11/11/2011	1000	1200	0	0	0	0	0	0
12/11/2011	2000	1200	800	760	33,91	457,75	3,39	101,72
13/11/2011	2000	1200	800	760	33,91	457,75	3,39	101,72
14/11/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
15/11/2011	750	1200	0	0	0	0	0	0
16/11/2011	1750	1200	550	523	23,31	314,7	2,33	69,93
17/11/2011	1750	1200	550	523	23,31	314,7	2,33	69,93
18/11/2011	600	1200	0	0	0	0	0	0
19/11/2011	750	1200	0	0	0	0	0	0
20/11/2011	750	1200	0	0	0	0	0	0
21/11/2011	1500	1200	300	285	12,72	171,66	1,27	38,15
22/11/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
23/11/2011	1000	1200	0	0	0	0	0	0
24/11/2011	600	1200	0	0	0	0	0	0
25/11/2011	750	1200	0	0	0	0	0	0
26/11/2011	200	1200	0	0	0	0	0	0
27/11/2011	250	1200	0	0	0	0	0	0
28/11/2011	750	1200	0	0	0	0	0	0
29/11/2011	1000	1200	0	0	0	0	0	0
30/11/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
01/12/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
02/12/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
03/12/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
04/12/2011	1400	1200	200	190	8,48	114,44	0,85	25,43
05/12/2011	2250	1200	1050	998	44,5	600,8	4,45	133,51
06/12/2011	2000	1200	800	760	33,91	457,75	3,39	101,72
07/12/2011	2250	1200	1050	998	44,5	600,8	4,45	133,51

Data	Portata a Blow Down (Sm ³ /h)	Portata nominale compressore a rete metano (Sm ³ /h)	Stream totale (azoto, idrogeno, idrocarburi leggeri)				idrocarburi leggeri	
			Portata stimata	Portata normalizzata	Flusso di massa (kmol/h) ⁽²⁾	Flusso di massa (kg/h) ⁽³⁾	Flusso di massa (kmol/h)	Flusso di massa (kg/h) ⁽⁵⁾
			a torcia (Sm ³ /h)					
08/12/2011	5500	1200	4300	4085	182,25	2460,4	18,23	546,76
09/12/2011	3500	1200	2300	2185	97,48	1316,03	9,75	292,45
10/12/2011	3000	1200	1800	1710	76,29	1029,94	7,63	228,87
11/12/2011	2750	1200	1550	1473	65,7	886,89	6,57	197,09
12/12/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
13/12/2011	1750	1200	550	523	23,31	314,7	2,33	69,93
14/12/2011	2500	1200	1300	1235	55,1	743,84	5,51	165,3
15/12/2011	2000	1200	800	760	33,91	457,75	3,39	101,72
16/12/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
17/12/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
18/12/2011	1000	1200	0	0	0	0	0	0
19/12/2011	2250	1200	1050	998	44,5	600,8	4,45	133,51
20/12/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
21/12/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
22/12/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
23/12/2011	1400	1200	200	190	8,48	114,44	0,85	25,43
24/12/2011	3750	1200	2550	2423	108,08	1459,08	10,81	324,24
25/12/2011	4000	1200	2800	2660	118,68	1602,12	11,87	356,03
26/12/2011	3750	1200	2550	2423	108,08	1459,08	10,81	324,24
27/12/2011	3250	1200	2050	1948	86,89	1172,98	8,69	260,66
28/12/2011	1850	1200	650	618	27,55	371,92	2,75	82,65
29/12/2011	1250	1200	50	48	2,12	28,61	0,21	6,36
30/12/2011	1230	1200	30	29	1,27	17,17	0,13	3,81
31/12/2011	1230	1200	30	29	1,27	17,17	0,13	3,81

⁽¹⁾ fattore di conversione da Sm³ a Nm³ pari a 0,95

⁽²⁾ volume molare pari a 0,02241 m³/mol

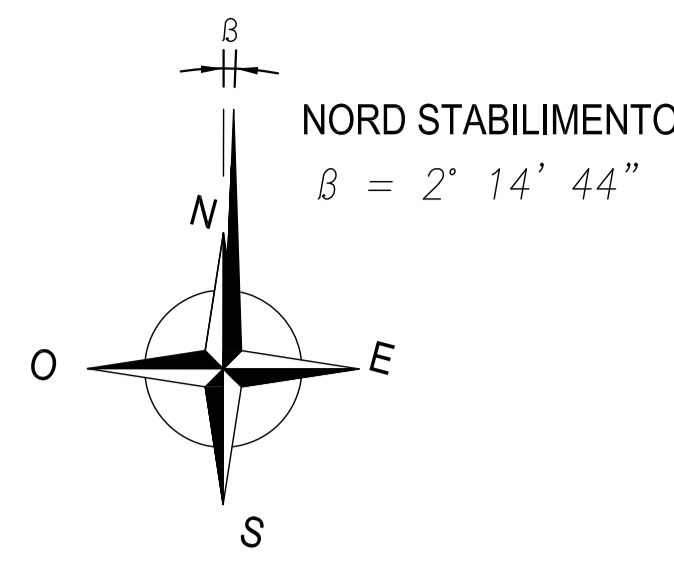
⁽³⁾ peso molecolare medio del gas inviato a torcia pari a 13,5 g/mol (fonte: Sasol)

⁽⁴⁾ percentuale in volume costituita da idrocarburi leggeri pari a 10% (dato dichiarato da Sasol a maggio 2011)

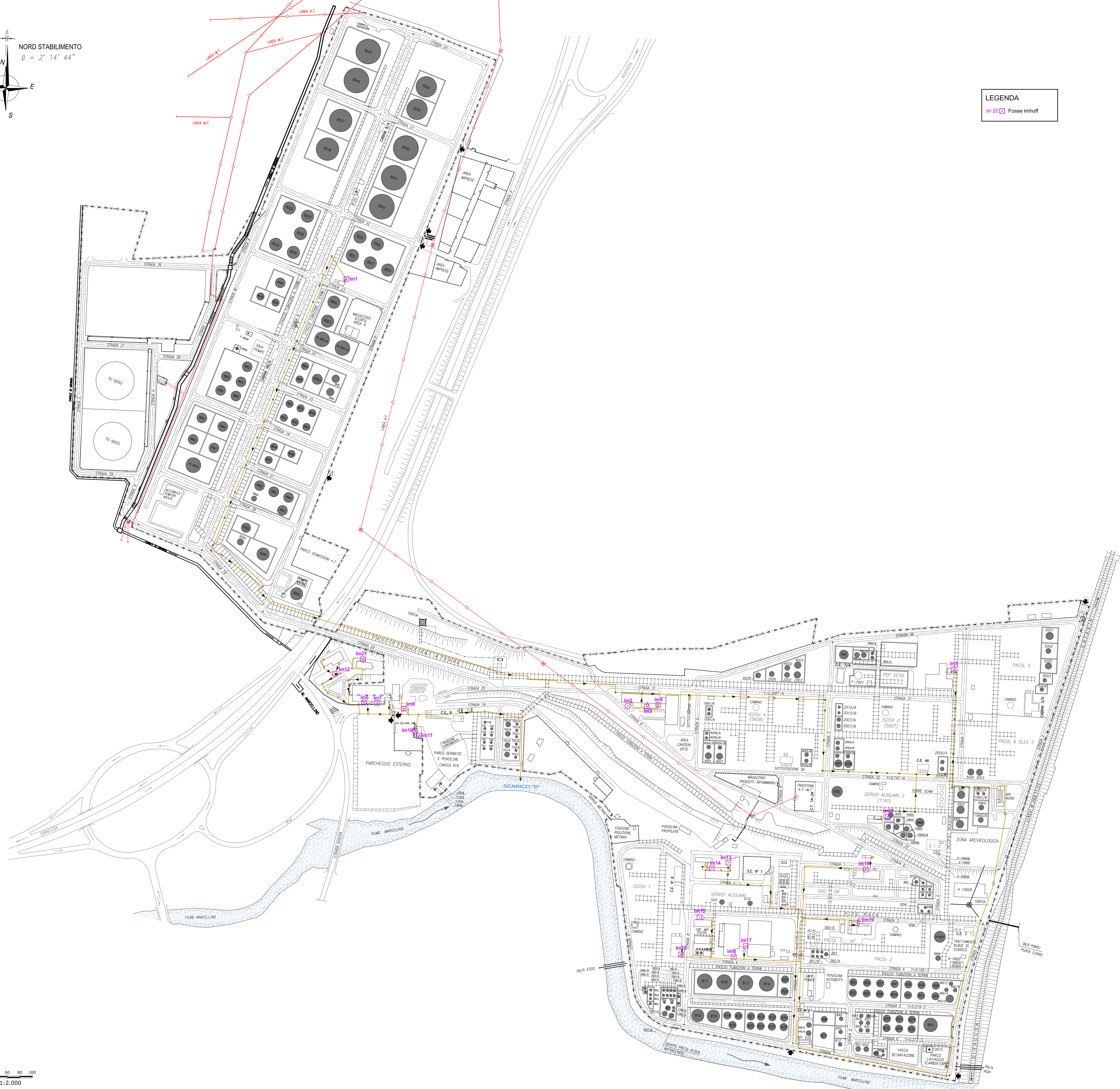
⁽⁵⁾ peso molecolare medio del gas inviato a torcia assunto da Sasol pari a quello dell'etano (30 g/mol)

Tabella 1
 Ubicazione delle fosse Imhoff secondo il sistema di riferimento WGS 84

punto	Est	Nord	POINT_X	POINT_Y
im1	2534995,999000	4120197,480000	514993,195508000000	4120201,834970000000
im2	2535444,096000	4119517,163000	515441,274841000000	4119521,540030000000
im3	2535474,444000	4119516,198000	515471,621790000000	4119520,574960000000
im4	2535492,963000	4119518,997000	515490,140160000000	4119523,373800000000
im5	2535963,276000	4119575,149000	515960,437104000000	4119579,522340000000
im6	2535024,281000	4119522,750000	515021,474352000000	4119527,128190000000
im7	2535045,372000	4119522,164000	515042,564622000000	4119526,542140000000
im8	2535613,455000	4119117,680000	515610,626703000000	4119122,070280000000
im9	2535087,523000	4119512,955000	515084,714137000000	4119517,333320000000
im10	2535105,766000	4119477,604000	515102,956393000000	4119481,983490000000
im11	2535112,013000	4119469,758000	515109,203152000000	4119474,137740000000
im12	2534977,650000	4119568,673000	514974,845110000000	4119573,049750000000
im13	2535604,688000	4119267,552000	515601,860490000000	4119271,937130000000
im14	2535578,466000	4119258,697000	515575,639367000000	4119263,082520000000
im15	2535558,455000	4119180,454000	515555,628805000000	4119184,842290000000
im16	2535528,836000	4119121,427000	515526,010637000000	4119125,817420000000
im17	2535631,968000	4119134,854000	515629,139120000000	4119139,243630000000
im18	2535823,625000	4119256,626000	515820,789897000000	4119261,010800000000
im19	2535814,545000	4119174,273000	515811,709944000000	4119178,660680000000
im20	2535858,302000	4119340,874000	515855,465972000000	4119345,255780000000
im21	2535022,787000	4119591,827000	515019,980627000000	4119596,202810000000



LEGENDA
 Im 20 Fosse imhoff



SASOL S.p.A.
 AUGUSTA (SR)

AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

OGGETTO
 PLANIMETRIA DELLO STABILIMENTO
 CON UBICAZIONE DELLE FOSSE IMHOFF

SCALA	1:2.000	CONSULENZA GEOTECNICA
DATA	APRILE 2011	PROGETTO STRUTTURE
COMMESSA	11508440217	PREPARATO DA RGA APPROVATO DA ALN
TAVOLA	1	REVISIONE 0

Golder Associates

SCHEMA METADATO

1 INFORMAZIONI GENERALI RELATIVE AL PROGETTO SOTTOPOSTO A PROCEDURA AIA		
	Informazione richiesta	Descrizione
1.01	SASOL ITALY Stabilimento di Augusta	Nome completo dell'impianto
1.02	SASOL ITALY S.p.A.	Gestore
1.03	Prescrizione di AIA come da Parere Istruttorio della Commissione IPPC	Specificare il tipo di procedura (Prima autorizzazione impianto esistente; rinnovo; modifica sostanziale; aggiornamento modifica non sostanziale; aggiornamento per cambio gestore; riesame; prima autorizzazione nuovo impianto)
2 INFORMAZIONI GENERALI RELATIVE ALLO STRATO INFORMATIVO/ELABORATO GRAFICO		
	Informazione richiesta	Descrizione
2.01	B21.dwg	Nome del file contenente lo strato informativo/elaborato grafico
2.02	Planimetra con ubicazione fosse Imhoff di stabilimento	Contenuto dello strato informativo/elaborato grafico
2.03	SASOL ITALY S.p.A.	Ente Realizzatore
2.04	SASOL ITALY S.p.A.	Responsabile dello strato informativo/elaborato grafico
2.05		Risorse on-line tramite le quali è possibile reperire il dato (<i>URL: Uniform Resource Locator</i>)
2.06	dwg, Autocad 2004	Nome e versione del formato o dei formati in cui è disponibile il dato per la distribuzione (es. dwg, Autocad 2000)
2.07	Vettoriale	Metodo utilizzato per rappresentare l'informazione geografica (es.vettoriale, raster, vettoriale e raster)
2.08	20/04/2011	Data di produzione dello strato/elaborato grafico (gg/mm/aaaa)
2.09	1	Codice che indica se la data è di creazione(001), pubblicazione(002) o revisione(003)
2.10	Italiano	Lingua utilizzata nell'elaborato grafico e nei dati associati
2.11		Descrizione degli argomenti contenuti nello strato/elaborato grafico così come definiti nella norma ISO/DIS19115 (vedi tabella: categorie principali - Norma ISO19115)
2.12	1:100	Scala di rappresentazione o risoluzione spaziale (es.1:10.000)
2.13	coordinate piane - UTM/WGS84 - Fuso 33	Informazioni sul tipo di coordinate (geografiche o proiettate, sull'ellissoide di riferimento, sul datum geodetico, sul tipo di proiezione e sul fuso di appartenenza (es. coordinate piane - UTM/WGS84 - Fuso 32)
2.14	WGS-84, Superficie Livello Medio Marino	Sistema di riferimento verticale (es.WGS-84, Superficie Livello Medio Marino)
2.15	2D	Indicare 2D per le coordinate bidimensionali o 3D per coordinate tridimensionali
2.16	dal 27/03/2007 al 27/03/2012	Arco temporale di validità del del dataset (es. dal gg/mm/aaaa al gg/mm/aaaa)
2.17	Accesso pubblico	Indicazioni sul tipo di accesso previsto per le informazioni contenute nello strato informativo/elaborato grafico: accesso pubblico o accesso riservato
3 INFORMAZIONI RELATIVE ALLA LOCALIZZAZIONE GEOGRAFICA DELLO STRATO INFORMATIVO/ELABORATO GRAFICO		
	Informazione richiesta	Descrizione
3.01	2534553,967	Ascissa del punto in alto a sinistra del minimo rettangolo che include lo strato/elaborato grafico
3.02	4120641,476	Ordinata del punto in alto a sinistra del minimo rettangolo che include lo strato/elaborato grafico
3.03	2536229,593	Ascissa del punto in basso a destra del minimo rettangolo che include lo strato/elaborato grafico
3.04	4118872,872	Ordinata del punto in basso a destra del minimo rettangolo che include lo strato/elaborato grafico
3.05	Sicilia	Regione/i interessata. (es. Piemonte, Lombardia, Emilia Romagna)
3.06	Siracusa	Provincia/e interessata. (es. Alessandria, Novara)
3.07	Augusta	Comune/i interessati. (es. Novara, Cameri, S.Pietro Mosezzo).

SCHEDA METADATO

4 GENEALOGIA - DATI ORIGINE (cartografia di base, elaborati grafici, strati informativi) - In caso di più dati origine ripetere i campi per ciascun dato.		
	Informazione richiesta	Descrizione
4.01	Presenza	Presenza/assenza (in caso di presenza riempire i successivi campi)
4.02	Planimetria reti fognarie	Nome dei dati origine usati per la creazione del dato
4.03		Descrizione dei dati origine
4.04	SASOL ITALY S.p.A.	Ente Realizzatore
4.05		Data di realizzazione dei dati origine (gg/mm/aaaa)
4.06		Ente Certificatore
4.07		Data Certificazione (gg/mm/aaaa)
4.08		Informazioni sul tipo di coordinate (geografiche o proiettate, sull'ellissoide di riferimento, sul datum geodetico, sul tipo di proiezione e sul fuso di appartenenza (es. coordinate piane - UTM/WGS84 - Fuso 32)
4.09		1:100 Scala di rappresentazione o risoluzione spaziale (es.1:10.000)
4.10		Edizione dei dati di origine
5 INFORMAZIONI ULTERIORI IN CASO DI ELABORATO GRAFICO		
	Informazione richiesta	Descrizione
5.01	B21_AI_Fosselmhoff	Nome layer
5.02	Planimetra con ubicazione fosse Imhoff di stabilimento	Descrizione delle informazioni contenute nel layer
6 INFORMAZIONI RELATIVE AD EVENTUALI DATI ASSOCIATI		
	Informazione richiesta	Descrizione
6.01		Nome del file contenente la tabella/database associato (es.B20_AT_Odori.dbf/.mdb)
6.02		Nome di ciascun campo della tabella associata
6.03		Descrizione di ciascun campo della tabella associata
7 INFORMAZIONI RELATIVE AL METADATO		
	Informazione richiesta	Descrizione
7.01	B2X_AI_Fosselmhoff_M.xls	Nome del file che contiene la scheda metadato (es.B20_AT_Odori_M.shp)
7.02		Standard utilizzato per la creazione del metadato (es. ISO 19115 Geographic information - Metadata DIS)
7.03	Italiano	Lingua utilizzata nella scheda metadato
7.04		20/04/2011 Data di creazione del metadato (gg/mm/aaaa)
7.05	Golder Associates S.r.l.	Responsabile del metadato
8 TIPOLOGIA SUPPORTO		
	Informazione richiesta	Descrizione
8.01	CD	Tipo di supporto dove è contenuto lo strato informativo (CD, DVD,ecc.)



ALLEGATO 16 A/B
Risultati degli autocontrolli agli scarichi idrici SF1 ed SF2

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)

MONITORAGGIO DELLO SCARICO SF1

Parametro	U.M.	Met. utilizzato	Val. lim. 152/06 (scar. in acque sup.)	data	data	data	data	data	data	data
				20/6/11	15/7/11	5/8/11	9/9/11	14/10/11	24/11/11	19/12/11
pH	adim.	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	5,5 - 9,5	8,66	7,83	8,36	7,90	8,05	7,98	7,76
Temperatura	°C	APAT CNR IRSA 2100 Man 29 2003	35	23,9	25,5	25,5	26,0	23,5	19,4	16,8
Solidi sospesi totali (TSS)	mg/l	APAT CNR IRSA 2090 B Man 29 2003	20	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Cloro attivo libero	mg/l	APAT CNR IRSA 4080 Man 29 2003	0,20	n.r.	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	0,12
Azoto Ammoniacale (NH4+)	mg/l	APAT CNR IRSA 4030 A2/C Man 29 2003	15	0,14	0,62	n.r.	0,452	0,290	0,180	n.r.
Azoto nitrico (N-NO3)	mg/l	EPA 300.0 1993	20	1,02	n.r.		0,496	0,110	1,10	0,215
Azoto nitroso (N-NO2)	mg/l	APAT CNR IRSA 4050 Man 29 2003	0,6	n.r.	0,32		0,04	0,04	n.r.	0,18
B.O.D.5	mg/l	APAT CNR IRSA 5120 Man 29 2003	20	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
C.O.D.	mg/l	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	125	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Fosforo totale	mg/l	APAT CNR IRSA 4110 Man 29 2003	10	0,11	n.r.	0,141	0,146	0,127	0,133	n.r.
Tensioattivi totali	mg/l	MP 1403 rev 0 2005	2	n.r.	n.r.		0,225	n.r.	n.r.	n.r.
Idrocarburi totali	mg/l	APAT CNR IRSA 5160 B2 Man 29 2003	1,5	n.r.	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Oli e Grassi animali e vegetali	mg/l	APAT CNR IRSA 5160 A1+A2 Man 29 2003	5	n.r.	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	84,0
Solfati	mg/l	EPA 300.0 1993	1000	53,90	47,6		53,9	82,0	75,0	60,0
Cloruri	mg/l	EPA 300.0 1993	1200	217,00	333,0	279,0	247,0	291,0	146,0	88,0
Solfuri	mg/l	APAT CNR IRSA 4160 Man 29 2003	0,2	n.r.	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Cromo totale	mg/l	EPA 6020A 2007	0,5	0,006480	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	0,00036
Rame	mg/l	EPA 6020A 2007	0,1	0,004010	n.r.	n.r.	n.r.	0,00128	n.r.	n.r.
Nichel	mg/l	EPA 6020A 2007	0,5	0,000433	0,000568	n.r.	n.r.	0,000936	0,000639	0,00058
Ferro	mg/l	EPA 6020A 2007	2	0,01310	0,056	0,057	0,025	0,120	0,107	0,074
Manganese	mg/l	EPA 6020A 2007	2	0,002810	0,219	0,0181	0,0192	0,00963	0,0436	0,0233
Piombo	mg/l	EPA 6020A 2007	0,1	0,000360	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Zinco	mg/l	EPA 6020A 2007	0,5	0,004770	0,0102	0,0103	0,0083	0,0233	0,0166	0,0088
TRIALOMETANI		EPA 5030 C 2003 + EPA 8260 C 2006								
Broroformio	µg/l			1,23	n.r.		n.r.	0,58	n.r.	n.r.
Cloroformio	µg/l			0,38	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Bromodiclorometano	µg/l			n.r.	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Dibromoclorometano	µg/l			0,34	n.r.		n.r.	0,30	n.r.	n.r.
Trialometani totali	µg/l			2,00	<0,07		<0,07	0,88	<1	<1

n.r. = inferiore al limite di rilevabilità strumentale

MONITORAGGIO DELLO SCARICO SF2

Parametro	U.M.	Met. utilizzato	Val. lim. (*)	data	data	data	data	data	data	data
				20/6/11	26/7/11	5/8/11	9/9/11	14/10/11	24/11/11	19/12/11
Portata	mc/mese			104.716	107.083	98.736	127.898	129.955	147.968	123.797
Temperatura	°C	APAT CNR IRSA 2100 Man 29 2003	35	30,5	32,1	31,1	31,5	29,3	23,8	25,0
pH	adim.	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	9,5	8,42	7,56	7,57	8,10	8,04	8,56	6,69
Solidi sospesi totali (TSS)	mg/l	APAT CNR IRSA 2090 B Man 29 2003	200	12,0	62,0	60,0	76,0	71,0	74,0	114,0
B.O.D.5	mg/l	APAT CNR IRSA 5120 Man 29 2003	-	38,0	204,00	166,0	105,0	99,0	197,0	35,0
C.O.D.	mg/l	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	750	158,0	790,00	500,0	430,0	406,0	870,0	176,0
Fosforo totale	mg/l	APAT CNR IRSA 4110 Man 29 2003	30	0,364	1,660	1,130	0,469	1,210	0,97	0,690
Ammoniaca	mg/l	APAT CNR IRSA 4030 A2/C Man 29 2003	20	0,975	3,29		0,920	2,14	1,99	5,3
Cloruri	mg/l	EPA 300.0 1993	20000	1110,0	1750,0	3450,0	1900,0	1700,0	990,0	2550,0
Cianuri (CN-)	mg/l	EPA IRSA 4070 Man 29 2007	1000	n.r.	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Olii minerali	mg/l	APAT CNR IRSA 5160 B2 Man 29 2003	60	19,1	25,7	18,8	72,0	103,0	43,0	88,0
Azoto totale	mg/l	APAT CNR IRSA 4060 Man 29 2003	-	0,760	3,68		0,720	1,710	1,610	4,360
SOLVENTI ORGANICI AROM.										
Benzene	µg/l		-	135,0	64,0		189,0	690,0	172,0	74,0
Etilbenzene	µg/l		-	75,0	1,0		8,7	78,0	21,7	135,0
Toluene	µg/l		-	108,0	14,3		44,0	500,0	63,0	43,0
Stirene	µg/l		-	0,32	n.r.		n.r.	n.r.	105,0	n.r.
Xileni	µg/l		-	1700,0	370,0		123,0	590,0	220,0	2100,0
Sommatoria Sol. Org. Arom.	µg/l		50000	2018,32	449,3		241,0	1858,0	581,7	2352,0
Alluminio	µg/l	EPA 6020A 2007	0 - 2000	136,0	103,0		n.r.	320,0	64,0	290,0
Arsenico	µg/l	EPA 6020A 2007	500	53,0	47,8		37,5	55,2	79,5	94,1
Cadmio	µg/l	EPA 6020A 2007	40	n.r.	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Mercurio	µg/l	EPA 6020A 2007	5	n.r.	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	n.r.
Nichel	µg/l	EPA 6020A 2007	4000	21,0	21,8	9,07	6,81	18,2	28,3	21,5
Piombo	µg/l	EPA 6020A 2007	1000	1,25	1,44	0,33	n.r.	2,74	0,690	2,19
Rame	µg/l	EPA 6020A 2007	1000	6,40	10,2	1,34	2,69	33,1	6,20	28,30
Selenio	µg/l	EPA 6020A 2007	30	n.r.	n.r.		n.r.	1,12	n.r.	n.r.
Ferro	µg/l	EPA 6020A 2007	10000	1220,0	1270,0	1160,0	246,0	6200,0	610,0	2640,0
Manganese	µg/l	EPA 6020A 2007	4000	243,0	227,0	231,0	176,0	217,0	310,0	268,0
Zinco	µg/l	EPA 6020A 2007	1000	38,0	31,6	13,5	13,3	46,5	49,40	57,5
Cromo	mg/l	EPA 6020A 2007	-	0,00080	0,00311	0,00131	0,00038	0,00714	0,00021	0,00235
Cromo VI	mg/l	APAT CNR IRSA 3150 C Man 29 2003	0,2	n.r.	n.r.		n.r.	n.r.	n.r.	n.r.

(*) Limiti massimi di accettazione acque presso IAS, riportati nel contratto di utenza



ALLEGATO 17 A/B
Quantità emesse per ogni inquinante monitorato agli scarichi
SF1 ed SF2

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)

QUANTITA' DI INQUINANTI SCARICATI DA SF1

Parametro	U.M.	data	data	data	data	data	data	data
		20/6/11	15/7/11	5/8/11	9/9/11	14/10/11	24/11/11	19/12/11
portata	l/mese	3650000	3650000	3650000	3650000	3650000	3650000	3650000
Solidi sospesi totali (TSS)	mg/l	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Cloro attivo libero	mg/l	0,025	0,025		0,025	0,025	0,025	0,12
Azoto Ammoniacale (NH4+)	mg/l	0,14	0,62	0,05	0,452	0,290	0,180	0,05
Azoto nitrico (N-NO3)	mg/l	1,02	0,05		0,496	0,110	1,10	0,215
Azoto nitroso (N-NO2)	mg/l	0,005	0,32		0,04	0,04	0,005	0,18
B.O.D.5	mg/l	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
C.O.D.	mg/l	5	5	5	5	5	5	5
Fosforo totale	mg/l	0,11	0,05	0,141	0,146	0,127	0,133	0,05
Tensioattivi totali	mg/l	0,05	0,05		0,225	0,05	0,05	0,05
Idrocarburi totali	mg/l	0,025	0,025		0,025	0,025	0,025	0,025
Grassi animali e vegetali	mg/l	0,25	0,25		0,25	0,25	0,25	84,00
Solfati	mg/l	53,90	47,6		53,9	82,0	75,0	60,0
Cloruri	mg/l	217,00	333,0	279,0	247,0	291,0	146,0	88,0
Solfuri	mg/l	0,05	0,05		0,05	0,05	0,05	0,05
Cromo totale	mg/l	0,006480	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,00036
Rame	mg/l	0,004010	0,0005	0,0005	0,0005	0,00128	0,0005	0,0005
Nichel	mg/l	0,000433	0,000568	0,0002	0,0002	0,000936	0,000639	0,00058
Ferro	mg/l	0,01310	0,056	0,057	0,025	0,120	0,107	0,074
Manganese	mg/l	0,002810	0,219	0,0181	0,0192	0,00963	0,0436	0,0233
Piombo	mg/l	0,000360	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Zinco	mg/l	0,004770	0,0102	0,0103	0,0083	0,0233	0,0166	0,0088
TRIALOMETANI								
Broroformio	µg/l	1,23	0,025		0,025	0,58	0,025	0,025
Cloroformio	µg/l	0,38	0,02		0,02	0,02	0,02	0,02
Bromodiclorometano	µg/l	0,015	0,015		0,015	0,015	0,015	0,015
Dibromoclorometano	µg/l	0,34	0,035		0,035	0,30	0,035	0,035
Trialometani totali	µg/l	2,00	<0,07		<0,07	0,88	<1	<1

Le celle evidenziate in grigio riportano il valore pari alla metà del limite di quantificazione (LdQ) riportato nel certificato analitico.

Cmisurato	Fmisurato	K
media concentr. misurate (mg/l)	vol. scaricato (l)	kg emessi
	25550000	
2,5000	25550000	63,88
0,0408	25550000	1,04
0,2546	25550000	6,50
0,4985	25550000	12,74
0,0983	25550000	2,51
2,5000	25550000	63,88
5,0000	25550000	127,75
0,1081	25550000	2,76
0,0792	25550000	2,02
0,0250	25550000	0,64
14,2083	25550000	363,02
62,0667	25550000	1585,80
228,7143	25550000	5843,65
0,0500	25550000	1,28
0,0010	25550000	0,03
0,0011	25550000	0,03
0,0005	25550000	0,01
0,0646	25550000	1,65
0,0479	25550000	1,23
0,0001	25550000	0,00
0,0118	25550000	0,30
0,3183	25550000	0,0081
0,0800	25550000	0,0020
0,0150	25550000	0,0004
0,1300	25550000	0,0033

Fmisurato non è un volume annuo ma calcolato sui 7 mesi (da giugno a dicembre)

QUANTITA' DI INQUINANTI SCARICATI DA SF2

Parametro	U.M.	data	data	data	data	data	data	data
		20/6/11	26/7/11	5/8/11	9/9/11	14/10/11	24/11/11	19/12/11
Portata	mc/mese	104.716	107.083	98.736	127.898	129.955	147.968	123.797
Solidi sospesi totali (TSS)	mg/l	12,0	62,0	60,0	76,0	71,0	74,0	114,0
B.O.D.5	mg/l	38,0	204,00	166,0	105,0	99,0	197,0	35,0
C.O.D.	mg/l	158,0	790,00	500,0	430,0	406,0	870,0	176,0
Fosforo totale	mg/l	0,364	1,660	1,130	0,469	1,210	0,97	0,690
Ammoniaca	mg/l	0,975	3,29		0,920	2,14	1,99	5,3
Cloruri	mg/l	1110,0	1750,0	3450,0	1900,0	1700,0	990,0	2550,0
Cianuri (CN-)	mg/l	0,0025	0,0025		0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Olii minerali	mg/l	19,1	25,7	18,8	72,0	103,0	43,0	88,0
Azoto totale	mg/l	0,760	3,68		0,720	1,710	1,610	4,360
SOLVENTI ORGANICI AROM.								
Benzene	µg/l	135,0	64,0		189,0	690,0	172,0	74,0
Etilbenzene	µg/l	75,0	1,0		8,7	78,0	21,7	135,0
Toluene	µg/l	108,0	14,3		44,0	500,0	63,0	43,0
Stirene	µg/l	0,32	0,1		0,1	0,1	105,0	0,1
Xileni	µg/l	1700,0	370,0		123,0	590,0	220,0	2100,0
Sommatoria Sol. Org. Arom.	µg/l	2018,32	449,3		241,0	1858,0	581,7	2352,0
Alluminio	µg/l	136,0	103,0		5	320,0	64,0	290,0
Arsenico	µg/l	53,0	47,8		37,5	55,2	79,5	94,1
Cadmio	µg/l	0,1	0,1		0,1	0,1	0,1	0,1
Mercurio	µg/l	0,1	0,1		0,1	0,1	0,1	0,1
Nichel	µg/l	21,0	21,8	9,07	6,81	18,2	28,3	21,5
Piombo	µg/l	1,25	1,44	0,33	0,1	2,74	0,690	2,19
Rame	µg/l	6,40	10,2	1,34	2,69	33,1	6,20	28,30
Selenio	µg/l	0,2	0,2		0,2	1,12	0,2	0,2
Ferro	µg/l	1220,0	1270,0	1160,0	246,0	6200,0	610,0	2640,0
Manganese	µg/l	243,0	227,0	231,0	176,0	217,0	310,0	268,0
Zinco	µg/l	38,0	31,6	13,5	13,3	46,5	49,40	57,5
Cromo	mg/l	0,00080	0,00311	0,00131	0,00038	0,00714	0,00021	0,00235
Cromo VI	mg/l	0,01	0,01		0,01	0,01	0,01	0,01

Le celle evidenziate in grigio riportano il valore pari alla metà del limite di quantificazione (LdQ) riportato nel certificato analitico.

Cmisurato	Fmisurato	K
media concentr. misurate (mg/l)	vol. scaricato (l)	kg emessi
	840.153.000	
67,0	840.153.000	56290,25
120,6	840.153.000	101298,45
475,7	840.153.000	399672,78
0,9	840.153.000	779,30
2,4	840.153.000	2046,47
1921,4	840.153.000	1614293,98
0,003	840.153.000	2,10
52,8	840.153.000	44360,08
2,1	840.153.000	1797,93
220,7	840.153.000	185,39
53,2	840.153.000	44,72
128,7	840.153.000	108,14
17,6	840.153.000	14,80
850,5	840.153.000	714,55
1250,1	840.153.000	1050,24
153,0	840.153.000	128,54
61,2	840.153.000	51,40
0,1	840.153.000	0,08
0,1	840.153.000	0,08
18,1	840.153.000	15,20
1,2	840.153.000	1,05
12,6	840.153.000	10,59
0,4	840.153.000	0,30
1906,6	840.153.000	1601,81
238,9	840.153.000	200,68
35,7	840.153.000	29,98
0,002	840.153.000	1,84
0,010	840.153.000	8,40

Fmisurato non è un volume annuo ma calcolato sui 7 mesi (da giugno a dicembre)



Maggio 2012

SASOL ITALY S.P.A.

Monitoraggio del Fiume Marcellino - 2011

**STABILIMENTO DI AUGUSTA - AUTORIZZAZIONE INTEGRATA
AMBIENTALE (AIA) – PRESCRIZIONE T44**

RELAZIONE

Numero Relazione 11508440217/9092





Indice

1.0	INTRODUZIONE	1
1.1	Premessa	1
1.2	Metodologia	1
2.0	FIUME MARCELLINO E UBICAZIONE DEI PUNTI DI CAMPIONAMENTO	2
2.1	Descrizione del Fiume Marcellino	2
2.2	Ubicazione dei punti di campionamento e modalità di prelievo	2
2.3	Misure dei parametri fisici	3
2.4	Prelievo ed analisi dei campioni di acqua	4
2.5	Elenco delle attività svolte	4
3.0	RISULTATI DELLA CAMPAGNA DI MONITORAGGIO	6
3.1	Parametri chimico-fisici (fiume Marcellino)	6
3.2	Analisi di laboratorio	9
3.2.1	Scarico acque civili SF1	9
3.2.2	Fiume Marcellino	13
3.2.3	Confronto tra lo scarico SF1 ed il fiume	15

TABELLE

Tabella 1:	Attività di monitoraggio svolte dal mese di aprile 2011 al mese di marzo 2012	5
Tabella 2:	Parametri di campo misurati nelle acque del Fiume Marcellino – 3 febbraio 2012	7
Tabella 3:	Parametri di campo misurati nelle acque del Fiume Marcellino – 26 marzo 2012	8
Tabella 4:	Risultati delle analisi dello scarico SF1 nel periodo tra ottobre e dicembre 2011	11
Tabella 5:	Risultati delle analisi delle acque del Fiume Marcellino - dicembre 2011	13
Tabella 6:	Risultati delle analisi delle acque del Fiume Marcellino – marzo 2012	14
Tabella 7:	confronto tra le analisi delle acque del Fiume Marcellino e le acque dello scarico SF1	15

figure

Figura 1:	Ubicazione dei punti di campionamento	3
-----------	---------------------------------------	---

APPENDICI

APPENDICE A

Rapporti di prova



1.0 INTRODUZIONE

1.1 Premessa

Il presente documento riporta i dati delle prime due campagne di monitoraggio effettuate a dicembre 2011 e a marzo 2012 per la definizione della qualità delle acque del fiume Marcellino in ottemperanza a quanto prescritto a pag 80 del Parere emesso dalla Commissione Istruttoria IPPC in sede di rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale ("AIA") dello stabilimento Sasol Italy S.p.A. situato ad Augusta, SR ("Stabilimento") con decreto n. DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010:

"Il Gestore dovrà presentare un piano di monitoraggio delle acque del Fiume Marcellino nel tratto confinante con lo stabilimento, avendo cura di fornire le indicazioni relative alla morfologia dell'alveo, all'idrodinamica e di prevedere il campionamento di almeno 1 punto situato a monte e 1 a valle dello scarico SF1 con frequenza trimestrale".

La campagna di monitoraggio descritta nel presente documento è stata condotta in conformità al Piano di Monitoraggio Acque Fiume Marcellino (file T44_01) e relativa Tavola 1 riportante la Morfologia dell'alveo e i punti di Campionamento (file T44_02 Tavola 1) depositati nella bacheca virtuale del Gestore in data 18 luglio 2011. Gli obiettivi del monitoraggio sono quelli riportati nel piano di monitoraggio e controllo, ovvero *"verificare la conformità dello scarico sia per quanto riguarda gli inquinanti chimici e i metalli sia in relazione alla temperatura anche in considerazione dell'esistenza di una zona SIC-ZPS"*.

1.2 Metodologia

Nel presente documento, allo scopo di valutare l'eventuale influenza dello scarico SF1 sulla qualità delle acque del fiume Marcellino, i risultati del monitoraggio delle acque del fiume Marcellino sono stati analizzati secondo il criterio qui di seguito riassunto:

- È stato eseguito un confronto tra i parametri chimico-fisici ed i risultati delle analisi chimiche dei campioni di acqua di fiume prelevati rispettivamente a monte e a valle dello scarico SF1 al fine di determinare e quantificare eventuali variazioni tra le due serie di dati ("Delta");
- Per ciascun parametro di cui è stato determinato il Delta di cui al punto precedente, è stata valutata un'eventuale correlazione con i risultati delle analisi chimiche dei campioni di acqua prelevati dal punto di scarico SF1.

A tale scopo, i parametri oggetto di monitoraggio del fiume, come descritto nel documento "Piano di Monitoraggio Acque Fiume Marcellino" inviato a luglio 2011, corrispondono a quelli prescritti in AIA per il monitoraggio del punto di scarico SF1.

Pertanto, in riferimento al punto 2 dell'Allegato 1 alla Parte Terza del DLgs 152/06 avente come oggetto le "Modalità per la Classificazione dello Stato di Qualità dei Corpi Idrici", rispetto alla lista completa di elementi qualitativi per la classificazione dello stato ecologico, sono stati presi in considerazione gli *Inquinanti specifici* ed una serie parziale di *Elementi fisico-chimici*.

Dal momento che il monitoraggio del Marcellino ha avuto inizio a dicembre 2011, il presente documento riporta i risultati conseguiti a seguito delle prime due campagne trimestrali (dicembre 2011 e marzo 2012), in modo tale da poter presentare un quadro più completo rispetto a quello ottenuto a seguito della prima campagna..

Nonostante ciò, è opinione della scrivente che i risultati illustrati nel presente rapporto siano parziali, in quanto riferiti a due sole campagne, e che debba essere proseguito il monitoraggio trimestrale a tutto il 2012.



2.0 FIUME MARCELLINO E UBICAZIONE DEI PUNTI DI CAMPIONAMENTO

2.1 Descrizione del Fiume Marcellino

Il Fiume Marcellino nasce alle pendici del monte Santa Venere con il nome di fiume Carrubba, che cambia poi in quello di fiume grande, e si sviluppa per circa 26 km sino a sfociare in mare nel porto di Augusta. E' un corso d'acqua di I ordine il cui bacino ha una superficie pari a circa 40 km², ovvero non rientra tra i corsi d'acqua superficiali significativi, così come definiti ai sensi dell'Allegato 1 alla Parte Terza del DLgs 152/06 e s.m.i., per i quali il DLgs 152/06 ha fissato i criteri per stabilire lo stato di qualità.

Dal punto di vista idrografico, il Marcellino presenta un regime torrentizio, con deflussi superficiali, principalmente nella stagione invernale, che avvengono in occasione di precipitazioni intense e di una certa durata. Per lunghi periodi il torrente, almeno nella parte di monte, si presenta completamente asciutto, soprattutto nella stagione estiva per via della scarsa piovosità e dell'alta temperatura che favorisce l'evaporazione.

Il deflusso superficiale del Marcellino è limitato, oltre che dalle cause climatiche, anche dalla discreta permeabilità delle formazioni affioranti, dovuta anche ad una serie di fratturazioni che facilitano l'infiltrazione delle acque piovane nel sottosuolo.

In prossimità del tratto terminale e in corrispondenza della sua foce, il Marcellino presenta un regime regolare e navigabile. In questo tratto di fiume, delimitato a nord dallo stabilimento Sasol e a sud dalla raffineria Esso, sono stati prelevati i campioni di acqua da sottoporre ad analisi chimica.

2.2 Ubicazione dei punti di campionamento e modalità di prelievo

Come previsto dal Piano di monitoraggio proposto i punti di campionamento sono stati così ubicati (vedi Figura 1):

- Stazione di monte (1), ubicata a circa 60 m a monte del punto di scarico SF1 (scarico delle acque civili di Stabilimento a fiume Marcellino);
- Stazione in corrispondenza dello scarico SF1 (2), ovvero entro 5 m a valle dello stesso;
- Stazione di valle (3), a circa 100 m a valle dello scarico SF1.

Si evidenzia che i termini "monte" e "valle" sopra utilizzati si riferiscono rispettivamente al punto di monitoraggio più vicino alla sorgente del corso d'acqua e a quello più vicino alla foce.

Detto questo, si specifica che il tratto terminale del fiume Marcellino lungo il quale sono ubicate le stazioni di monitoraggio, data la vicinanza al punto di immissione del corso d'acqua nel mare, risulta influenzato dalle maree e dalle correnti marine e pertanto la direzione e la velocità del flusso dell'acqua dipendono in parte dal mare.

Questo fenomeno di ingressione dell'acqua di mare può comportare una variazione di alcune caratteristiche qualitative dell'acqua del fiume, in particolare per quanto riguarda la concentrazione dei cloruri e dei solfati, la salinità e la conducibilità, tutti parametri che presentano valori maggiori nell'acqua di mare che nell'acqua dei fiumi.

L'ubicazione delle stazioni è stata definita anche in base alle osservazioni, eseguite durante il rilievo topografico, mirate ad escludere la presenza di ulteriori punti di immissione nel Marcellino nel tratto oggetto del monitoraggio, dell'accessibilità dell'area e della rappresentatività del campionamento: in particolare, la Stazione 1 è stata ubicata ad una distanza inferiore dallo scarico SF1 rispetto alla Stazione 3 (valle), in quanto a distanze superiori il Marcellino presenta un regime torrentizio che lo rende soggetto a variazioni stagionali nella portata.



Lungo il tratto oggetto del Piano di monitoraggio, la larghezza dell'alveo risulta compresa tra circa 25 m e 35 m, pertanto, al fine di ottenere dati il più possibile significativi, per ciascuna stazione sono stati prelevati 2 campioni in corrispondenza dei 2 punti di seguito descritti:

- punto A, in corrispondenza della parte centrale dell'alveo;
- punto B, prossimo alle sponde (comunque su batimetriche non inferiori a -80 cm).

I campioni prelevati il 16 dicembre 2011 e il 26 marzo 2012 nei due punti di prelievo sono stati miscelati per costituire il campione rappresentativo di ogni stazione di prelievo.

Il campionamento è stato effettuato in corrispondenza del pelo dell'acqua, al fine di poter rilevare anche quegli inquinanti difficilmente rintracciabili nella colonna d'acqua per la loro bassissima solubilità (es. tensioattivi, grassi e oli animali/vegetali). Per il campionamento sono state utilizzate bottiglie in vetro da 1 litro, opportunamente etichettate che, nella stessa giornata del campionamento, sono state inviate da Sasol al laboratorio di analisi Ecocontrol Sud S.r.l.

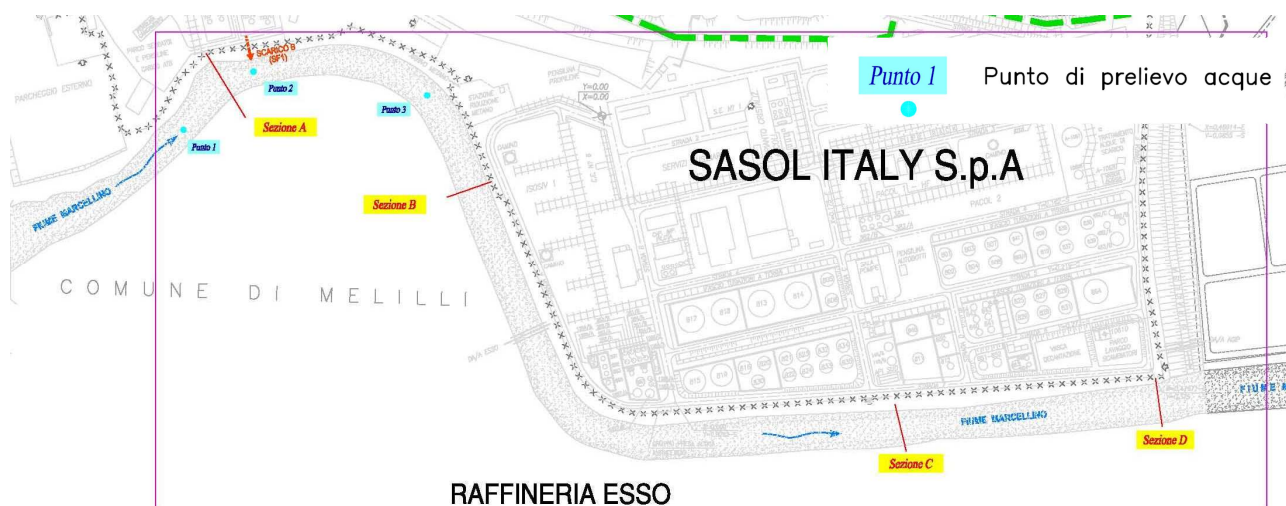


Figura 1: Ubicazione dei punti di campionamento

2.3 Misure dei parametri fisici

Il 3 febbraio e il 26 marzo 2012 sono state eseguite le misure dei parametri fisici delle acque del fiume Marcellino presso i punti A e B delle tre stazioni di monitoraggio descritte nel paragrafo precedente.

I parametri fisici misurati mediante sonda multiparametrica sono i seguenti:

- temperatura;
- pH;
- conducibilità;
- potenziale redox;
- ossigeno disciolto (come concentrazione e in percentuale);
- salinità.

Inoltre è stata misurata la velocità della corrente del fiume Marcellino mediante l'impiego di apposito mulinello idrometrico fornito di aste con soglia a 0,05 m/s.



2.4 Prelievo ed analisi dei campioni di acqua

Il 16 dicembre 2011 e il 26 marzo 2012, presso le tre stazioni di monitoraggio lungo il fiume Marcellino sono stati prelevati i campioni d'acqua di fiume successivamente da sottoporre ad analisi di laboratorio per la determinazione quantitativa dei seguenti parametri:

- solidi totali;
- BOD5;
- COD;
- fosforo totale;
- cloro libero;
- grassi e oli animali e vegetali;
- solfati;
- cloruri;
- solfuri;
- metalli (cromo, rame, nickel, piombo, ferro, manganese, zinco);
- tensioattivi;
- idrocarburi totali;
- azoto ammoniacale;
- azoto nitroso;
- azoto nitrico;
- trialometani.

Tali parametri coincidono con quelli prescritti all'interno dell'AIA per quanto riguarda l'autocontrollo del punto di scarico SF1 (vedi pag 79-80 del Parere Istruttorio di AIA); in osservanza alle modalità di attuazione riportate nel Piano di Monitoraggio e Controllo ai sensi dell'AIA, la frequenza di autocontrollo dello scarico SF1 è stata mensile, a partire dal mese di giugno 2011.

Si evidenzia che nella campagna di monitoraggio del mese di marzo, in analogia con le prossime campagne di monitoraggio previste con cadenza trimestrale ai sensi dell'AIA, la misura dei parametri fisici è stata effettuata nel medesimo giorno nel quale sono stati prelevati i campioni d'acqua (fiume e scarico SF1) da sottoporre ad analisi chimica (vedi paragrafo 2.4).

Nella prima campagna di monitoraggio (dicembre 2011) non è stato possibile eseguire la misura dei parametri fisici ed il prelievo dei campioni per le analisi chimiche nella stessa data per indisponibilità della strumentazione necessaria per il rilievo dei parametri di campo.

2.5 Elenco delle attività svolte

Nella successiva tabella si riporta l'elenco delle attività di monitoraggio svolte nel periodo compreso tra il mese di giugno 2011 ed il mese di marzo 2012 in relazione alle acque dello scarico SF1 e del fiume Marcellino.



Tabella 1: Attività di monitoraggio svolte dal mese di aprile 2011 al mese di marzo 2012

Data	Scarico SF1	Fiume Marcellino	
	Analisi chimiche	Analisi chimiche	Parametri chimico-fisici
20/06/2011	X		
15/07/2011	X		
18/07/2011	Trasmissione del Piano di Monitoraggio Acque Fiume Marcellino		
05/08/2011	X		
09/09/2011	X		
14/10/2011	X		
24/11/2011	X		
16/12/2011		X	
19/12/2011	X		
24/01/2012	X		
03/02/2012			X
09/02/2012	X		
26/03/2012	X	X	X



3.0 RISULTATI DELLA CAMPAGNA DI MONITORAGGIO

3.1 Parametri chimico-fisici (fiume Marcellino)

Nelle **Tabelle 2 e 3** sono riportati i risultati delle misure dei parametri di campo effettuate durante le due campagne di monitoraggio dei mesi di febbraio e marzo 2012 presso le 3 stazioni di monitoraggio lungo il Fiume Marcellino.

Come descritto nel precedente paragrafo 2.3 le misure dei parametri sono state effettuate nei punti A e B di ciascuna stazione di monitoraggio.

Per ciascuna stazione sono stati calcolati i valori medi di febbraio e marzo di ciascun parametro, come media aritmetica tra il punto A ed il punto B, e attraverso la differenza delle medie della Stazione 1 e della Stazione 3, è stato definito il "Delta".



MONITORAGGIO DEL FIUME MARCELLINO - 2011

Tabella 2: Parametri di campo misurati nelle acque del Fiume Marcellino – 3 febbraio 2012

Parametro	u.m.	Stazione n. 1			Stazione n. 2			Stazione n. 3			Delta
		Punto A	Punto B	Valore medio	Punto A	Punto B	Valore medio	Punto A	Punto B	Valore medio	
Temperatura	°C	11,71	11,59	11,65	11,99	11,91	11,95	11,83	11,74	11,77	-0,12
Conducibilità	µS/cm	522	563	543	630	619	625	1.400	1.480	1.444	-901
Ossigeno	mg/l	10,85	10,95	10,90	10,31	10,25	10,28	10,43	10,25	10,34	0,56
	%	95	99	97	99	89	94	96	95	95	2
P-redox	mV	159	167	163	151	157	154	151	161	158	5
pH	-	7,68	7,74	7,71	7,57	7,59	7,58	7,56	7,52	7,54	0,17
Velocità	m/s	0,139	0,119	0,126	0,9	0,103	0,371	0,192	0,162	0,155	0,029
			0,120			0,11			0,112		
Salinità	psu	n.d.									n.d.
Direzione della corrente											

n.d. valore medio non calcolato perché ritenuto non rappresentativo delle caratteristiche del corso d'acqua in quanto i valori misurati per il parametro risultano dimensionalmente distanti



MONITORAGGIO DEL FIUME MARCELLINO - 2011

Tabella 3: Parametri di campo misurati nelle acque del Fiume Marcellino – 26 marzo 2012

Parametro	u.m.	Stazione n. 1			Stazione n. 2			Stazione n. 3			Delta
		Punto A	Punto B	Valore medio	Punto A	Punto B	Valore medio	Punto A	Punto B	Valore medio	
Temperatura	°C	14,39	14,44	14,42	17,08	17,56	17,32	15,87	15,17	15,52	-1,1
Conducibilità	µS/cm	1.900	2.310	2.110	36.800	44.000	40.400	27.800	4.500	16.150	-14040
Ossigeno	mg/l	9,88	9,76	9,82	8,85	8,69	8,77	9,79	9,24	9,52	0,3
	%	100,4	97,9	99,15	98,9	101,7	100,3	113,6	93,8	103,7	-4,55
p-redox	mV	185	177	181	182	192	187	177	183	180	1
pH	-	7,76	7,86	7,81	7,36	8,05	7,71	7,88	7,85	7,87	-0,06
Velocità	m/s	0,125	0,046	0,079	0,019	0,008	0,041	0,062	0,075	0,073	-0,0063
		0,066	0,05		0,103	0,016		0,079	0,067		
		0,125	0,0625		0,0833	0,0166		0,0875	0,0663		
Salinità	psu	1,33	1,37	1,35	25,71	28,47	27,09	20,19	1,83	n.d.	-9,66
Direzione della corrente											

n.d. valore medio non calcolato perché ritenuto non rappresentativo delle caratteristiche del corso d'acqua in quanto i valori misurati per il parametro risultano dimensionalmente distanti



Dai risultati emerge il quadro seguente:

- in entrambe le campagne la **direzione** della corrente del Marcellino è dal mare verso monte; questo fenomeno è presumibilmente dovuto alla vicinanza del tratto di fiume esaminato alla sua foce ed alla conseguente influenza del mare;
- la **velocità** della corrente misurata a marzo è risultata più bassa rispetto a quella di febbraio;
- la **temperatura** misurata presso le 3 stazioni di monitoraggio a febbraio presenta valori vicini tra loro; in particolare:
 - a marzo è stato registrato un Delta di circa 1°C tra le stazioni n. 1 e n. 3, inferiore al valore limite di cui alla nota 1 della Tabella 3 del DLgs 152/06 e s.m.i.¹;
 - il delta di temperatura tra punto A e punto B nelle stazioni n. 2 e n. 3 risulta inferiore ad 1 °C in tutti i casi, in conformità a quanto previsto alla nota 1 della Tabella 3 del DLgs 152/06 e s.m.i.;
 - sempre a marzo, è stata misurata una temperatura presso la stazione n. 2 (prossima al punto di scarico SF1) superiore di circa 3 °C rispetto alla stazione 1 e di circa 2 °C rispetto alla stazione n. 3; di conseguenza, è stato verificato il valore di temperatura misurato sul campione di acqua di scarico prelevato da SF1 per determinare la presenza di un'eventuale correlazione del valore di temperatura del fiume rispetto a quello dello scarico (per i risultati vedi Par. 3.2.1);
- ossigeno, potenziale redox e pH non variano in maniera significativa tra monte e valle in nessuna delle due campagne;
- la **conducibilità** misurata nella Stazione n. 3 è sempre maggiore rispetto a quella misurata nella Stazione n. 1: tale andamento si osserva su entrambi i punti di misura A e B; inoltre, nella misura campagna di marzo, presso la Stazione 2 è stato misurato il massimo di conducibilità (40.400 µS/cm);
- a conferma di quanto misurato riguardo alla conducibilità, nella campagna di marzo presso la Stazione n. 2 è stato misurato il valore massimo di **salinità** (27,09 psu).

3.2 Analisi di laboratorio

3.2.1 Scarico acque civili SF1

La seguente **Tabella 4** riporta i risultati delle analisi chimiche eseguite sui campioni di acqua prelevati dal punto di scarico SF1.

I campioni sono stati prelevati con cadenza mensile, ai sensi del PMC di AIA, nel periodo compreso tra ottobre 2011 e marzo 2012, ovvero a cavallo delle due campagne di monitoraggio del fiume Marcellino (dicembre 2011 e marzo 2012).

I risultati sono stati divisi in due serie temporali:

- la prima serie, da ottobre a dicembre 2011, al fine di poter correlare i risultati ottenuti allo scarico SF1 con i risultati della campagna di monitoraggio del Marcellino eseguita a dicembre 2011;
- la seconda serie, da gennaio a marzo 2012, al fine di poter correlare i risultati ottenuti allo scarico SF1 con i risultati della campagna di monitoraggio del Marcellino eseguita a marzo 2012.

¹ Per i corsi d'acqua la variazione massima tra temperature medie di qualsiasi sezione del corso d'acqua a monte e a valle del punto di immissione non deve superare i 3 °C. Su almeno metà di qualsiasi sezione a valle tal e variazione non deve superare 1 °C.



Di tutti i parametri, per ciascuna serie trimestrale, è stato calcolato il valor medio. Inoltre, la tabella riporta i limiti di scarico in corso d'acqua superficiale ai sensi del DLgs 152/06 e, per un sottoinsieme dei parametri considerati, i limiti riportati a pag 79 e 80 del Parere Istruttorio di AIA.

La tabella evidenzia i seguenti aspetti:

- il **pH** è sempre compreso tra 7,5 e 8;
- SST, BOD5, idrocarburi totali e solfuri sono sempre inferiori ai limiti di rilevabilità strumentale;
- Tutti i parametri analizzati sono inferiori ai valori limite di scarico, ad eccezione di Olii e Grassi animali e vegetali che sono stati rilevati nella campagna di dicembre 2011 in concentrazioni pari a 84 mg/l rispetto al limite AIA di 5 mg/l: tale superamento è stato comunicato a gennaio 2012 ad ISPRA;
- valori di **temperatura** che seguono la variazione climatica stagionale, compresi tra 14,7 °C (gennaio) e 23,5 °C (ottobre 2011) con variazioni tra due campagne di misura consecutive fino ad un massimo di 5°C (vedi febbraio e marzo 2012);
- cloro libero, in concentrazione pari al 60% del limite, rilevato nella sola campagna di dicembre 2011, e trialometani (in particolare di bromoformio e dibromoclorometano), presenti nell'ordine di pochi parti per miliardo (ppb) nelle campagne di ottobre 2011 e marzo 2012; entrambi questi parametri sono riconducibili agli interventi di clorazione eseguiti sui reflui civili provenienti da mensa e servizi.



MONITORAGGIO DEL FIUME MARCELLINO - 2011

Tabella 4: Risultati delle analisi dello scarico SF1 nel periodo tra ottobre e dicembre 2011

Parametro	u.m.	Valori limite		IV° trimestre 2011				I° trimestre 2012			
		DLgs 152/06 Tab 3 All.5 Parte III	AIA pag 79-80 PIC	ottobre	novembre	dicembre	media I	gennaio	febbraio	marzo	media II
pH	adim.	5,5 - 9,5	[2]	8,05	7,98	7,76	7,93	8,0	8,1	7,5	7,9
Temperatura	°C	[1]	[2]	23,5	19,4	16,8	19,9	17,0	14,7	19,7	17,1
Solidi sospesi totali (TSS)	mg/l	80	20	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5
Cloro attivo libero	mg/l	0,2	0,2	<0,05	<0,05	0,12	0,06	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Azoto Ammoniacale (NH4+)	mg/l	15	15	0,29	0,18	<0,1	0,17	0,149	<0,1	<0,1	0,1
Azoto nitrico (N-NO3)	mg/l	20	20	0,11	1,10	0,22	0,475	0,34	0,2	0,144	0,2
Azoto nitroso (N-NO2)	mg/l	0,6	0,6	0,04	<0,01	0,18	0,11	<0,01	0,01	0,011	0,01
B.O.D.5	mg/l	40	20	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5	<5
C.O.D.	mg/l	160	125	<10	<10	<10	<10	<10	<10	14,8	8,3
Fosforo totale	mg/l	10	10	0,13	0,13	<0,1	0,13	<0,1	<0,1	0,372	0,4
Tensioattivi totali	mg/l	2	2	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	0,203	0,121	0,16
Idrocarburi totali	mg/l	5	1,5	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05	<0,05
Oli e Grassi animali e vegetali	mg/l	20	5	<0,5	<0,5	84	28,2	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5
Solfati	mg/l	1000	1000	82	75	60	72	66	92	59	72,3
Cloruri	mg/l	1200	1200	291	146	88	175	137	88	242	155,7
Solfuri	mg/l	1	0,2	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1	<0,1
Cromo totale	mg/l	2	0,5	<0,0002	<0,0002	0,00036	0,00036	<0,0002	0,00063	<0,0002	0,0
Rame	mg/l	0,1	0,1	0,00128	<0,001	<0,001	0,00128	<0,001	<0,001	<0,001	<0,001
Nichel	mg/l	2	0,5	0,00128	0,000639	0,00058	0,00083	0,001148	0,000711	<0,0004	0,0
Ferro	mg/l	2	[2]	0,12	0,107	0,074	0,100	0,056	0,115	0,116	0,1
Manganese	mg/l	2	[2]	0,00963	0,0436	0,0233	0,0255	0,0227	0,0462	0,0208	0,0
Piombo	mg/l	0,2	0,1	<0,0002	<0,0002	<0,0002	<0,0002	<0,0002	<0,0002	<0,0002	<0,0002



MONITORAGGIO DEL FIUME MARCELLINO - 2011

Parametro	u.m.	Valori limite		IV° trimestre 2011				I° trimestre 2012			
		Tab 3 All.5 Parte III DLgs 152/06	pag 79-80 PIC	ottobre	novembre	dicembre	media I	gennaio	febbraio	marzo	media II
Zinco	mg/l	0,5	[2]	0,0233	0,0166	0,0088	0,016	<0,001	0,0083	0,0151	0,0
TRIALOMETANI											
Broroformio	µg/l	[2]	[2]	0,58	<0,05	<0,05	0,21	<0,05	<0,05	2,00	2,0
Cloroformio	µg/l	[2]	[2]	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04	<0,04
Bromodiclorometano	µg/l	[2]	[2]	<0,03	<0,03	<0,03	<0,03	<0,03	<0,03	<0,03	<0,03
Dibromoclorometano	µg/l	[2]	[2]	0,30	<0,07	<0,07	0,12	<0,07	<0,07	0,37	0,4
Trialometani totali	µg/l	[2]	[2]	0,88	1	1	0,96	<1	<1	2,37	1,12

[1] Per i corsi d'acqua la variazione massima tra temperature medie di qualsiasi sezione del corso d'acqua a monte e a valle del punto di immissione non deve superare i 3 °C. Su almeno metà di qualsiasi sezione a valle tale variazione non deve superare 1 °C.

[2] Parametro per il quale non è previsto un limite



3.2.2 Fiume Marcellino

Nelle seguenti **Tabella 5** e **Tabella 6** sono riportati i risultati delle analisi di laboratorio dei campioni prelevati dalle Stazioni n. 1, n. 2 e n. 3 nel corso delle due campagne di campionamento del 16 dicembre 2011 (Tabella 5) e il 26 marzo 2012 (Tabella 6).

In **Appendice 1** sono riportati i rapporti di prova.

Tabella 5: Risultati delle analisi delle acque del Fiume Marcellino - dicembre 2011

Parametro	u.m.	16/12/2011			
		Stazione n. 1	Stazione n. 2	Stazione n. 3	Delta
pH	-	7,9	7,9	7,9	0
Solidi sospesi totali (TSS)	mg/l	4,8	4,4	11	-6,2
Cloro libero (Cl ₂)	mg/l	< 0,05	< 0,05	< 0,05	0
Azoto ammoniacale (N-NH ₃)	mg/l	< 0,20	< 0,20	< 0,20	0
Azoto nitrico (N-NO ₃)	mg/l	< 0,10	< 0,10	< 0,10	0
Azoto nitroso (N-NO ₂)	mg/l	< 0,0020	< 0,0020	< 0,0020	0
B.O.D.5	mg O ₂ /l	3,4	3,9	3,3	0,1
C.O.D.	mg O ₂ /l	14	20,2	19	-5
Fosforo (P)	µg/l	< 100	< 100	< 100	0
Tensioattivi anionici (MBAS)	mg/l	0,08	< 0,05	< 0,05	0
Tensioattivi cationici	mg/l	< 0,2	< 0,2	< 0,2	0
Tensioattivi non ionici	mg/l	< 0,3	< 0,3	< 0,3	0
Tensioattivi totali	mg/l	< 0,6	< 0,6	< 0,6	0
Idrocarburi totali da C6 a C50 (n-esano)	µg/l	500	106	172	328
Grassi animali e vegetali	mg/l	< 0,50	< 0,50	< 0,50	0
Solfati (SO₄--)	mg/l	671	1179	1503	-832
Cloruri (Cl-)	mg/l	4125	7642	9692	-5567
Solfuri (H ₂ S)	mg/l	< 0,5	< 0,5	< 0,5	0
Cromo totale (Cr)	µg/l	11,9	12,2	8,57	3,33
Rame (Cu)	µg/l	24,1	55,9	72,4	-48,3
Nichel (Ni)	µg/l	7,13	9,17	9,22	-2,09
Ferro (Fe)	µg/l	57,4	51,3	47	10,4
Manganese (Mn)	µg/l	29,6	35,4	27,6	2
Piombo (Pb)	µg/l	< 1,00	< 1,00	< 1,00	0
Zinco (Zn)	µg/l	< 20,00	< 20,00	< 20,00	0
Tribromometano	µg/l	< 1,0	< 1,0	< 1,0	0
Cloroformio	µg/l	< 1,0	< 1,0	< 1,0	0
Bromodichlorometano	µg/l	< 1,0	< 1,0	< 1,0	0
Dibromoclorometano	µg/l	< 1,0	< 1,0	< 1,0	0
Trihalometani totali	µg/l	< 5,0	< 5,0	< 5,0	0
Oli Totali	mg/l	< 0,5	< 0,5	< 0,5	0



Tabella 6: Risultati delle analisi delle acque del Fiume Marcellino – marzo 2012

parametro	u.m.	26/03/2012			Delta
		stazione n. 1	stazione n. 2	stazione n. 3	
pH	-	7,8	7,8	7,9	-0,1
Solidi sospesi totali (TSS)	mg/l	<0,5	<0,5	<0,5	0
Cloro libero (Cl ₂)	mg/l	< 0,05	< 0,05	< 0,05	0
Azoto ammoniacale (N-NH ₃)	mg/l	< 0,20	< 0,20	< 0,20	0
Azoto nitrico (N-NO ₃)	mg/l	0,6	0,56	0,6	0
Azoto nitroso (N-NO ₂)	mg/l	0,0037	0,0045	0,0038	0
B.O.D.5	mg O ₂ /l	3,5	4	2,7	0,8
C.O.D.	mg O ₂ /l	6,2	10,1	5,8	0,4
Fosforo (P)	µg/l	< 100	< 100	< 100	0
Tensioattivi anionici (MBAS)	mg/l	< 0,05	< 0,05	< 0,05	0
Tensioattivi cationici	mg/l	< 0,2	< 0,2	< 0,2	0
Tensioattivi non ionici	mg/l	< 0,3	< 0,3	< 0,3	0
Tensioattivi totali	mg/l	< 0,6	< 0,6	< 0,6	0
Idrocarburi totali da C6 a C50 (n-esano)	µg/l	108	95	142	-34
Grassi animali e vegetali	mg/l	< 0,50	< 0,50	< 0,50	0
Solfati (SO₄⁻⁻)	mg/l	78,3	173	133	-54,7
Cloruri (Cl⁻)	mg/l	283	1022	683	-400
Solfuri (H ₂ S)	mg/l	< 0,5	< 0,5	< 0,5	0
Cromo totale (Cr)	µg/l	4,34	4,54	4,19	0,15
Rame (Cu)	µg/l	< 1,00	1,79	1,4	0
Nichel (Ni)	µg/l	1,88	2,19	2,1	-0,22
Ferro (Fe)	µg/l	< 20,0	29,1	20	n.d.
Manganese (Mn)	µg/l	11,6	27,7	16,6	-5
Piombo (Pb)	µg/l	< 1,00	< 1,00	< 1,00	0
Zinco (Zn)	µg/l	29,3	23,5	< 20,00	>9,3
Tribromometano	µg/l	< 1,0	< 1,0	< 1,0	0
Cloroformio	µg/l	< 1,0	< 1,0	< 1,0	0
Bromodiclorometano	µg/l	< 1,0	< 1,0	< 1,0	0
Dibromoclorometano	µg/l	< 1,0	< 1,0	< 1,0	0
Trihalometani totali	µg/l	< 5,0	< 5,0	< 5,0	0
Oli Totali	mg/l	< 0,5	< 0,5	< 0,5	0

Le tabelle evidenziano quanto segue:

- Presso la Stazione n.2 si rilevano i valori massimi di **COD** (dicembre 2011) e **BOD5, COD, solfati e cloruri** (marzo 2012);
- i parametri per i quali si osserva un Delta significativo tra le stazioni n. 1 e n. 3, in entrambe le campagne di monitoraggio, sono **cloruri** e **solfati** che risultano superiori nel punto di valle (Stazione n. 3) rispetto al punto di monte (Stazione n.1), ad ulteriore conferma di quanto osservato relativamente ai parametri chimico-fisici (vedi Par. 3.1);



- Per quanto riguarda tutti gli altri parametri, le variazioni calcolate tra le stazioni n. 1 e n. 3 in entrambe le campagne di monitoraggio, ove rilevate, sono inferiori ad 1 ppm e non sono state prese in esame come significative di un diverso stato di qualità del fiume.

3.2.3 Confronto tra lo scarico SF1 ed il fiume

Per individuare i parametri la cui concentrazione nelle acque del fiume Marcellino potrebbe essere influenzata dallo scarico SF1, è stato eseguito un confronto tra i dati dello scarico e quelli del fiume, ed in particolare sia per i parametri per i quali è stato osservato una variazione (Delta) tra le Stazioni n.1 e n.3 (cloruri e solfati), sia per i parametri rilevati in concentrazione massima presso la Stazione n.2.

Per ciascun parametro il confronto è stato operato nel seguente modo:

- confronto tra il dato (Delta e Stazione n.2) relativo alla campagna di misura del fiume Marcellino del 16 dicembre 2011 rispetto ai dati (media I e massimo) dello scarico SF1 rilevati nel trimestre ottobre-dicembre 2011;
- confronto tra il dato (Delta e Stazione n.2) relativo alla campagna di misura del fiume Marcellino del 26 marzo 2012 rispetto ai dati (media II e massimo) dello scarico SF1 rilevati nel trimestre gennaio-marzo 2012.

La **Tabella 7** riporta in sintesi i dati utilizzati per il confronto.

Tabella 7: confronto tra le analisi delle acque del Fiume Marcellino e le acque dello scarico SF1

Data	Parametro	u.m.	Stazione n.1 (fiume)	Stazione n.2 (fiume)	Stazione n.3 (fiume)	Delta (fiume)	Media SF1 (scarico)	Massimo SF1 (scarico)
16/12/2011	COD	mg/l	14	20,2	19	-5	<10	<10
	Cloruri	mg/l	4125	7642	9692	-5567	175	291
	Solfati	mg/l	671	1179	1503	-832	72	82
26/03/2012	BOD5	mg/l	3,5	4	2,7	0,8	<5	<5
	COD	mg/l	6,2	10,1	5,8	0,4	8,3	14,8
	Cloruri	mg/l	283	1022	683	-400	155,7	242
	Solfati	mg/l	78,3	173	133	-54,7	72,3	92

La tabella evidenzia che tutti i parametri presi in considerazione per il confronto sono presenti allo scarico SF1 in concentrazioni medie inferiori a quelle rilevate nelle tre stazioni del fiume Marcellino.

Tale andamento si riscontra anche per quanto riguarda le concentrazioni massime in SF1, ad eccezione del parametro COD, la cui concentrazione a marzo è risultata pari a 14,8 mg/l, superiore a quanto misurato presso le tre stazioni del fiume Marcellino.

Tuttavia, in considerazione del fatto che il Delta corrispondente al COD è inferiore a 1 ppm e che per tale parametro l'AIA ha prescritto un limite di 20 mg/l, ai fini dello studio in oggetto non si ritiene che i dati raccolti nel corso delle prime due campagne di monitoraggio mostrino la presenza di un apporto significativo dello scarico SF1 al fiume Marcellino.

A giudizio della scrivente, gli aspetti di maggiore interesse riguardano la presenza di concentrazioni di conducibilità, salinità, cloruri e solfati misurate nel punto di valle (Stazione n.3) superiori al punto di monte e la presenza di una corrente del fiume dal mare verso monte.; entrambi questi fattori potrebbero segnalare la presenza di un fenomeno di ingressione del cuneo salino in direzione contraria a quella del fiume.



Dal momento che ad oggi sono state effettuate solo due campagne di monitoraggio, i risultati delle analisi chimiche relative ai cloruri e ai solfati, così come quelle di tutti gli altri parametri chimici e fisici, saranno valutati alla luce dei risultati delle prossime campagne di monitoraggio del fiume Marcellino, previste con frequenza trimestrale, nonché dello scarico SF1, previste con frequenza mensile.

GOLDER ASSOCIATES S.R.L.



APPENDICE A

Rapporti di prova

Golder Associates è una società internazionale che offre servizi di consulenza, progettazione e realizzazione nel campo delle scienze ambientali, dell'ingegneria geotecnica e dell'energia. La nostra mission "Engineering Earth's Development, Preserving Earth's Integrity" sottolinea il nostro costante impegno verso l'eccellenza – sia in campo tecnico, sia nella cura del servizio al cliente – e verso la sostenibilità. Da oltre 50 anni la nostra principale caratteristica è la profonda comprensione delle esigenze dei nostri clienti e degli ambiti in cui essi operano. Per questo motivo siamo in grado di offrire loro un supporto concreto perché possano raggiungere i loro obiettivi finanziari, sociali e ambientali, nel breve e nel lungo periodo. Fare la differenza in un mondo in continuo mutamento: questo è l'impegno che ci prendiamo nei confronti dei nostri clienti e delle loro comunità di riferimento.

Africa	+ 27 11 254 4800
Asia	+ 86 21 6258 5522
Oceania	+ 61 3 8862 3500
Europa	+ 356 21 42 30 20
America del Nord	+ 1 800 275 3281
America del Sud	+ 55 21 3095 9500

solutions@golder.com
www.golder.com

Golder Associates S.r.l.
Banfo43 Centre
Via Antonio Banfo 43
10155 Torino
Italia
T: +39 011 23 44 211





Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
<http://www.ecocontrolsud.it>
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/11001/11 del 12/01/2012

Pag. 1 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA
CONTRADA MARCELLINO 96011 AUGUSTA (SR)

Numero campione: 11.001 Data ricevimento: 16/12/11 Data inizio prove: 16/12/11 Data termine prove: 29/12/11
Prodotto dichiarato: Acqua di fiume
Denominazione: CAMPIONE 1
Quantità Campione: 4,5 l Restituzione: No Imballaggio: Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incertezza
*pH	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	7,9 adimens.	± 0,1
Solidi sospesi totali (TSS)	APAT CNR IRSA 2090 B Man 29 2003 ×	4,8 mg/l	± 1,0
*B.O.D.5	APAT CNR IRSA 5120 B1 Man 29 2003 ×	3,4 mg O2/l	
*C.O.D.	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	14,0 mg O2/l	
*Cloro libero (Cl2)	APAT CNR IRSA 4080 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Grassi animali e vegetali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,50 mg/l	
*Oli Totali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
Cloruri (Cl-)	UNI EN ISO 10304-1:2009	4125 mg/l	± 64
Solfati (SO4--)	UNI EN ISO 10304-1:2009	671 mg/l	± 12
*Solfuri (H2S)	APAT CNR IRSA 4160 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
*Tensioattivi anionici (MBAS)	APAT CNR IRSA 5170 Man 29 2003	0,08 mg/l	
*Tensioattivi cationici	MIP 020 Rev 00 2005	< 0,2 mg/l	
*Tensioattivi non ionici	MIP 021 Rev.00 2005	< 0,3 mg/l	
*Tensioattivi totali	MIP 012 Rev.00 2005	< 0,6 mg/l	
*Azoto ammoniacale (N-NH3)	APAT CNR IRSA 4030 C Man 29 2003 ×	< 0,20 mg/l	
Azoto nitroso (N-NO2)	APAT CNR IRSA 4050 Man 29 2003	< 0,0020 mg/l	
Azoto nitrico (N-NO3)	UNI EN ISO 10304-1:2009	< 0,10 mg/l	
METALLI	**EPA 200.8 :1994		
Cromo totale (Cr)		11,9 microg/l	± 1,0
Manganese (Mn)		29,6 microg/l	± 2,7
Nichel (Ni)		7,13 microg/l	± 0,65
Piombo (Pb)		< 1,00 microg/l	
Rame (Cu)		24,1 microg/l	± 2,1
Zinco (Zn)		< 20,00 microg/l	
Ferro (Fe)	**EPA 6010C:2007	57,4 microg/l	± 13,1



Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
http://www.ecocontrolsud.it
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/11001/11 del 12/01/2012

Pag. 2 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA

Numero campione: 11.001 Data ricevimento: 16/12/11 Data inizio prove: 16/12/11 Data termine prove: 29/12/11
Prodotto dichiarato: Acqua di fiume
Denominazione: CAMPIONE 1
Quantità Campione: 4,5 l Restituzione: No Imballaggio: Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incetezza
Fosforo (P)	**UNI EN ISO 11885:2009	< 100 microg/l	
TRIALOMETANI	**EPA 5030C:2003 + EPA 8260 C:2006		
Tribromometano		< 1,0 microg/l	
Cloroformio		< 1,0 microg/l	
Dibromoclorometano		< 1,0 microg/l	
Bromodichlorometano		< 1,0 microg/l	
Trialometani totali		< 5,0 microg/l	
Idrocarburi totali da C6 a C50 (n-esano)	**EPA 5030C:2003 + EPA 3510C:1996 + EPA 8015D:2003	500 microg/l	± 100

Il Responsabile Settore Analisi

Dott. Gaetano Noto
Iscrizione Chimici-SR-Sigillo n° 69/A





Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
<http://www.ecocontrolsud.it>
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/11002/11 del 12/01/2012

Pag. 1 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA
CONTRADA MARCELLINO 96011 AUGUSTA (SR)

Numero campione: 11.002 Data ricevimento: 16/12/11 Data inizio prove: 16/12/11 Data termine prove: 29/12/11
Prodotto dichiarato: Acqua di fiume
Denominazione: CAMPIONE 2
Quantità Campione: 4,5 l Restituzione: No Imballaggio: Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incertezza
*pH	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	7,9 adimens.	± 0,1
Solidi sospesi totali (TSS)	APAT CNR IRSA 2090 B Man 29 2003	4,4 mg/l	± 0,9
*B.O.D.5	APAT CNR IRSA 5120 B1 Man 29 2003	3,9 mg O2/l	
*C.O.D.	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	20,2 mg O2/l	
*Cloro libero (Cl2)	APAT CNR IRSA 4080 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Grassi animali e vegetali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,50 mg/l	
*Oli Totali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
Cloruri (Cl-)	UNI EN ISO 10304-1:2009	7642 mg/l	± 118
Solfati (SO4--)	UNI EN ISO 10304-1:2009	1179 mg/l	± 22
*Solfuri (H2S)	APAT CNR IRSA 4160 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
*Tensioattivi anionici (MBAS)	APAT CNR IRSA 5170 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Tensioattivi cationici	MIP 020 Rev 00 2005	< 0,2 mg/l	
*Tensioattivi non ionici	MIP 021 Rev.00 2005	< 0,3 mg/l	
*Tensioattivi totali	MIP 012 Rev.00 2005	< 0,6 mg/l	
*Azoto ammoniacale (N-NH3)	APAT CNR IRSA 4030 C Man 29 2003	< 0,20 mg/l	
Azoto nitroso (N-NO2)	APAT CNR IRSA 4050 Man 29 2003	< 0,0020 mg/l	
Azoto nitrico (N-NO3)	UNI EN ISO 10304-1:2009	< 0,10 mg/l	
METALLI	**EPA 200.8 :1994		
Cromo totale (Cr)		12,2 microg/l	± 1,1
Manganese (Mn)		35,4 microg/l	± 3,2
Nichel (Ni)		9,17 microg/l	± 0,83
Piombo (Pb)		< 1,00 microg/l	
Rame (Cu)		55,9 microg/l	± 4,9
Zinco (Zn)		< 20,00 microg/l	
Ferro (Fe)	**EPA 6010C:2007	51,3 microg/l	± 11,7



Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
<http://www.ecocontrolsud.it>
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/11002/11 del 12/01/2012

Pag. 2 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA

Numero campione: 11.002 Data ricevimento: 16/12/11 Data inizio prove: 16/12/11 Data termine prove: 29/12/11
Prodotto dichiarato: Acqua di fiume
Denominazione: CAMPIONE 2
Quantità Campione: 4,5 l Restituzione: No Imballaggio: Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incertezza
Fosforo (P)	**UNI EN ISO 11885:2009	< 100 microg/l	
TRIALOMETANI	**EPA 5030C:2003 + EPA 8260 C:2006		
Tribromometano		< 1,0 microg/l	
Cloroformio		< 1,0 microg/l	
Dibromoclorometano		< 1,0 microg/l	
Bromodichlorometano		< 1,0 microg/l	
Trialometani totali		< 5,0 microg/l	
Idrocarburi totali da C6 a C50 (n-esano)	**EPA 5030C:2003 + EPA 3510C:1996 + EPA 8015D:2003	106 microg/l	± 21

Il Responsabile Settore Analisi

Dott. Gaetano Noto

Iscr. 7/1992 Chimici-SR-Sigillo n° 69/A





Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
<http://www.ecocontrolsud.it>
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/11003/11 del 12/01/2012

Pag. 1 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA
CONTRADA MARCELLINO 96011 AUGUSTA (SR)

Numero campione: 11.003 **Data ricevimento:** 16/12/11 **Data inizio prove:** 16/12/11 **Data termine prove:** 29/12/11

Prodotto dichiarato: Acqua di fiume

Denominazione: CAMPIONE 3

Quantità Campione: 4,5l **Restituzione:** No **Imballaggio:** Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incertezza
*pH	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	7,9 adimens.	± 0,1
Solidi sospesi totali (TSS)	APAT CNR IRSA 2090 B Man 29 2003	11,0 mg/l	± 2,2
*B.O.D.5	APAT CNR IRSA 5120 B1 Man 29 2003	3,3 mg O2/l	
*C.O.D.	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	19,0 mg O2/l	
*Cloro libero (Cl2)	APAT CNR IRSA 4080 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Grassi animali e vegetali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,50 mg/l	
*Oli Totali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
Cloruri (Cl-)	UNI EN ISO 10304-1:2009	9692 mg/l	± 150
Solfati (SO4--)	UNI EN ISO 10304-1:2009	1503 mg/l	± 28
*Solfuri (H2S)	APAT CNR IRSA 4160 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
*Tensioattivi anionici (MBAS)	APAT CNR IRSA 5170 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Tensioattivi cationici	MIP 020 Rev 00 2005	< 0,2 mg/l	
*Tensioattivi non ionici	MIP 021 Rev.00 2005	< 0,3 mg/l	
*Tensioattivi totali	MIP 012 Rev.00 2005	< 0,6 mg/l	
*Azoto ammoniacale (N-NH3)	APAT CNR IRSA 4030 C Man 29 2003	< 0,20 mg/l	
Azoto nitroso (N-NO2)	APAT CNR IRSA 4050 Man 29 2003	< 0,0020 mg/l	
Azoto nitrico (N-NO3)	UNI EN ISO 10304-1:2009	< 0,10 mg/l	
METALLI	**EPA 200.8 :1994		
Cromo totale (Cr)		8,57 microg/l	± 0,75
Manganese (Mn)		27,6 microg/l	± 2,5
Nichel (Ni)		9,22 microg/l	± 0,84
Piombo (Pb)		< 1,00 microg/l	
Rame (Cu)		72,4 microg/l	± 6,4
Zinco (Zn)		< 20,00 microg/l	
Ferro (Fe)	**EPA 6010C:2007	47,0 microg/l	± 10,8



Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
<http://www.ecocontrolsud.it>
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/11003/11 del 12/01/2012

Pag. 2 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA

Numero campione: 11.003 **Data ricevimento:** 16/12/11 **Data inizio prove:** 16/12/11 **Data termine prove:** 29/12/11

Prodotto dichiarato: Acqua di fiume

Denominazione: CAMPIONE 3

Quantità Campione: 4,5 l **Restituzione:** No **Imballaggio:** Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incetezza
Fosforo (P)	**UNI EN ISO 11885:2009	< 100 microg/l	
TRIALOMETANI	**EPA 5030C:2003 + EPA 8260 C:2006		
Tribromometano		< 1,0 microg/l	
Cloroformio		< 1,0 microg/l	
Dibromoclorometano		< 1,0 microg/l	
Bromodichlorometano		< 1,0 microg/l	
Trialometani totali		< 5,0 microg/l	
Idrocarburi totali da C6 a C50 (n-esano)	**EPA 5030C:2003 + EPA 3510C:1996 + EPA 8015D:2003	172 microg/l	± 34

Il Responsabile Settore Analisi

Dr. Gaetano Noto

ISCR. Albo Chimici-SR-Sigillo n° 69/A





Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
<http://www.ecocontrolsud.it>
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/3345/12 del 18/04/2012

Pag. 1 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA
CONTRADA MARCELLINO 96011 AUGUSTA (SR)

Numero campione: 3.345 **Data ricevimento:** 26/03/12 **Data inizio prove:** 26/03/12 **Data termine prove:** 11/04/12

Prodotto dichiarato: Acqua di fiume

Denominazione: CAMPIONE 1

Quantità Campione: 4,5 l

Restituzione: No

Imballaggio: Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incertezza
*pH	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	7,8 adimens.	± 0,1
Solidi sospesi totali (TSS)	APAT CNR IRSA 2090 B Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
*B.O.D.5	APAT CNR IRSA 5120 B1 Man 29 2003	3,5 mg O2/l	
*C.O.D.	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	6,2 mg O2/l	
*Cloro libero (Cl2)	APAT CNR IRSA 4080 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Grassi animali e vegetali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,50 mg/l	
*Oli Totali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
Cloruri (Cl-)	UNI EN ISO 10304-1:2009	283 mg/l	± 4
Solfati (SO4--)	UNI EN ISO 10304-1:2009	78,3 mg/l	± 5,6
*Solfuri (H2S)	APAT CNR IRSA 4160 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
*Tensioattivi anionici (MBAS)	APAT CNR IRSA 5170 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Tensioattivi cationici	MIP 020 Rev 00 2005	< 0,2 mg/l	
*Tensioattivi non ionici	MIP 021 Rev.00 2005	< 0,3 mg/l	
*Tensioattivi totali	MIP 012 Rev.00 2005	< 0,6 mg/l	
*Azoto ammoniacale (N-NH3)	APAT CNR IRSA 4030 C Man 29 2003	< 0,20 mg/l	
Azoto nitroso (N-NO2)	APAT CNR IRSA 4050 Man 29 2003	0,0037 mg/l	± 0,0003
Azoto nitrico (N-NO3)	UNI EN ISO 10304-1:2009	0,60 mg/l	± 0,11
METALLI	**EPA 200.8 :1994		
Cromo totale (Cr)		4,34 microg/l	± 0,38
Manganese (Mn)		11,6 microg/l	± 1,1
Nichel (Ni)		1,88 microg/l	± 0,17
Piombo (Pb)		< 1,00 microg/l	
Rame (Cu)		< 1,00 microg/l	
Zinco (Zn)		29,3 microg/l	± 2,7
Ferro (Fe)	**EPA 6010C:2007	< 20,0 microg/l	



Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
<http://www.ecocontrolsud.it>
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/3345/12 del 18/04/2012

Pag. 2 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA

Numero campione: 3.345 Data ricevimento: 26/03/12 Data inizio prove: 26/03/12 Data termine prove: 11/04/12
Prodotto dichiarato: Acqua di fiume
Denominazione: CAMPIONE 1
Quantità Campione: 4,5 l Restituzione: No Imballaggio: Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

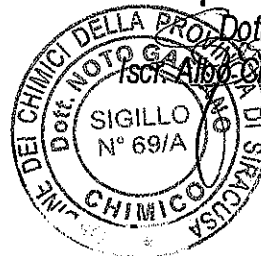
L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incetezza
Fosforo (P)	**UNI EN ISO 11885:2009	< 100 microg/l	
TRIALOMETANI	**EPA 5030C:2003 + EPA 8260 C:2006		
Tribromometano		< 1,0 microg/l	
Cloroformio		< 1,0 microg/l	
Dibromoclorometano		< 1,0 microg/l	
Bromodichlorometano		< 1,0 microg/l	
Trialometani totali		< 5,0 microg/l	
Idrocarburi totali da C6 a C50 (n-esano)	**EPA 5030C:2003 + EPA 3510C:1996 + EPA 8015D:2003	108 microg/l	± 22

Il Responsabile Settore Analisi

Dott. Gaetano Noto

Iscri. Albo Chimici-SR-Sigillo n°69/A





Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
<http://www.ecocontrolsud.it>
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/3346/12 del 18/04/2012

Pag. 1 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA
CONTRADA MARCELLINO 96011 AUGUSTA (SR)

Numero campione: 3,346 **Data ricevimento:** 26/03/12 **Data inizio prove:** 26/03/12 **Data termine prove:** 11/04/12
Prodotto dichiarato: Acqua di fiume
Denominazione: CAMPIONE 2
Quantità Campione: 4,5 l **Restituzione:** No **Imballaggio:** Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incertezza
*pH	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	7,8 adimens.	± 0,1
Solidi sospesi totali (TSS)	APAT CNR IRSA 2090 B Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
*B.O.D.5	APAT CNR IRSA 5120 B1 Man 29 2003	4,0 mg O2/l	
*C.O.D.	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	10,1 mg O2/l	
*Cloro libero (Cl2)	APAT CNR IRSA 4080 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Grassi animali e vegetali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,50 mg/l	
*Oli Totali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
Cloruri (Cl-)	UNI EN ISO 10304-1:2009	1022 mg/l	± 16
Solfati (SO4--)	UNI EN ISO 10304-1:2009	173 mg/l	± 3
*Solfuri (H2S)	APAT CNR IRSA 4160 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
*Tensioattivi anionici (MBAS)	APAT CNR IRSA 5170 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Tensioattivi cationici	MIP 020 Rev 00 2005	< 0,2 mg/l	
*Tensioattivi non ionici	MIP 021 Rev.00 2005	< 0,3 mg/l	
*Tensioattivi totali	MIP 012 Rev.00 2005	< 0,6 mg/l	
*Azoto ammoniacale (N-NH3)	APAT CNR IRSA 4030 C Man 29 2003	< 0,20 mg/l	
Azoto nitroso (N-NO2)	APAT CNR IRSA 4050 Man 29 2003	0,0045 mg/l	± 0,0003
Azoto nitrico (N-NO3)	UNI EN ISO 10304-1:2009	0,56 mg/l	± 0,10
METALLI	**EPA 200.8 :1994		
Cromo totale (Cr)		4,54 microg/l	± 0,40
Manganese (Mn)		27,7 microg/l	± 2,5
Nichel (Ni)		2,19 microg/l	± 0,20
Piombo (Pb)		< 1,00 microg/l	
Rame (Cu)		1,79 microg/l	± 0,16
Zinco (Zn)		23,5 microg/l	± 2,2
Ferro (Fe)	**EPA 6010C:2007	29,1 microg/l	± 6,7



Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
http://www.ecocontrolsud.it
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/3346/12 del 18/04/2012

Pag. 2 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA

Numero campione: 3.346 **Data ricevimento:** 26/03/12 **Data inizio prove:** 26/03/12 **Data termine prove:** 11/04/12
Prodotto dichiarato: Acqua di fiume
Denominazione: CAMPIONE 2
Quantità Campione: 4,5 l **Restituzione:** No **Imballaggio:** Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

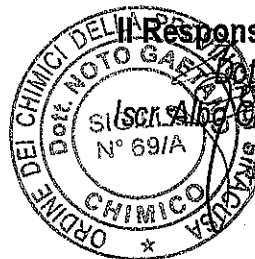
* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incertezza
Fosforo (P)	**UNI EN ISO 11885:2009	< 100 microg/l	
TRIALOMETANI	**EPA 5030C:2003 + EPA 8260 C:2006		
Tribromometano		< 1,0 microg/l	
Cloroformio		< 1,0 microg/l	
Dibromoclorometano		< 1,0 microg/l	
Bromodichlorometano		< 1,0 microg/l	
Trialometani totali		< 5,0 microg/l	
Idrocarburi totali da C6 a C50 (n-esano)	**EPA 5030C:2003 + EPA 3510C:1996 + EPA 8015D:2003	95,0 microg/l	± 19,0



Il Responsabile Settore Analisi

Gaetano Noto

Iscri. Albo. Chimici-SR-Sigillo n°69/A



Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
<http://www.ecocontrolsud.it>
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



Rapporto di Prova N. RP/3347/12 del 18/04/2012

Pag. 1 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA
CONTRADA MARCELLINO 96011 AUGUSTA (SR)

Numero campione: 3.347 **Data ricevimento:** 26/03/12 **Data inizio prove:** 26/03/12 **Data termine prove:** 11/04/12

Prodotto dichiarato: Acqua di fiume

Denominazione: CAMPIONE 3

Quantità Campione: 4,5 l

Restituzione: No

Imballaggio: Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incertezza
*pH	APAT CNR IRSA 2060 Man 29 2003	7,9 adimens.	± 0,1
Solidi sospesi totali (TSS)	APAT CNR IRSA 2090 B Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
*B.O.D.5	APAT CNR IRSA 5120 B1 Man 29 2003	2,7 mg O2/l	
*C.O.D.	APAT CNR IRSA 5130 Man 29 2003	5,8 mg O2/l	
*Cloro libero (Cl2)	APAT CNR IRSA 4080 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Grassi animali e vegetali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,50 mg/l	
*Oli Totali	APAT CNR IRSA 5160 A1 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
Cloruri (Cl-)	UNI EN ISO 10304-1:2009	683 mg/l	± 11
Solfati (SO4--)	UNI EN ISO 10304-1:2009	133 mg/l	± 2
*Solfuri (H2S)	APAT CNR IRSA 4160 Man 29 2003	< 0,5 mg/l	
*Tensioattivi anionici (MBAS)	APAT CNR IRSA 5170 Man 29 2003	< 0,05 mg/l	
*Tensioattivi cationici	MIP 020 Rev 00 2005	< 0,2 mg/l	
*Tensioattivi non ionici	MIP 021 Rev.00 2005	< 0,3 mg/l	
*Tensioattivi totali	MIP 012 Rev.00 2005	< 0,6 mg/l	
*Azoto ammoniacale (N-NH3)	APAT CNR IRSA 4030 C Man 29 2003	< 0,20 mg/l	
Azoto nitroso (N-NO2)	APAT CNR IRSA 4050 Man 29 2003	0,0038 mg/l	± 0,0003
Azoto nitrico (N-NO3)	UNI EN ISO 10304-1:2009	0,60 mg/l	± 0,11
METALLI	**EPA 200.8 :1994		
Cromo totale (Cr)		4,19 microg/l	± 0,37
Manganese (Mn)		16,6 microg/l	± 1,5
Nichel (Ni)		2,10 microg/l	± 0,19
Piombo (Pb)		< 1,00 microg/l	
Rame (Cu)		1,40 microg/l	± 0,12
Zinco (Zn)		< 20,00 microg/l	
Ferro (Fe)	**EPA 6010C:2007	20,0 microg/l	± 4,6



Sede Amministrativa - Laboratorio:
Contrada Cava Sorciaro, 1 - C.P. 109
96010 PRIOLO GARGALLO (SR)
Tel. 0931 766074 - Fax 0931 766075
http://www.ecocontrolsud.it
E-mail: ecocontrolsud@ecocontrolsud.it



LAB N° 0378

Rapporto di Prova N. RP/3347/12 del 18/04/2012

Pag. 2 di 2

Committente: SASOL ITALY SpA- STABILIMENTO DI AUGUSTA

Numero campione: 3.347 **Data ricevimento:** 26/03/12 **Data inizio prove:** 26/03/12 **Data termine prove:** 11/04/12
Prodotto dichiarato: Acqua di fiume
Denominazione: CAMPIONE 3
Quantità Campione: 4,5 l **Restituzione:** No **Imballaggio:** Bottiglia di vetro+vials+contenitore in plastica

Descrizione Sigillo:

Procedura Campionamento: campione consegnato dal cliente

Il presente rapporto riguarda esclusivamente il campione sottoposto a prova ed esso non può essere riprodotto parzialmente, se non previa approvazione scritta da parte di questo Laboratorio.

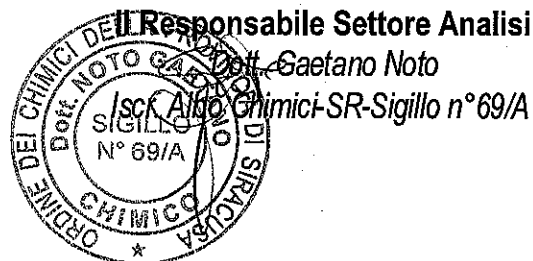
* Prove non accreditate da ACCREDIA.

** Il recupero ottenuto dal laboratorio rientra nel range indicato dal metodo.

I risultati delle prove non sono corretti per il fattore di recupero ove previsto dal metodo.

L'incertezza riportata si riferisce all'incertezza estesa (fattore di copertura, K=2, con probabilità del 95 %) ed è espressa con le stesse unità di misura del valore analitico.

Prova	Metodo analitico	Valore	Incertezza
Fosforo (P)	**UNI EN ISO 11885:2009	< 100 microg/l	
TRIALOMETANI	**EPA 5030C:2003 + EPA 8260 C:2006		
Tribromometano		< 1,0 microg/l	
Cloroformio		< 1,0 microg/l	
Dibromoclorometano		< 1,0 microg/l	
Bromodichlorometano		< 1,0 microg/l	
Trialometani totali		< 5,0 microg/l	
Idrocarburi totali da C6 a C50 (n-esano)	**EPA 5030C:2003 + EPA 3510C:1996 + EPA 8015D:2003	142 microg/l	± 28



sasol
reaching new frontiers



ALLEGATO 19

Tipologie e quantità di rifiuti prodotti (gennaio - dicembre 2011)

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

Deposito	Codice C.E.R.	Descrizione qualitativa	Quantità annua (kg)	Destinazione
D2	07.01.10*	Altri residui di filtrazione ed assorb esauriti	368.870	D15
D2	07.01.11*	Fanghi prodotti dal tratt. in loco degli effluenti	72.220	D15
D5	13.02.06*	Scarti di olio esausto sintetico	2.760	R13
D4	13.04.03*	Altri oli di sentina della navigazione	2.405.000	Art. 33 R13-R3
D4	13.08.02*	Altre emulsioni	22.220	Art. 33 R13-R3
D2	15.01.03	Imballaggi in legno	2.900	R13
D3	15.01.10*	Imballaggi contenenti residui di sostanze pericolose o contaminati da tali sostanze	17.140	D9
D2/D3	15.02.02*	Assorbenti, Materiali filtranti, stracci e indumenti protettivi contaminati da tali sostanze	73.820	D15
				D9
				D15
D2	16.01.03	Pneumatici fuori uso	1.300	R13
D7	16.05.08*	Sost. Chimiche organiche di scarto cont. sost. pericolose	1.040,00	D9
D3	16.06.01*	Batterie al piombo	1.560	R13
D4	16.07.09*	Rifiuti contenenti altre sostanze pericolose	2.152.850	D9
D2	16.08.01	Catalizzatori esauriti contenenti platino	44.920	R13
				R8
D3	16.08.02*	Catalizzatore esauriti cont. metalli di transizione peircolosi	32.800	R13
D2	16.11.05*	Rivest. e materiali refrattari prov. da lavorazioni non metallurg. cont. sost. pericolose	7.170	D15
D2	17.02.04*	Vetro, plastica e legno contenenti sostanze pericolose o da essi contaminate	5.710	D9
D2	17.03.02	Miscele bituminose	27.240	D1
D3	17.04.02	Alluminio	5.680	R13
D3	17.04.05	Ferro e acciaio	126.130	R13
D3	17.04.11	Cavi	4.610	R13
D1	17.05.04	Terra e rocce	365.140	D1
//	17.06.01*	Altri materiali contenenti amianto	860	D9
D2	17.06.03*	Altri materiali isolanti cont o cost da sost. peric.	32.460	D15
D1	17.09.04	Rifiuti misti dell' attività di costruzione e demolizione	32.240	R5
			544.950	D1
D6	18.01.03*	Rifiuti che devono essere raccolti e smaltiti applic. precauz. partic. per evitare infezioni	48	D10
D2	19.13.08	Rifiuti liquidi acquosi e concentrati acquosi prodotti dalle azioni di risanamento	25.510	D9
D3	20.01.21*	Tubi fluorescenti ed altri rifiuti contenenti mercurio	260,00	R13
D3	20.01.35*	Appar. elettriche ed elettroniche fuori uso cont comp pericolose	1.920	R13
//	20.03.04	Fanghi delle fosse settiche	23.990	D15

PRODUZIONE SPECIFICA DI RIFIUTI:	11,55	kg annui di rifiuti prodotti	6.403.318,00
		t annue di prodotto	554.186

INDICE ANNUO DI RECUPERO RIFIUTI (%):	41,92	kg annui di rifiuti inviati a recupero	2.684.300,00
		kg annui di rifiuti prodotti	6.403.318,00

D1	Smaltimento in discarica
D9	Trattamento con succ. Smaltimenti in discarica
D15	Deposito preliminare con succ. smaltimento
R3	Riciclo recupero delle sostanze organiche non utilizzate come solventi
R5	Riciclo recupero di altre sostanze inorganiche
R8	Recupero metalli preziosi
R9	Recupero olii
R13	Messa in riserva
art. 33	ex D.Lgs 22/97

ANALISI GIACENZA DEPOSITO D1 NELL'ANNO 2011

RIFIUTO	DEPOSITO D1		
Mese	Quantità (t)	Grafico	
		Note	
Gennaio	0,00		
Febbraio	237,93		
Marzo	0,00		
Aprile	0,00		
Maggio	0,00		
Giugno	159,48		
Luglio	0,00		
Agosto	87,10		
Settembre	60,44		
Ottobre	184,58		
Novembre	0,00		
Dicembre	212,80		
Totale	942,33		

ANALISI GIACENZA DEPOSITO D2 NELL'ANNO 2011

RIFIUTO	DEPOSITO D2		
Mese	Quantità (t)	Grafico	
Gennaio	0,00		
Febbraio	91,19		
Marzo	10,18		
Aprile	362,96		
Maggio	22,62		
Giugno	29,46		
Luglio	25,51		
Agosto	25,70		
Settembre	56,81		
Ottobre	0,00		
Novembre	0,00		
Dicembre	33,95		
Totale	658,38	Note	

ANALISI GIACENZA DEPOSITO D3 NELL'ANNO 2011

RIFIUTO	DEPOSITO D3		
Mese	Quantità (t)	Grafico	Note
Gennaio	29,95		
Febbraio	3,79		
Marzo	21,61		
Aprile	5,76		
Maggio	23,13		
Giugno	29,49		
Luglio	4,60		
Agosto	7,67		
Settembre	9,67		
Ottobre	18,71		
Novembre	2,55		
Dicembre	36,42		
Totale	193,35		

ANALISI GIACENZA DEPOSITO D4 NELL'ANNO 2011

RIFIUTO	DEPOSITO D4		
Mese	Quantità (t)	Grafico	Note
Gennaio	201,70		
Febbraio	78,42		
Marzo	582,16		
Aprile	373,06		
Maggio	365,42		
Giugno	211,31		
Luglio	428,91		
Agosto	367,15		
Settembre	669,93		
Ottobre	482,218		
Novembre	285,04		
Dicembre	534,74		
Totale	4.580,06		

ANALISI GIACENZA DEPOSITO D5 NELL'ANNO 2011

RIFIUTO	DEPOSITO D5		
Mese	Quantità (t)	Grafico	Note
Gennaio	0,00		
Febbraio	0,00		
Marzo	2.760,00		
Aprile	0,00		
Maggio	0,00		
Giugno	0,00		
Luglio	0,00		
Agosto	0,00		
Settembre	0,00		
Ottobre	0,000		
Novembre	0,00		
Dicembre	0,00		
Totale	2.760,00		

ANALISI GIACENZA DEPOSITO D6 NELL'ANNO 2011

RIFIUTO	DEPOSITO D6			
Mese	Quantità (t)	Grafico		Note
Gennaio	0,00			
Febbraio	0,00			
Marzo	0,00			
Aprile	0,00			
Maggio	0,008			
Giugno	0,00			
Luglio	0,00			
Agosto	0,00			
Settembre	0,00			
Ottobre	0,020			
Novembre	0,00			
Dicembre	0,02			
Totale	0,048			

ANALISI GIACENZA DEPOSITO D7 NELL'ANNO 2011

RIFIUTO	DEPOSITO D7		
Mese	Quantità (t)	Grafico	Note
Gennaio	0,00		
Febbraio	0,00		
Marzo	0,00		
Aprile	0,00		
Maggio	460,000		
Giugno	0,00		
Luglio	0,00		
Agosto	0,00		
Settembre	440,00		
Ottobre	0,000		
Novembre	0,00		
Dicembre	140,00		
Totale	1.040,000		

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEMA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI GENNAIO**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	14/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	31/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec..)	14/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec..)	31/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	14/01/2011	170402	8	0,29	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	14/01/2011	170405	33	26,45	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/01/2011	170405	27	24,08	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	14/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	31/01/2011	160709*	90	87,01	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	14/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	31/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	14/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	31/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	14/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	31/01/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI FEBBRAIO**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	15/02/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	28/02/2011	170904	180	237,93	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec..)	15/02/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	28/02/2011	160801	27	19,03	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	28/02/2011	070111*	20	26,05	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	28/02/2011	150202* (allumina e pomice)	11	18,87	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	28/02/2011	170302	18	27,24	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	15/02/2011	170402	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	28/02/2011	170405	7	3,79	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	15/02/2011	160709*	60	56,51	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	28/02/2011	160709*	70	78.42	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	15/02/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	28/02/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	15/02/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	28/02/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	15/02/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	28/02/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI MARZO**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	16/03/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	31/03/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/03/2011	160801	9	8,0	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/03/2011	070111*	20	26,05	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/03/2011	150202* (allumina e pomice)	11	18,87	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/03/2011	170603*	10	4,72	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/03/2011	150202* (res. pul. impianti)	10	5,46	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	16/03/2011	170405	10	4,03	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/03/2011	170405	7	0,66	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/03/2011	150110*	20	2,68	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/03/2011	160802*	7	9,44	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/03/2011	150202* (ass. stracci ed ind. prot. cont. sost. per.)	10	1,90	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/03/2011	200135*	8	1,92	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	16/03/2011	160709*	127	122,16	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	31/03/2011	160709*	67	63,22	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	16/03/2011	130206*	4	2,76	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	31/03/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	16/03/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	31/03/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	16/03/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	31/03/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI APRILE**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	15/04/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	29/04/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/04/2011	070110*	100	100	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	29/04/2011	070110*	326	362,96	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	15/04/2011	150110*	10	1,54	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	15/04/2011	150202* (ass. stracci ed ind. prot. cont. sost. per.)	10	1,90	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	15/04/2011	160802*	7	9,44	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	15/04/2011	200121*	2	0,26	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	15/04/2011	200135*	8	1,92	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	29/04/2011	150202* (ass. stracci ed ind. prot. cont. sost. per.)	10	1,90	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	29/04/2011	150110*	10	1,54	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	29/04/2011	160802*	7	9,44	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	29/04/2011	200121*	2	0,26	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	29/04/2011	170405	8	2,25	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	29/04/2011	200135*	8	1,92	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	15/04/2011	160709*	120	114,35	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	29/04/2011	160709*	2	3,69	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	15/04/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	29/04/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	15/04/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	29/04/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	15/04/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	29/04/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI MAGGIO**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	16/05/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	31/05/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/05/2011	150103	10	1,33	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/05/2011	150202* (allumina e pomice)	5	7,60	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/05/2011	070110*	194	212,03	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/05/2011	170603*	15	4,52	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/05/2011	150103	10	1,57	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/05/2011	070110*	67	73,80	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	16/05/2011	150110*	20	2,16	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	16/05/2011	200121*	2	0,26	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/05/2011	150110*	10	0,76	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	16/05/2011	160709*	190	185,01	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	31/05/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	16/05/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	31/05/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	16/05/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	31/05/2011	180103*	0,64	0,008	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	16/05/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	31/05/2011	160508*	0,78	0,46	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- MESE DI GIUGNO

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	15/06/2011	170904	42	49,67	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	30/06/2011	170904	112	159,48	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/06/2011	160103	6	1,30	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/06/2011	070110*	5	5,91	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/06/2011	150202* (res. pul. impianti)	10	12,14	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/06/2011	170603*	20	5,70	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/06/2011	160103	6	1,30	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/06/2011	150202* (res. pul. Impianti)	4	5,50	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/06/2011	170603*	15	4,41	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	15/06/2011	170405	19	8,39	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	15/06/2011	150110*	13	2,58	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	30/06/2011	170402	6	0,92	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	30/06/2011	170405	20	8,83	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	30/06/2011	160802*	6	8,28	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	15/06/2011	160709*	70	69,14	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	30/06/2011	Nessuna giacenza *	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	15/06/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	30/06/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	15/06/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	30/06/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	15/06/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	30/06/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI LUGLIO**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	15/07/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	29/07/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/07/2011	191308	25	25,51	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	29/07/2011	191308	25	25,51	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	15/07/2011	170402	6	0,92	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	15/07/2011	170405	6	1,46	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	15/07/2011	160802*	8,5	10,93	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	29/07/2011	170402	6	0,92	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	29/07/2011	170405	6	1,46	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	15/07/2011	160709*	68	71,63	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	29/07/2011	Nessuna giacenza *	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	15/07/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	29/07/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	15/07/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	29/07/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	15/07/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	29/07/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI AGOSTO**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	16/08/2011	170904	50	87,10	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	31/08/2011	170904	50	87,10	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/08/2011	070111*	15	21,28	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/08/2011	170204*	16	4,42	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	16/08/2011	191308	25	25,51	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/08/2011	070111*	15	21,28	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/08/2011	170204*	16	4,42	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/08/2011	191308	25	25,51	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	31/08/2011	170405	5	5,86	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/08/2011	150110*	6	0,72	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/08/2011	150202* (ass. stracci ed ind. prot. cont. sost. per.)	7	0,60	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	16/08/2011	160709*	190	187,14	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	31/08/2011	160709*	190	187,14	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	16/08/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	31/08/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	16/08/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	31/08/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	16/08/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	31/08/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI SETTEMBRE**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	15/09/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	30/09/2011	170904	40	60,44	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/09/2011	161105*	8	7,17	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/09/2011	191308	25	25,51	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/09/2011	150202* (allumina e pomice)	5	9,27	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/09/2011	070111*	15	24,89	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/09/2011	161105*	8	7,17	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/09/2011	170204*	3	1,29	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/09/2011	170603*	10	1,46	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	15/09/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	30/09/2011	150110*	15	3,02	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	30/09/2011	160802*	4	6,65	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	15/09/2011	160709*	60	54,21	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	30/09/2011	160709*	276	262,73	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	15/09/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	30/09/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	15/09/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	30/09/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	15/09/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	30/09/2011	160508*	0,25	0,44	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI OTTOBRE**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	14/10/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	31/10/2011	170504	110	184,58	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	14/10/2011	070111*	15	24,89	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	14/10/2011	150202* (allumina e pomice)	5	9,27	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	14/10/2011	161105*	8	7,17	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	14/10/2011	170603*	10	1,46	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/10/2011	070111*	15	24,89	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/10/2011	150202* (allumina e pomice)	5	9,27	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/10/2011	161105*	8	7,17	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	31/10/2011	170603*	10	1,46	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	14/10/2011	170405	15	11,43	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/10/2011	170402	7	1,11	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/10/2011	170405	10	8,17	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	31/10/2011	166001*	2	1,56	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	14/10/2011	160709*	240	228,18	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	31/10/2011	160709*	150	140,02	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	14/10/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	31/10/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	14/10/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	31/10/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	14/10/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	31/10/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI NOVEMBRE**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	15/11/2011	170504	110	184,58	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	30/11/2011	170504	110	184,58	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/11/2011	070111*	15	24,89	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/11/2011	150202* (allumina e pomice)	5	9,27	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/11/2011	161105*	8	7,17	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/11/2011	170603*	10	1,46	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/11/2011	070111*	15	24,89	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/11/2011	150202* (allumina e pomice)	5	9,27	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/11/2011	161105*	8	7,17	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	30/11/2011	170603*	10	1,46	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	15/11/2011	166001*	2	1,56	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	30/11/2011	170402	8	1,37	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	30/11/2011	170405	4	0,69	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	30/11/2011	166001*	2	1,56	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	15/11/2011	160709*	150	141,55	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	30/11/2011	160709*	49	56,17	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	15/11/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	30/11/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	15/11/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	30/11/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	15/11/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	30/11/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

*MODPRO 29AU_5**Controllo giacenze nelle aree deposito rifiuti***SCHEDA TIPO PER REGISTRAZIONE GIACENZE:**

- **MESE DI DICEMBRE**

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	15/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D1) Zona stoc. N (dep. rif. scav. dem.)	29/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*
- *ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/12/2011	150202* (allumina e pomice)	5	9,27	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	15/12/2011	170603*	35	11,65	Rispettato (**)
(D2) Zona stoc. N (dep. rif. spec.)	29/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D3) Parco rottami ferrosi	15/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D3) Parco rottami ferrosi	29/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D4) TK 10602	15/12/2011	160709*	150	144,57	Rispettato (**)
(D4) TK 10602	29/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate; ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.*

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D5) Zona Lurgi	15/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D5) Zona Lurgi	29/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D6) Infermeria	15/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D6) Infermeria	29/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

PROCEDURA DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA N. 29 AU

Area di stoccaggio	Data del controllo	Codice CER rifiuto presente	Quantità presente (m3)	Quantità presente (t)	Stato area in relazione prescrizioni AIA
(D7) Zona ant. lab.	15/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)
(D7) Zona ant. lab.	29/12/2011	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Nessuna giacenza	Rispettato (**)

(**) Le prescrizioni in AIA, emanate dal Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare (pratica n. CIPPC-CO_2010_0001645 del 09/08/2010), relativamente al deposito temporaneo dei rifiuti, sono descritte al paragrafo 9.9 del parere istruttorio e sono di seguito o riportate:

“Il Gestore deve garantire la corretta gestione del deposito temporaneo di rifiuti autoprodotti nel rispetto di quanto indicato alla lettera m) dell’articolo 183 del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. In particolare:

- *le aree di stoccaggio di rifiuti devono essere chiaramente distinte da quelle utilizzate per lo stoccaggio delle materie prime;*
- *lo stoccaggio deve essere organizzato in aree distinte per ciascuna tipologia di rifiuto, distinguendo le aree dedicate ai rifiuti non pericolosi da quelle per rifiuti pericolosi che devono essere opportunamente separate;*

ciascuna area di stoccaggio deve essere contrassegnata da tabelle, ben visibili per dimensione e collocazione, indicanti le norme per la manipolazione dei rifiuti e per il contenimento dei rischi per la salute dell’uomo e per l’ambiente; devono inoltre essere riportati i codici CER, lo stato fisico e la pericolosità dei rifiuti stoccati.

Certificate of Calibration and Conformance

Certificate Number 2011-138233

Instrument Model LXT1, Serial Number 0002676, was calibrated on 06JAN2011. The instrument meets factory specifications per Procedure D0001.8306, ANSI S1.4-1983 (R 2006) Type 1, S1.43-1997, S1.25-1991; S1.11-2004; IEC 61672-2002, 60651-2001, 60804-2000, 61260-2001, 61252-2002.

New Instrument

Date Calibrated: 06JAN2011

Calibration due:

Calibration Standards Used

MANUFACTURER	MODEL	SERIAL NUMBER	INTERVAL	CAL. DUE	TRACEABILITY NO.
Larson Davis	LDSigGn/2239	0942/0106	12 Months	08NOV2011	2010-136121

Reference Standards are traceable to the National Institute of Standards and Technology (NIST)

Calibration Environmental Conditions

Temperature: 22 ° Centigrade

Relative Humidity: 20 %

Affirmations

This Certificate attests that this instrument has been calibrated under the stated conditions with Measurement and Test Equipment (M&TE) Standards traceable to the U.S. National Institute of Standards and Technology (NIST). All of the Measurement Standards have been calibrated to their manufacturers' specified accuracy / uncertainty. Evidence of traceability and accuracy is on file at Provo Engineering & Manufacturing Center. An acceptable accuracy ratio between the Standard(s) and the item calibrated has been maintained. This instrument meets or exceeds the manufacturer's published specification unless noted.

This calibration complies with the requirements of ISO 17025 and ANSI Z540. The collective uncertainty of the Measurement Standard used does not exceed 25% of the applicable tolerance for each characteristic calibrated unless otherwise noted.

The results documented in this certificate relate only to the item(s) calibrated or tested. A one year calibration is recommended, however calibration interval assignment and adjustment are the responsibility of the end user. This certificate may not be reproduced, except in full, without the written approval of the issuer.

Tested with PRMLxT1-015587

Signed: 
Technician: Shawna Strand

Certificate of Calibration and Conformance

Certificate Number 2010-137628

Instrument Model PRMLXT1, Serial Number 015587, was calibrated on 17DEC2010. The instrument meets factory specifications per Procedure D0001.8295.

New Instrument

Date Calibrated: 17DEC2010

Calibration due:

Calibration Standards Used

MANUFACTURER	MODEL	SERIAL NUMBER	INTERVAL	CAL. DUE	TRACEABILITY NO.
Agilent Technologies	34401A	MY47024345	12 Months	21SEP2011	4929226
Larson Davis	LDSigGr/2239	0942/0106	12 Months	08NOV2011	2010-136121

Reference Standards are traceable to the National Institute of Standards and Technology (NIST)

Calibration Environmental Conditions

Temperature: 22 ° Centigrade

Relative Humidity: 23 %

Affirmations

This Certificate attests that this instrument has been calibrated under the stated conditions with Measurement and Test Equipment (M&TE) Standards traceable to the U.S. National Institute of Standards and Technology (NIST). All of the Measurement Standards have been calibrated to their manufacturers' specified accuracy / uncertainty. Evidence of traceability and accuracy is on file at Provo Engineering & Manufacturing Center. An acceptable accuracy ratio between the Standard(s) and the item calibrated has been maintained. This instrument meets or exceeds the manufacturer's published specification unless noted.

This calibration complies with the requirements of ISO 17025 and ANSI Z540. The collective uncertainty of the Measurement Standard used does not exceed 25% of the applicable tolerance for each characteristic calibrated unless otherwise noted.

The results documented in this certificate relate only to the item(s) calibrated or tested. A one year calibration is recommended, however calibration interval assignment and adjustment are the responsibility of the end user. This certificate may not be reproduced, except in full, without the written approval of the issuer.

Signed: 
Technician: Nick Rasmussen

Certificate of Calibration and Conformance

Certificate Number 2011-138484

Instrument Model CAL200, Serial Number 8157, was calibrated on 14JAN2011. The instrument meets factory specifications per Procedure D0001.8190.

New Instrument

Date Calibrated: 14JAN2011

Calibration due:

Calibration Standards Used

MANUFACTURER	MODEL	SERIAL NUMBER	INTERVAL	CAL. DUE	TRACEABILITY NO.
Larson Davis	2900	0661	12 Months	02APR2011	2010-128279
Larson Davis	2559	2506	12 Months	10MAY2011	17414-1
Hewlett Packard	34401A	3146A10352	12 Months	12AUG2011	4877885
PCB	1502B02FJ15PSIA	1428	12 Months	03SEP2011	3366370683
Larson Davis	PRM915	0112	12 Months	09SEP2011	2010-133976
Larson Davis	PRM902	0480	12 Months	09SEP2011	2010-133975
Larson Davis	MTS1000/2201	0111	12 Months	09SEP2011	SM090910

Reference Standards are traceable to the National Institute of Standards and Technology (NIST)

Calibration Environmental Conditions

Environmental test conditions as shown on calibration report.

Affirmations

This Certificate attests that this instrument has been calibrated under the stated conditions with Measurement and Test Equipment (M&TE) Standards traceable to the U.S. National Institute of Standards and Technology (NIST). All of the Measurement Standards have been calibrated to their manufacturers' specified accuracy / uncertainty. Evidence of traceability and accuracy is on file at Provo Engineering & Manufacturing Center. An acceptable accuracy ratio between the Standard(s) and the item calibrated has been maintained. This instrument meets or exceeds the manufacturer's published specification unless noted.

This calibration complies with the requirements of ISO 17025 and ANSI Z540. The collective uncertainty of the Measurement Standard used does not exceed 25% of the applicable tolerance for each characteristic calibrated unless otherwise noted.

The results documented in this certificate relate only to the item(s) calibrated or tested. A one year calibration is recommended, however calibration interval assignment and adjustment are the responsibility of the end user. This certificate may not be reproduced, except in full, without the written approval of the issuer.

Signed: _____

Scott Montgomery
Technician: Scott Montgomery

Larson Davis CAL200 Acoustic Calibrator, SN: 8157
Certificate of Measured Output

Performance at Reference Conditions

Nominal Level (dB SPL):	94	114
Measured Level (dB SPL):	94.01	114.00
Expanded Uncertainty (dB):	0.153	0.152
Level Error Limit (dB):	±0.35	±0.35
Nominal Frequency (Hz):	1000	1000
Measured Frequency (Hz):	1000.0	1000.0
Expanded Uncertainty (Hz):	0.2	0.2
Frequency Error Limit (Hz):	±10.0	±10.0
Measured Distortion (%):	0.36	0.32
Expanded Uncertainty (%):	0.25	0.25
Distortion Limit (%):	2.0	2.0

The data is acquired by the insert voltage calibration method using the reference microphone's open circuit sensitivity.

Environmental Conditions

Temperature (°C):	24	23
Relative Humidity (%):	34	34
Static Pressure (kPa):	101.2	101.2

Reference Microphone

Model: Larson Davis 2559
Serial Number: 2506
Open Circuit Sensitivity: 12.306 mV/Pascal
Uncertainty: 0.130 dB

Influence of Static Pressure

Nominal Level (dB SPL):		114		
Nominal Pressure (kPa)	Pressure (kPa)	Level Change (dB)	Frequency Change (Hz)	Distortion (%)
108.0	107.9	-0.03	0.01	0.32
101.3	101.2	0.00	0.00	0.32
92.0	91.9	0.02	-0.00	0.34
83.0	82.9	0.01	-0.00	0.36
74.0	73.9	-0.03	-0.00	0.38
65.0	65.1	-0.13	-0.00	0.41
Expanded Uncertainty:	1.0	0.04	0.20	0.25
Limit:		±0.30	±10.0	2.0

Reference microphone corrections applied.

Environmental Conditions

Temperature (°C):	23
Relative Humidity (%):	37

Reference Microphone

Model: Larson Davis 2559
Serial Number: 2506

Static pressure was measured with a calibrated Motorola pressure sensor MPX2100AP.
Temperature and humidity was measured with a calibrated Fluke 1620A sensor.
Expanded uncertainty of environmental measurements: 0.3 °C, 3 %RH, 1.0 kPa
Uncertainty values are given at 95% confidence level (k = 2).

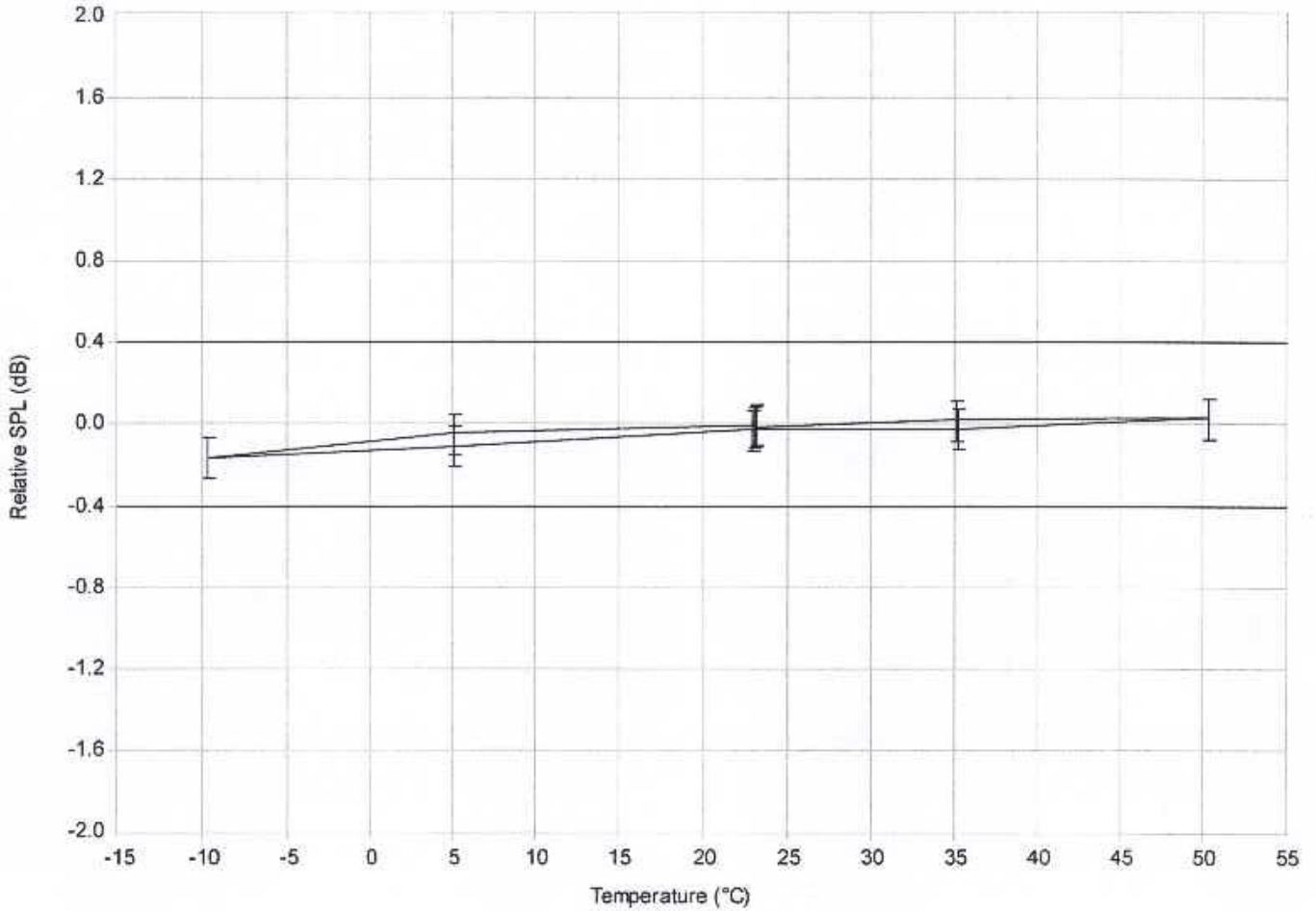
A Sound Level Meter can be calibrated to a level (L) defined as: L = measured level + pressure sensitivity
or if a Sound Level Meter is calibrated using the nominal level, the adjustments to data (X) are defined as:
X = measured level - nominal level - pressure sensitivity



Model CAL200 Relative SPL vs. Temperature
Larson Davis Model CAL200 Serial Number: 8157

Model CAL200 Relative SPL vs. Temperature at 50% RH.
A 2259 Mic (SN: 3005) with a PRM901 Preamp (SN: 0202), station 22 was used to check the levels.

Test Date: 09 Dec 2010 13:51:01



0.1dB expanded uncertainty at ~95% confidence level (k=2)

Test performed at: Larson Davis, a division of PCB Piezotronics, Inc.
1681 West 820 North, Provo, Utah 84601

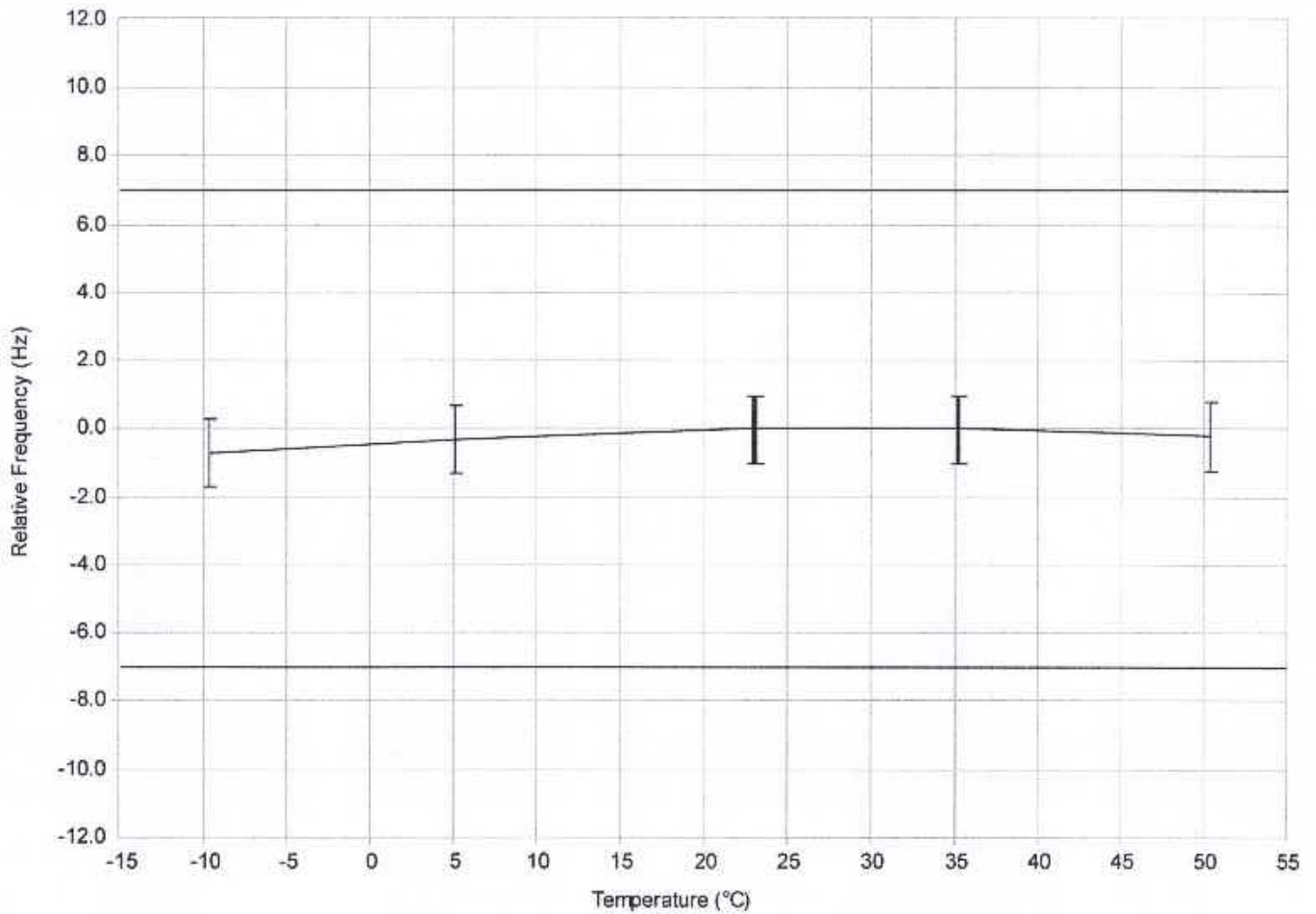
Larson Davis, a division of PCB Piezotronics, Inc.
Tel: 716 684-0001 www.LarsonDavis.com



Model CAL200 Relative Frequency vs. Temperature
Larson Davis Model CAL200 Serial Number: 8157

Model CAL200 Relative Frequency vs. Temperature at 50% RH.
A 2259 Mic (SN: 3005) with a PRM901 Preamp (SN: 0202), station 22 was used to check the levels.

Test Date: 09 Dec 2010 13:51:01

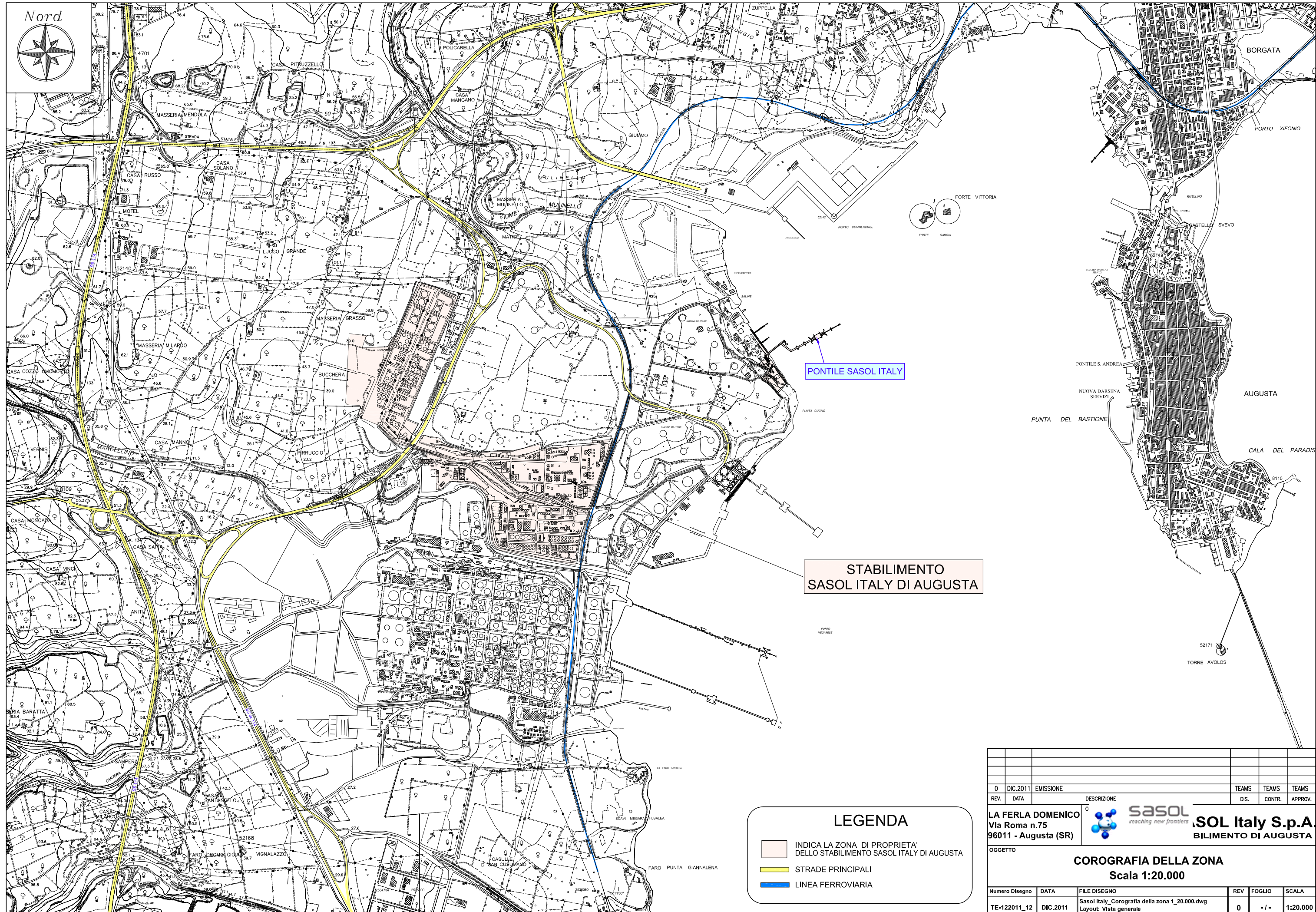


1.0 Hz expanded uncertainty at ~95% confidence level (k=2)

Test performed at: Larson Davis, a division of PCB Piezotronics, Inc.
1681 West 820 North, Provo, Utah 84601

Larson Davis, a division of PCB Piezotronics, Inc.
Tel: 716 684-0001 www.LarsonDavis.com

Nord



PONTILE SASOL ITALY

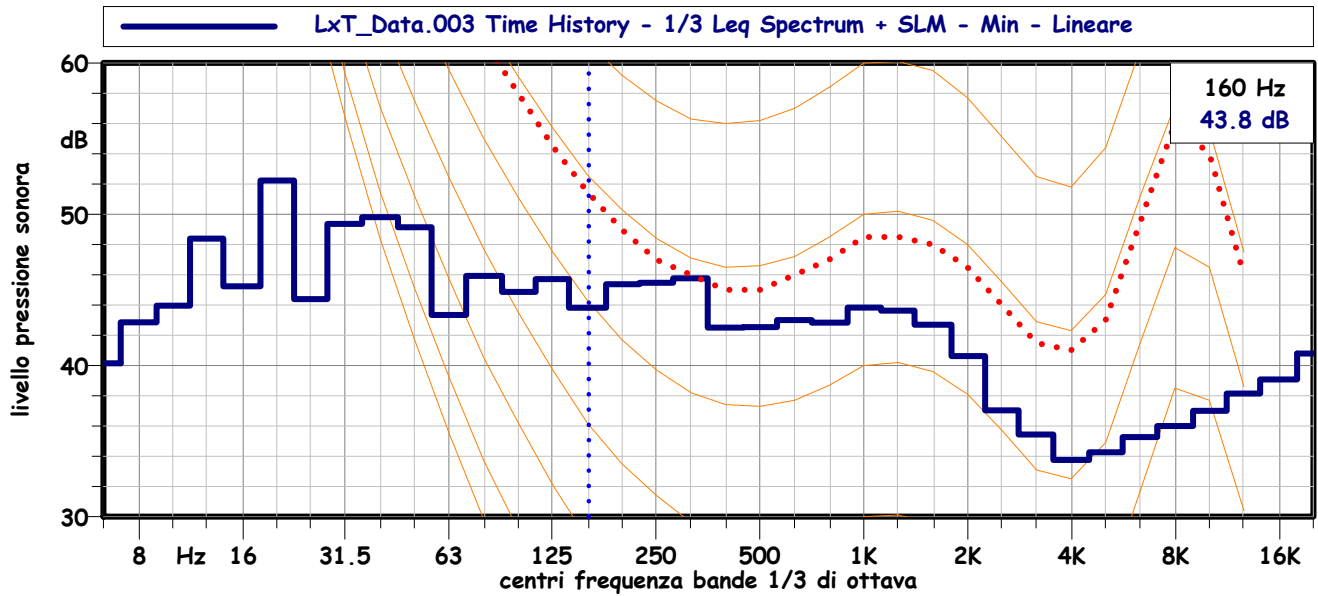
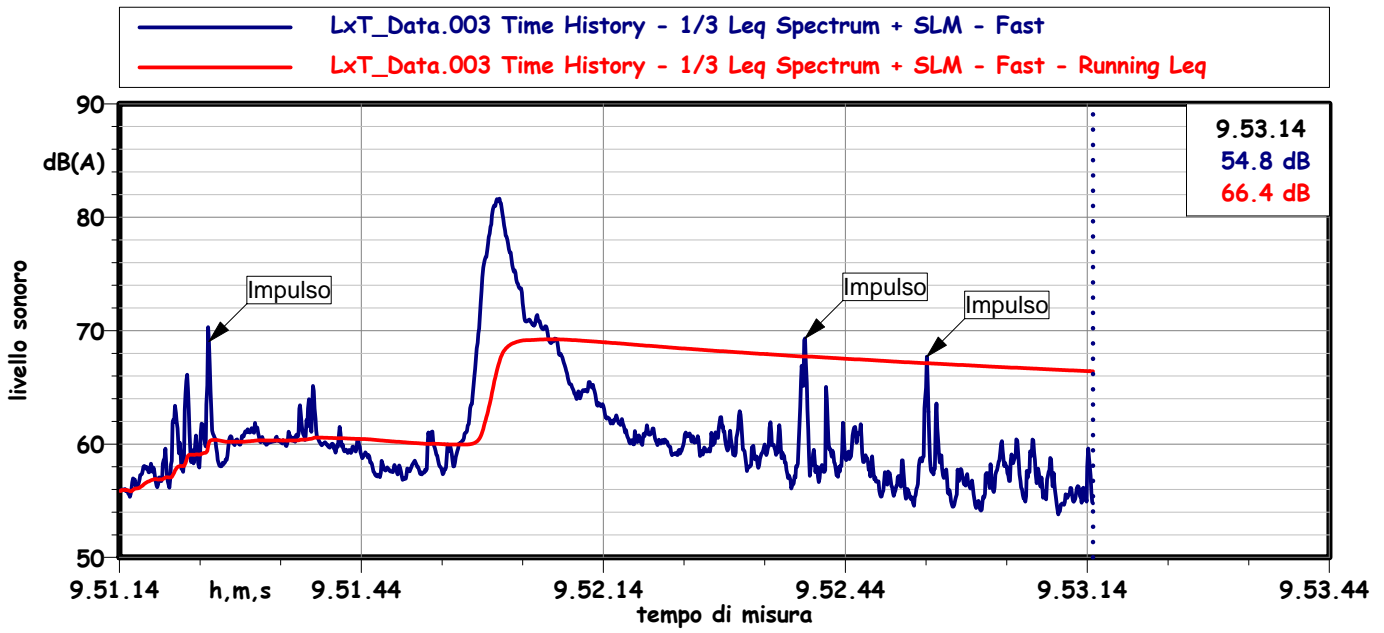
STABILIMENTO SASOL ITALY DI AUGUSTA

LEGENDA

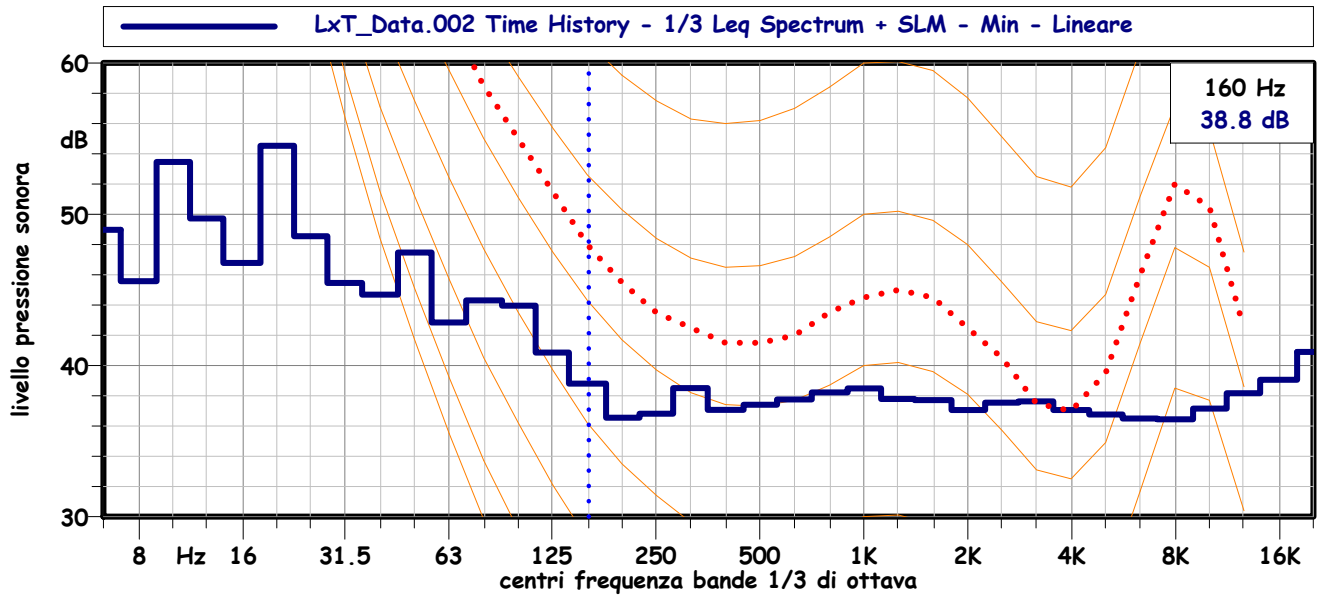
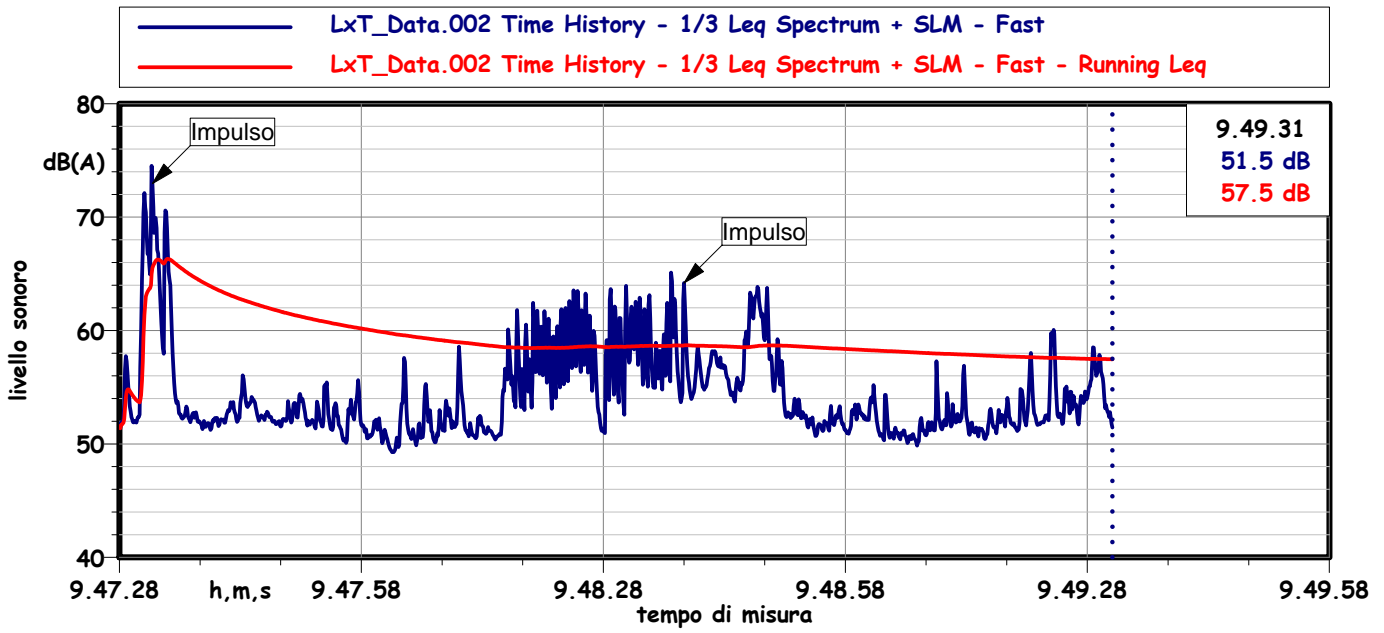
- INDICA LA ZONA DI PROPRIETA' DELLO STABILIMENTO SASOL ITALY DI AUGUSTA
- STRADE PRINCIPALI
- LINEA FERROVIARIA

0	DIC.2011	EMISSIONE				TEAMS	TEAMS	TEAMS	
REV.	DATA		DESCRIZIONE			DIS.	CONTR.	APPROV.	
LA FERLA DOMENICO Via Roma n.75 96011 - Augusta (SR)			SASOL Italy S.p.A. BILIMENTO DI AUGUSTA						
OGGETTO									
COROGRAFIA DELLA ZONA									
Scala 1:20.000									
Numero Disegno	DATA	FILE DISEGNO			REV	FOGLIO	SCALA		
TE-122011_12	DIC.2011	Sasol Italy_Corografia della zona_1_20.000.dwg Layout: Vista generale			0	- / -	1:20.000		

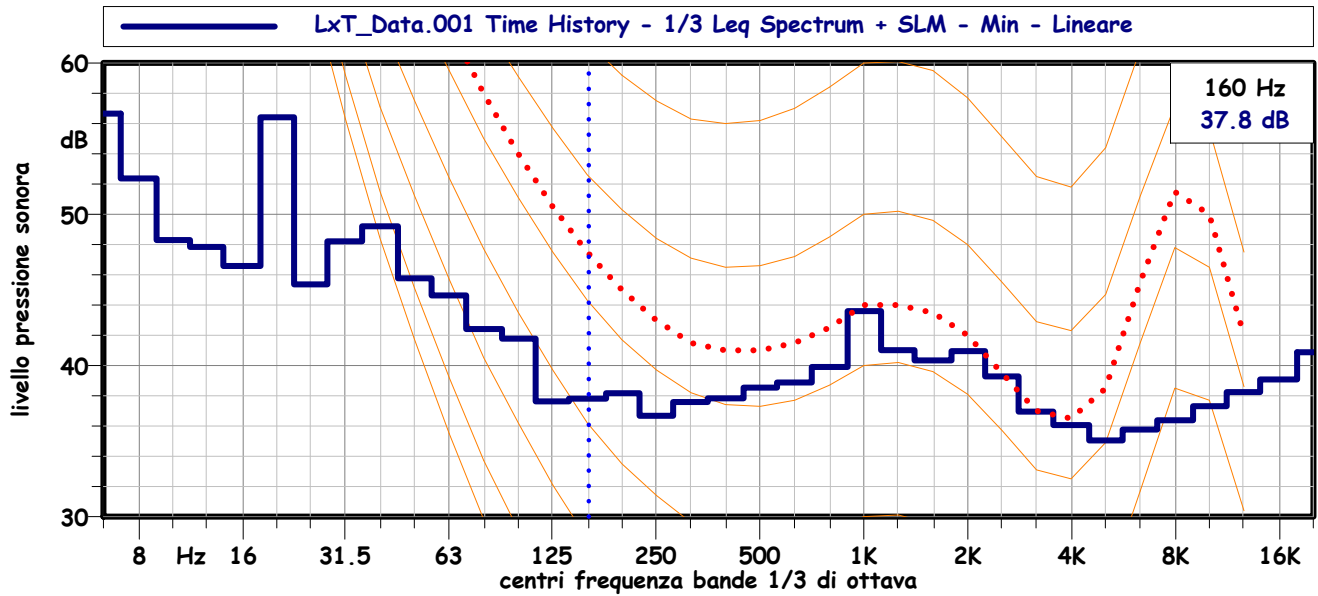
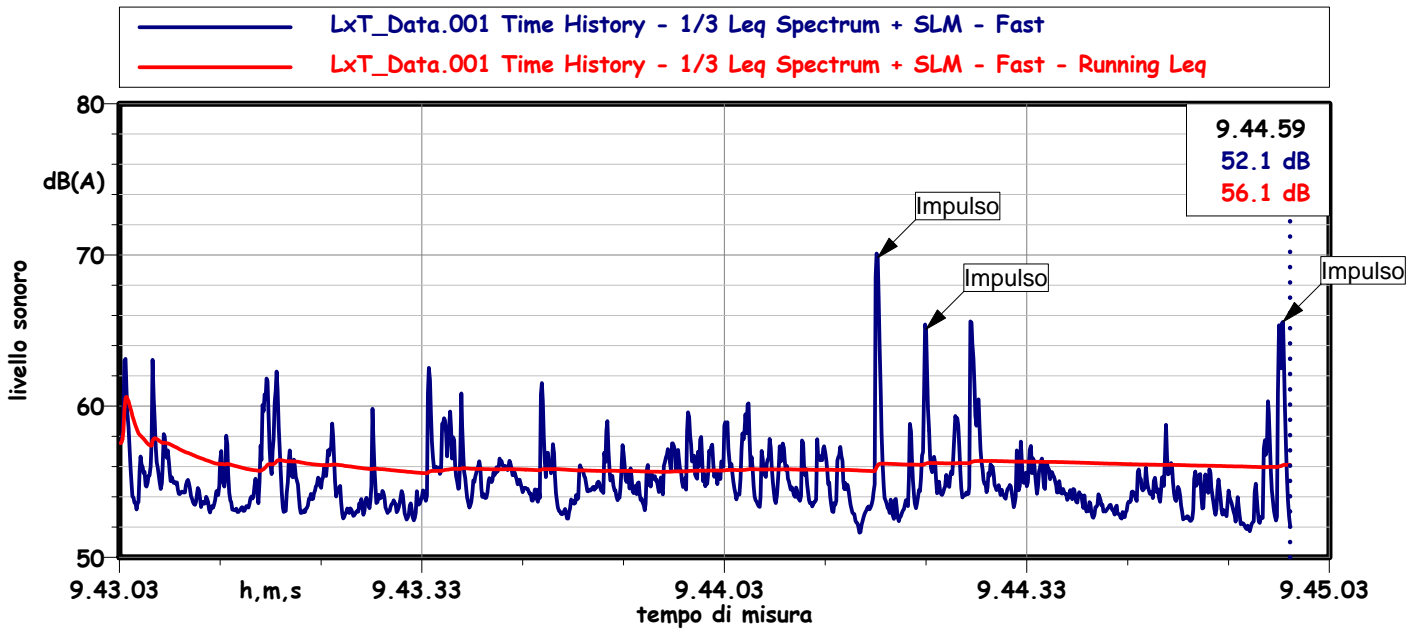
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°1



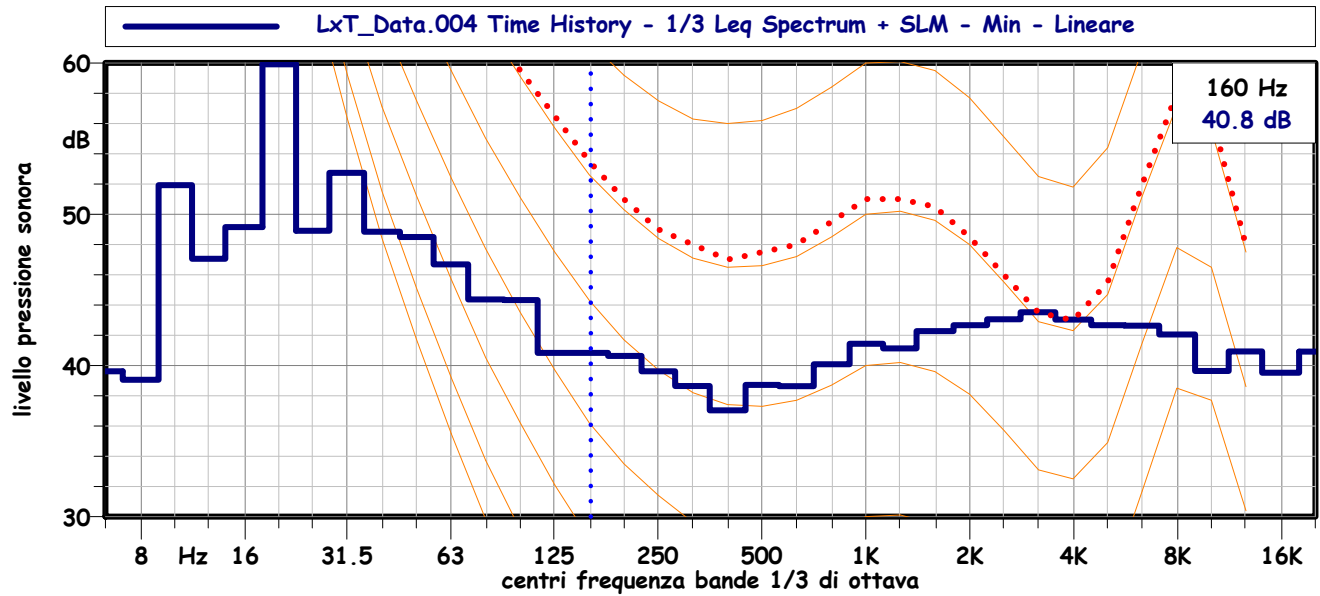
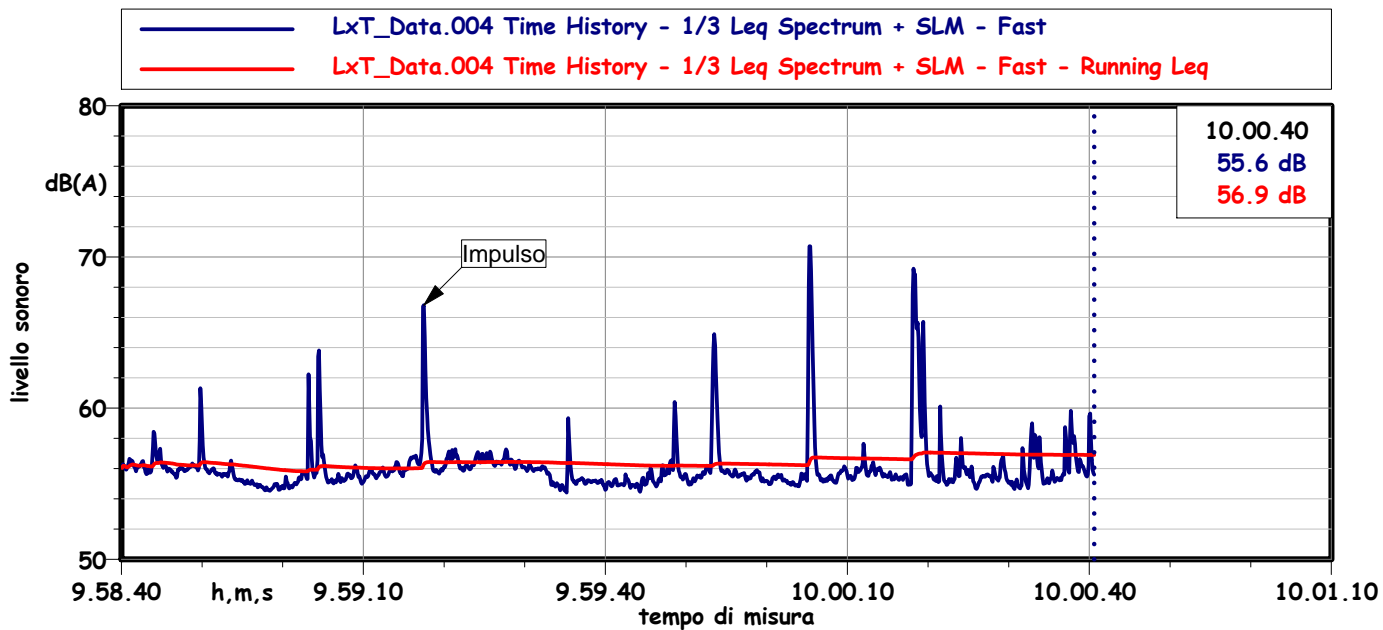
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°2



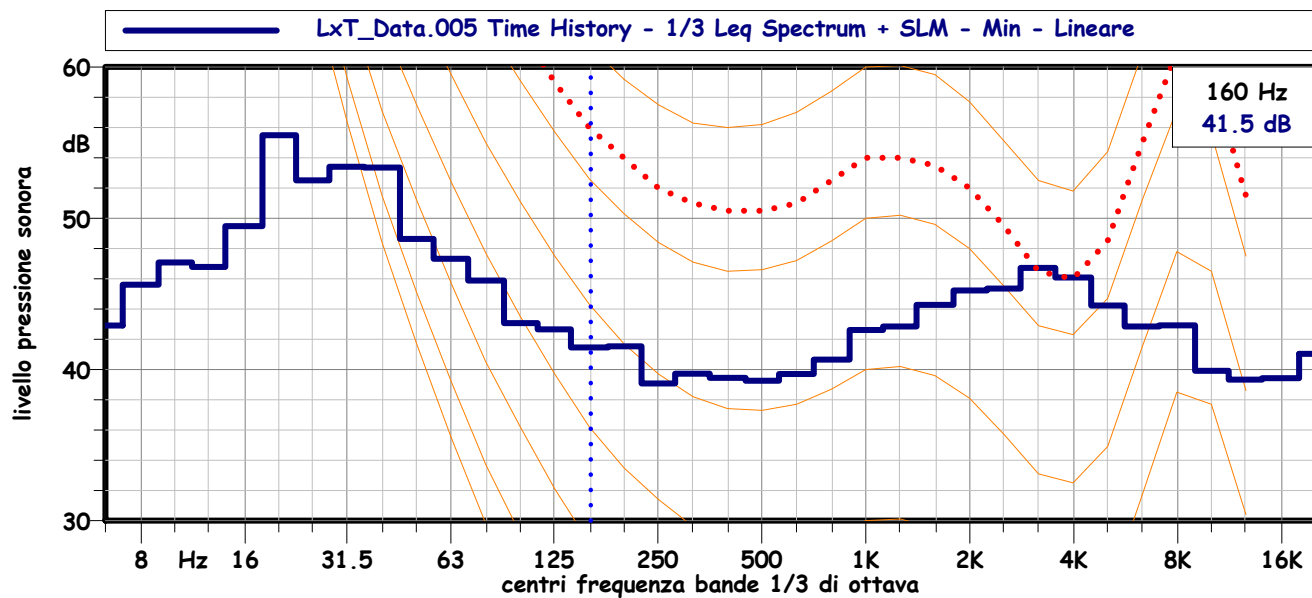
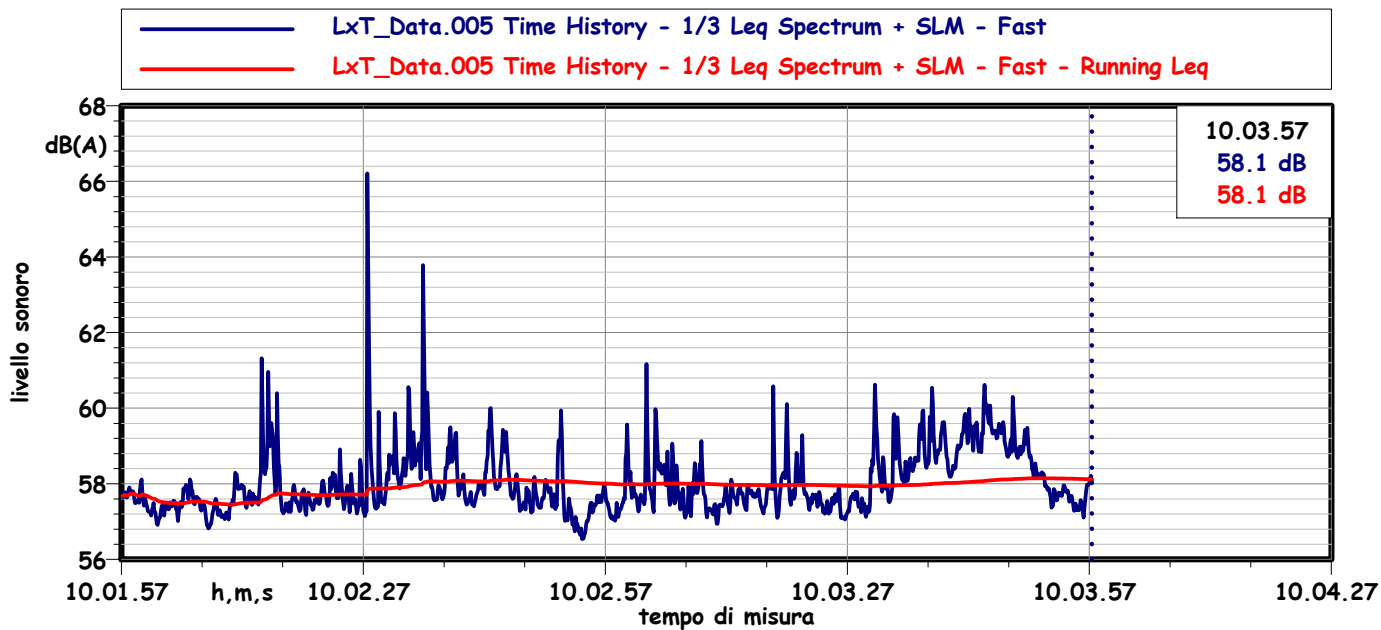
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°3



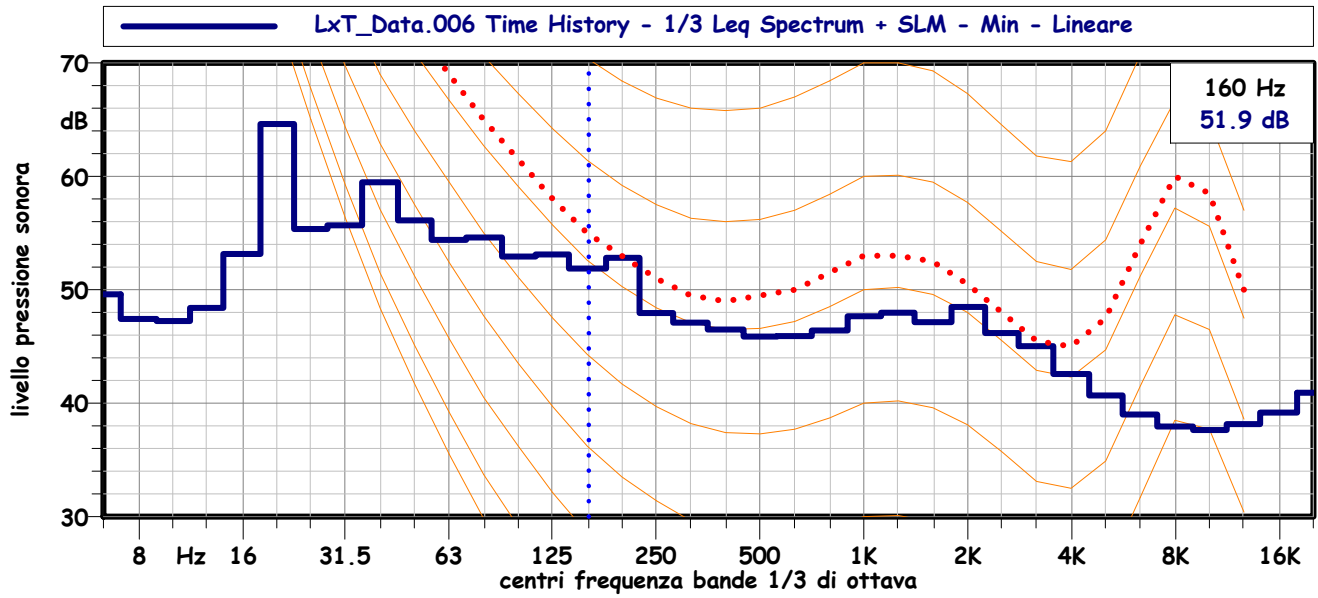
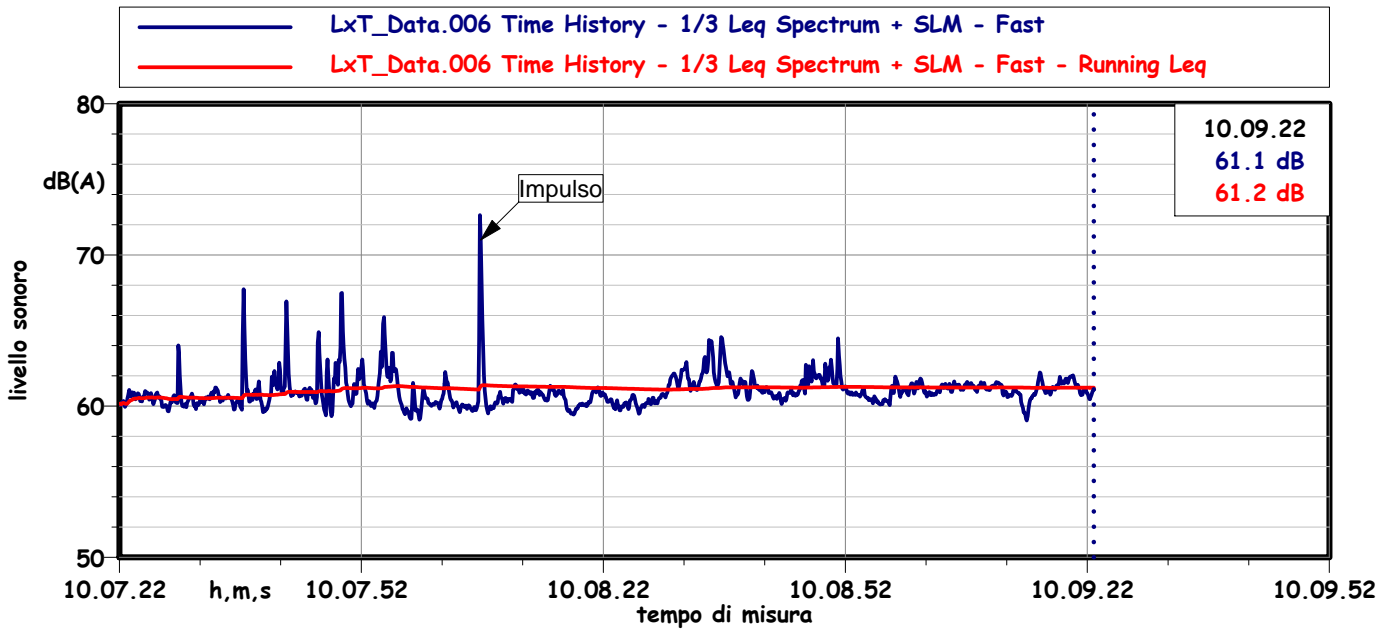
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°4



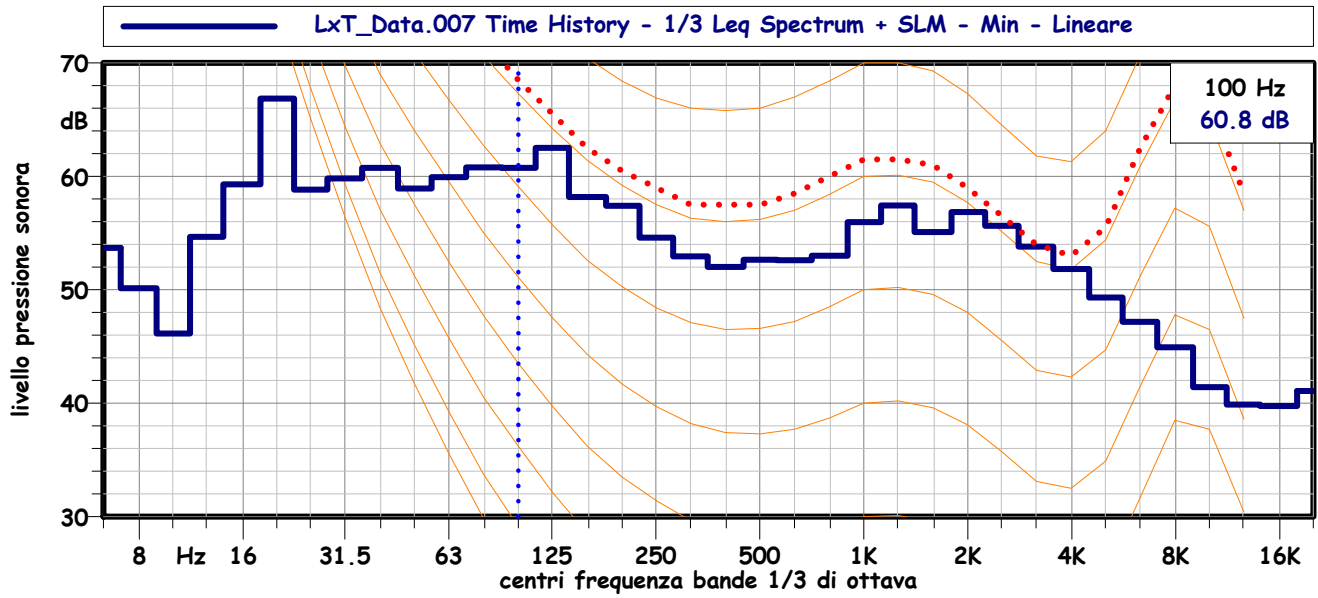
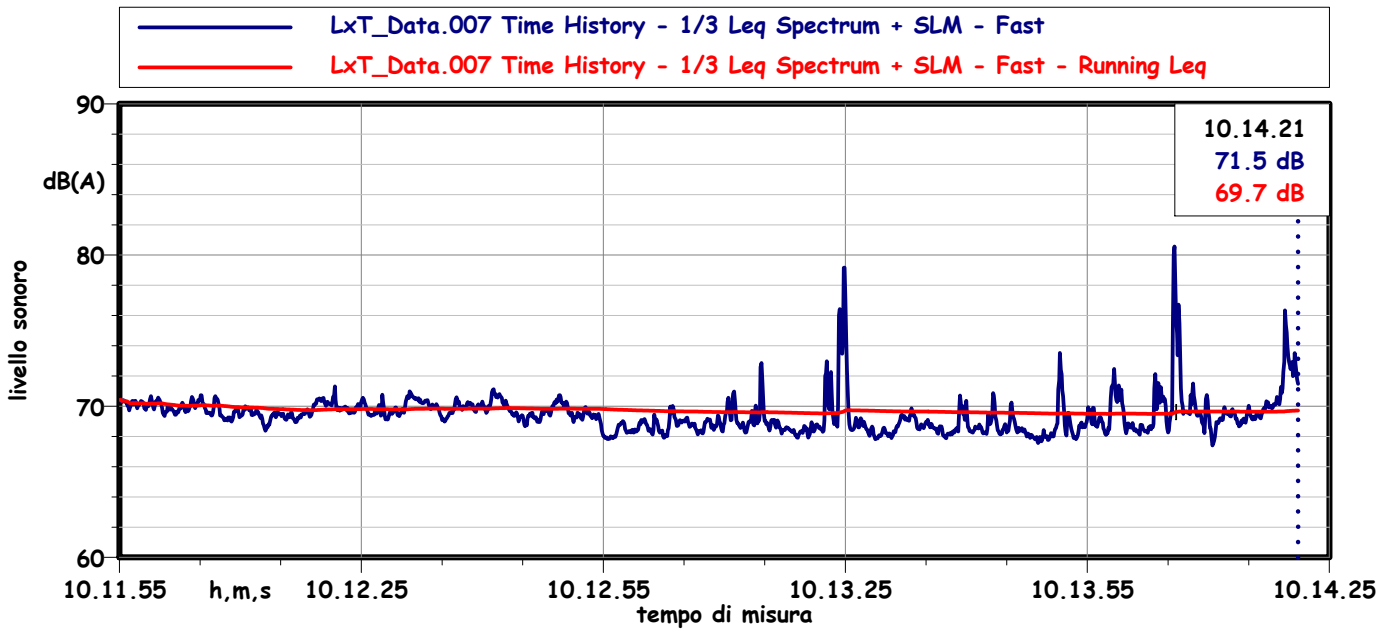
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°5



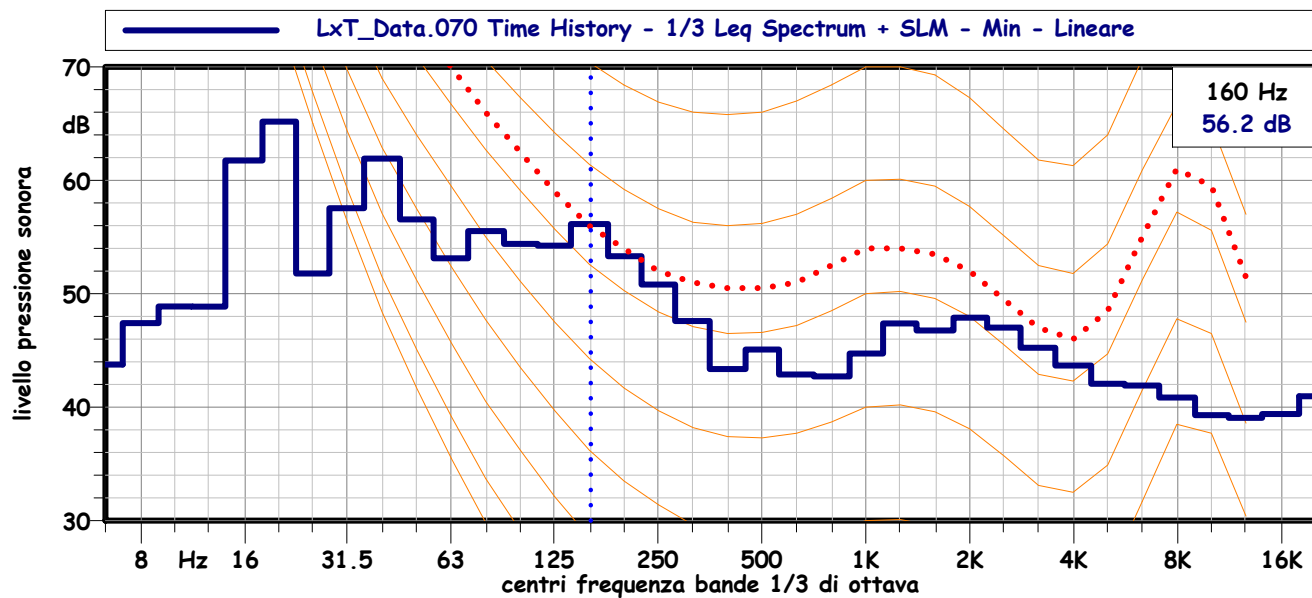
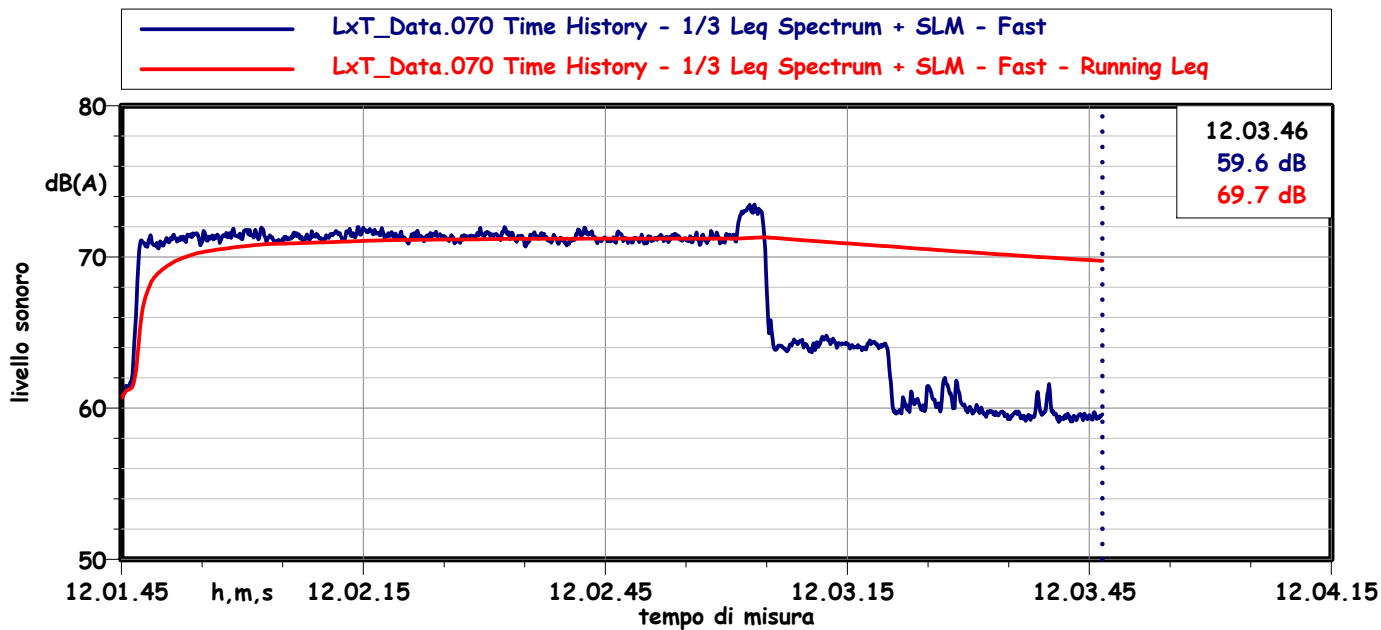
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°6



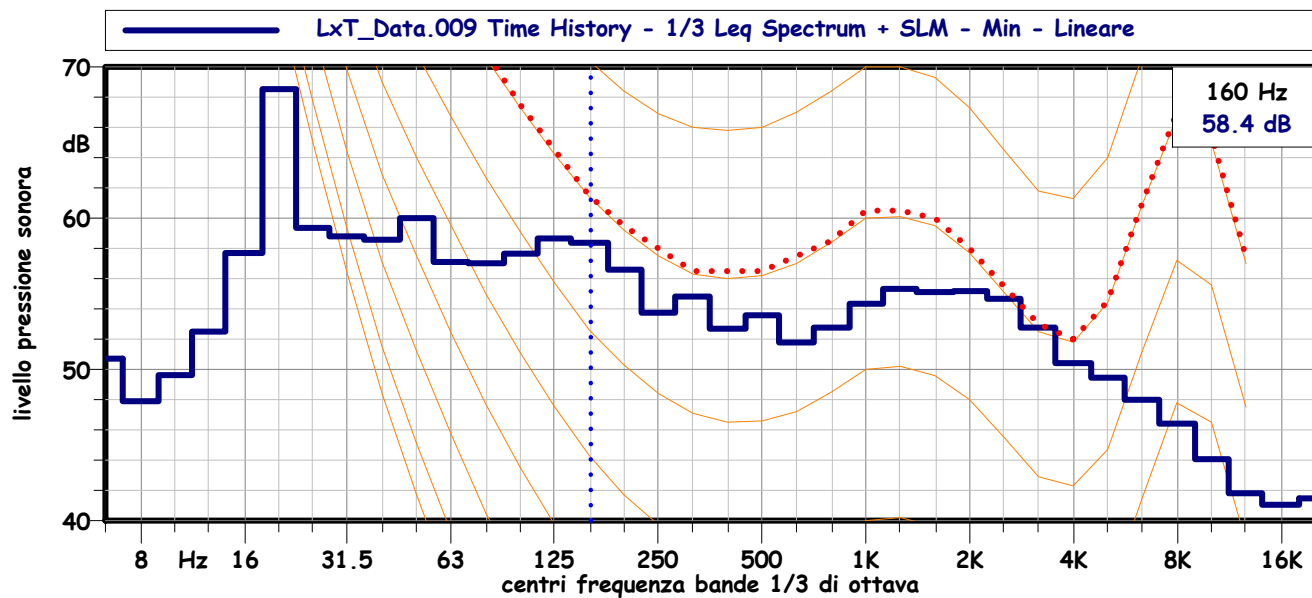
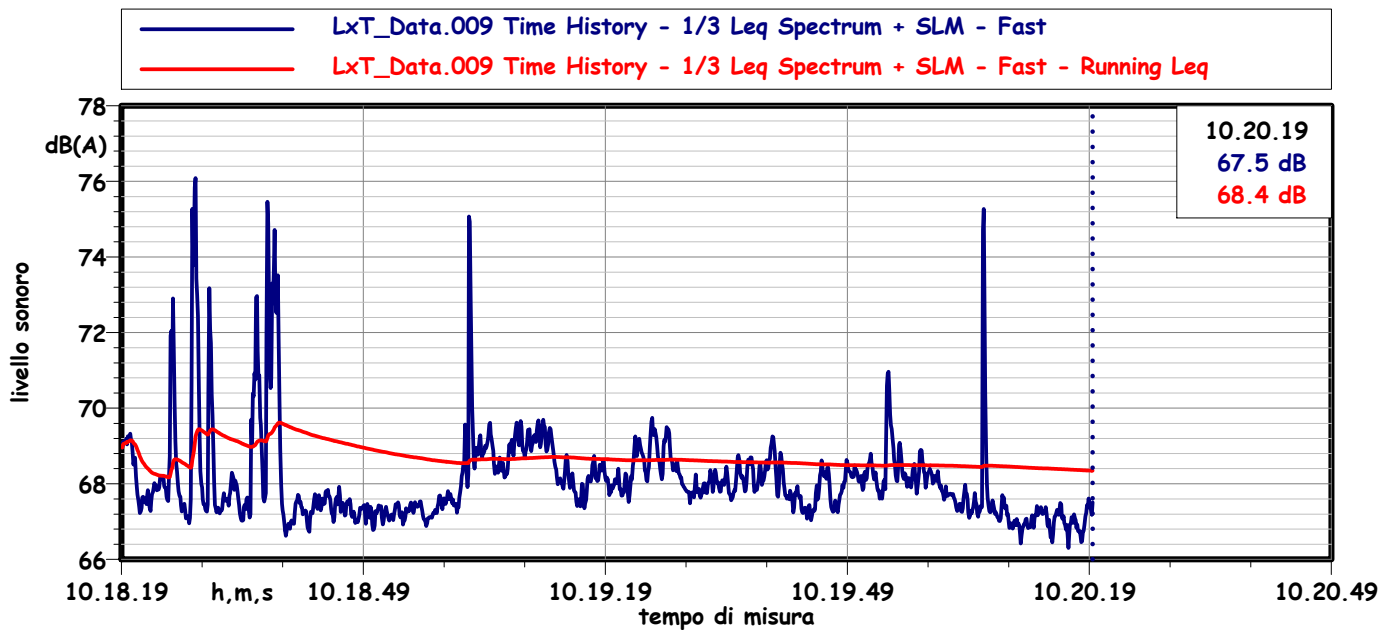
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°7



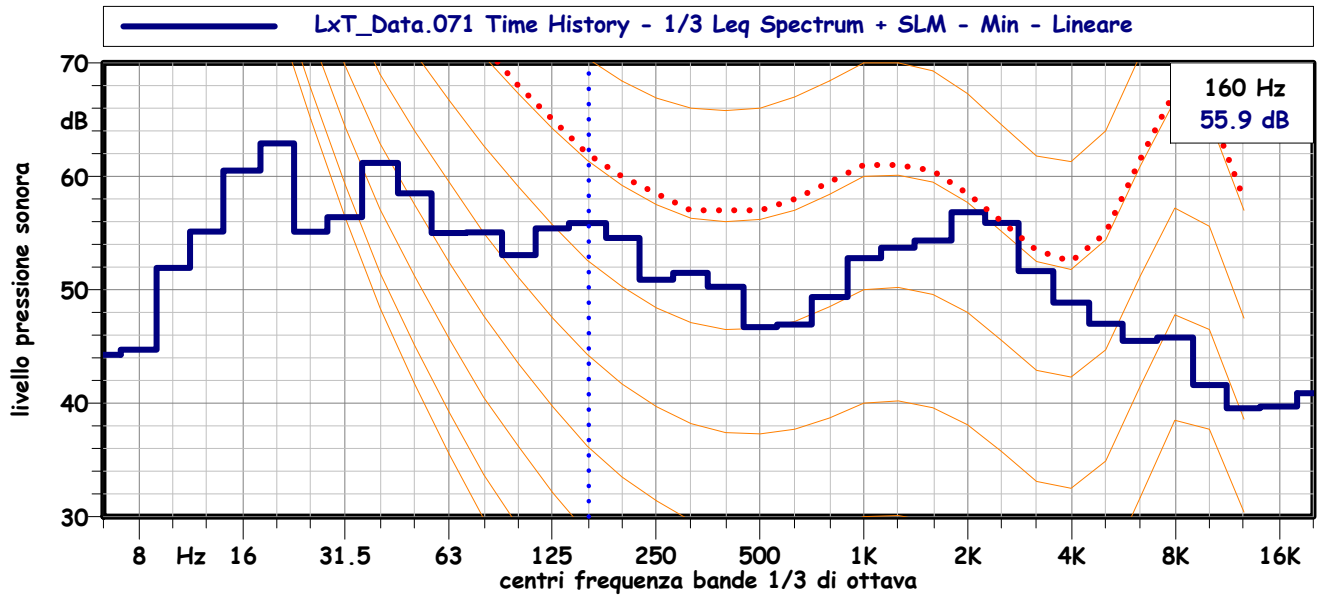
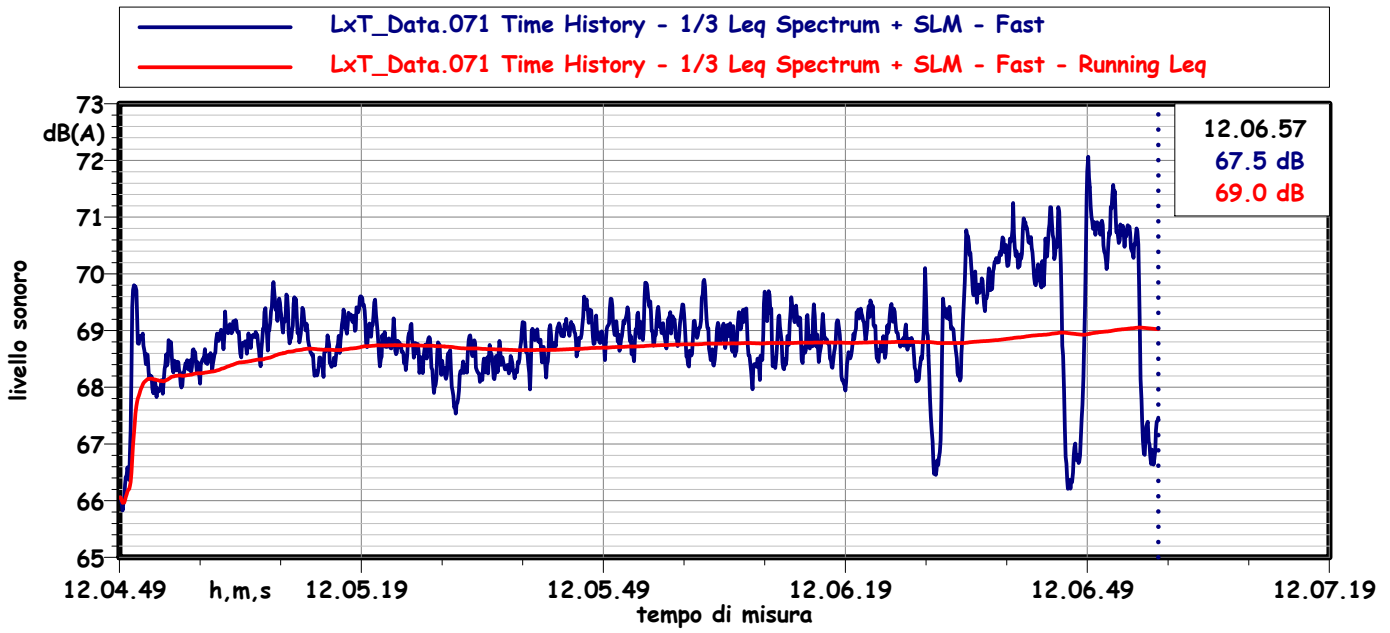
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°8



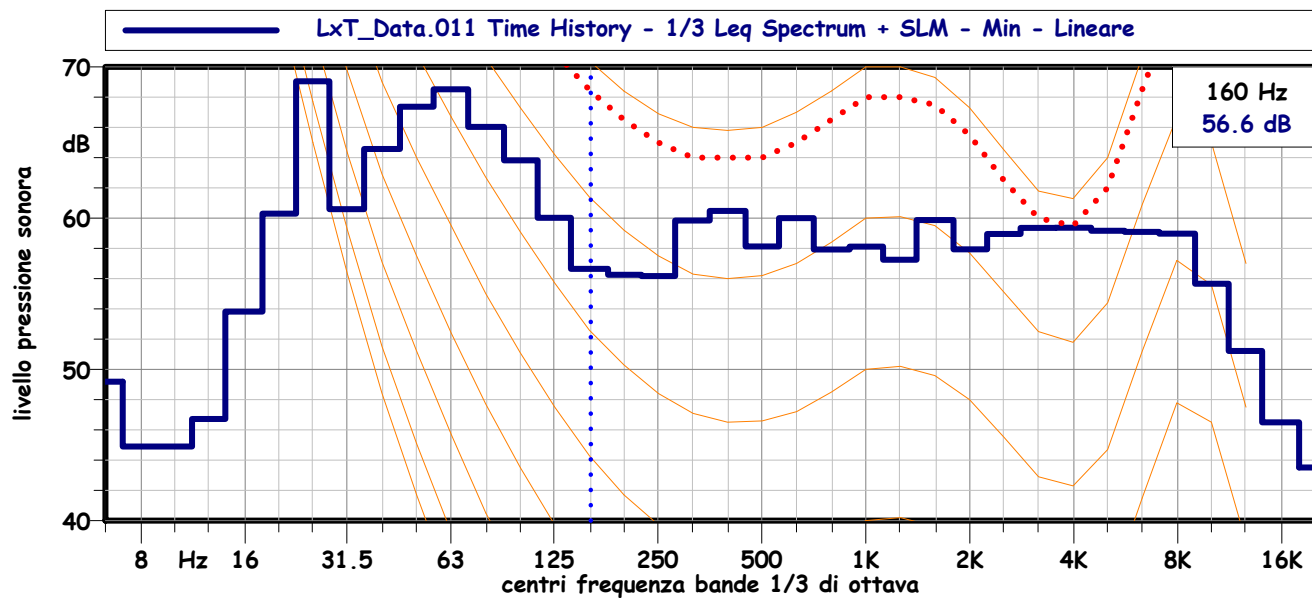
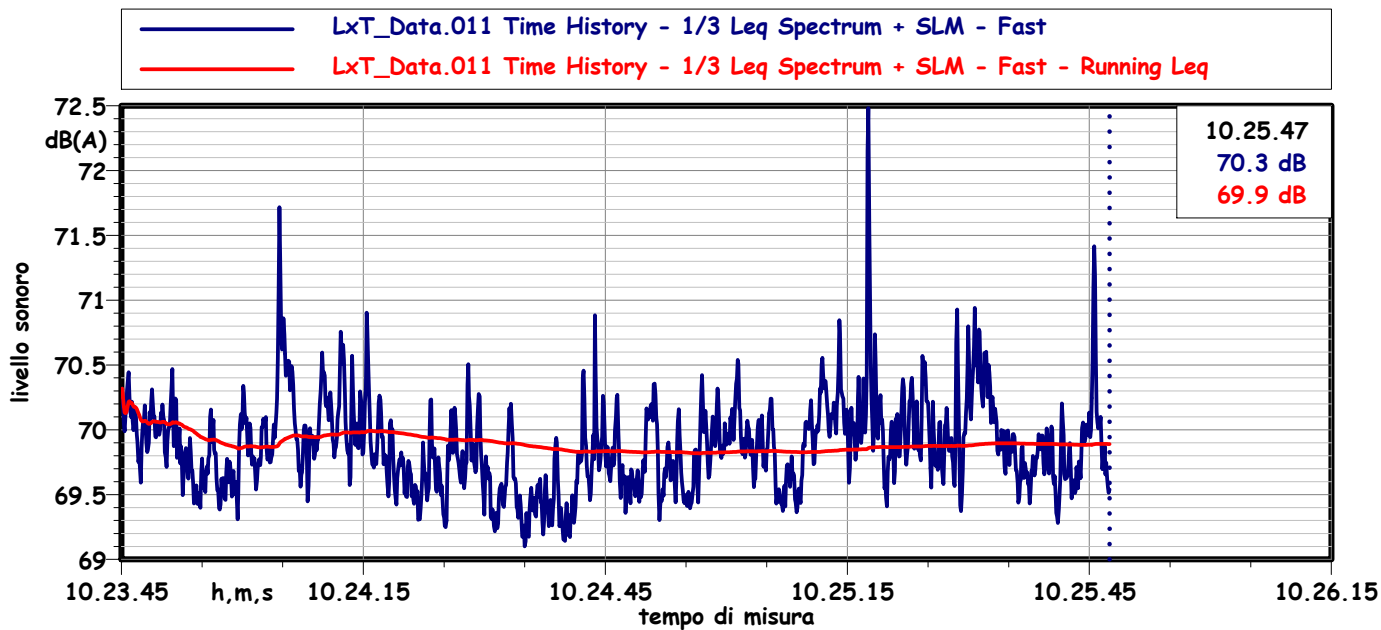
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°9



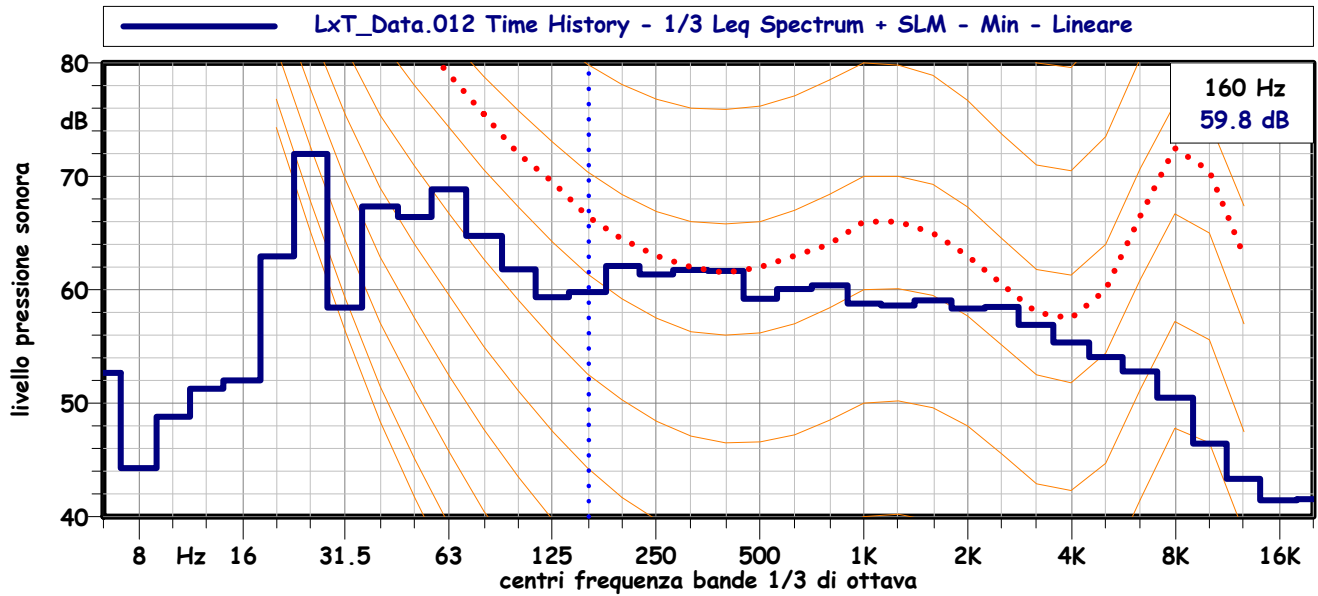
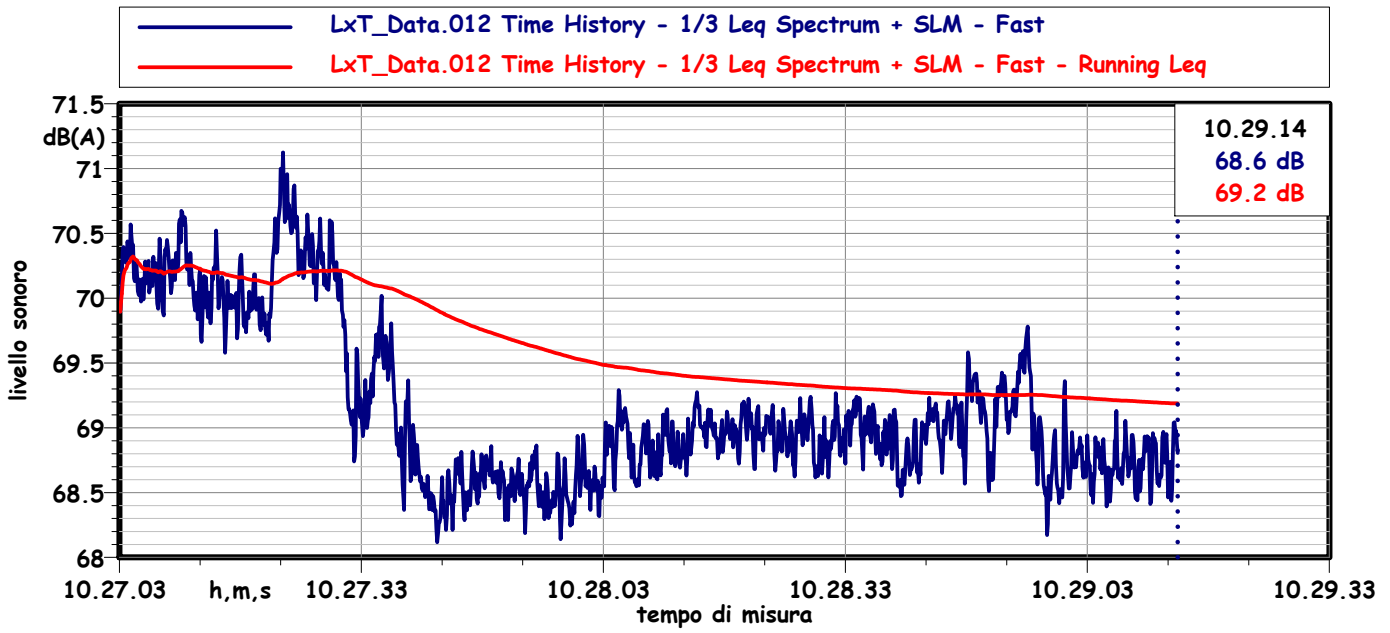
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°10



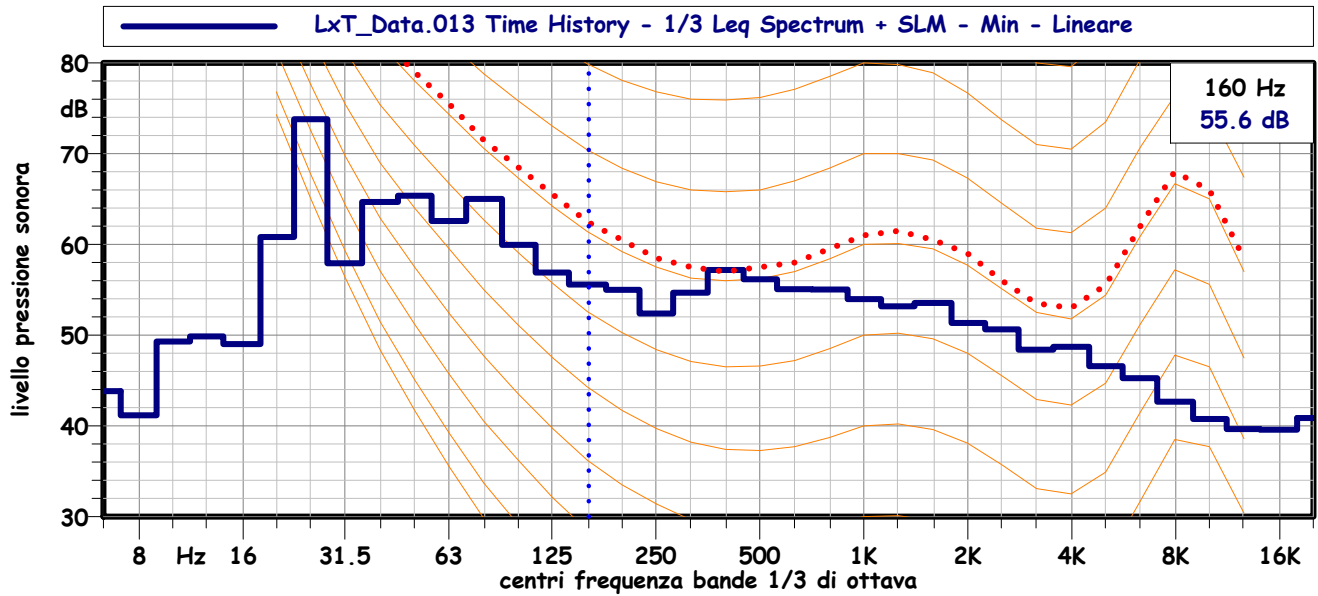
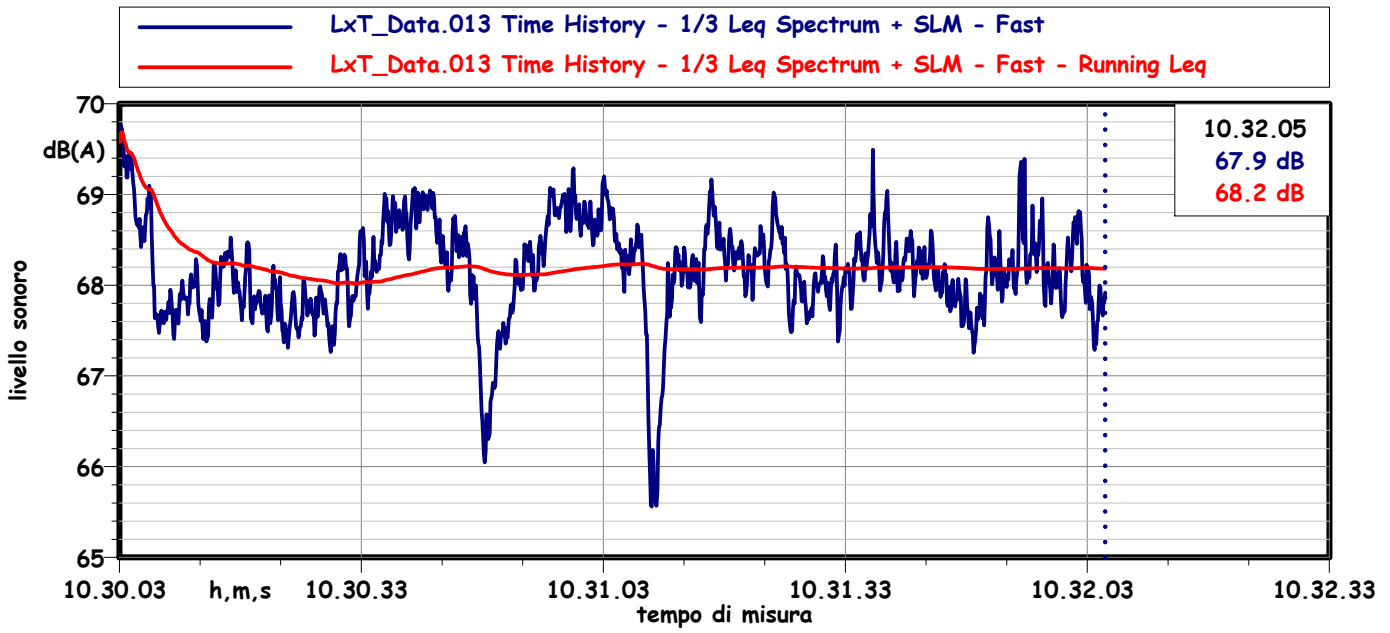
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°11



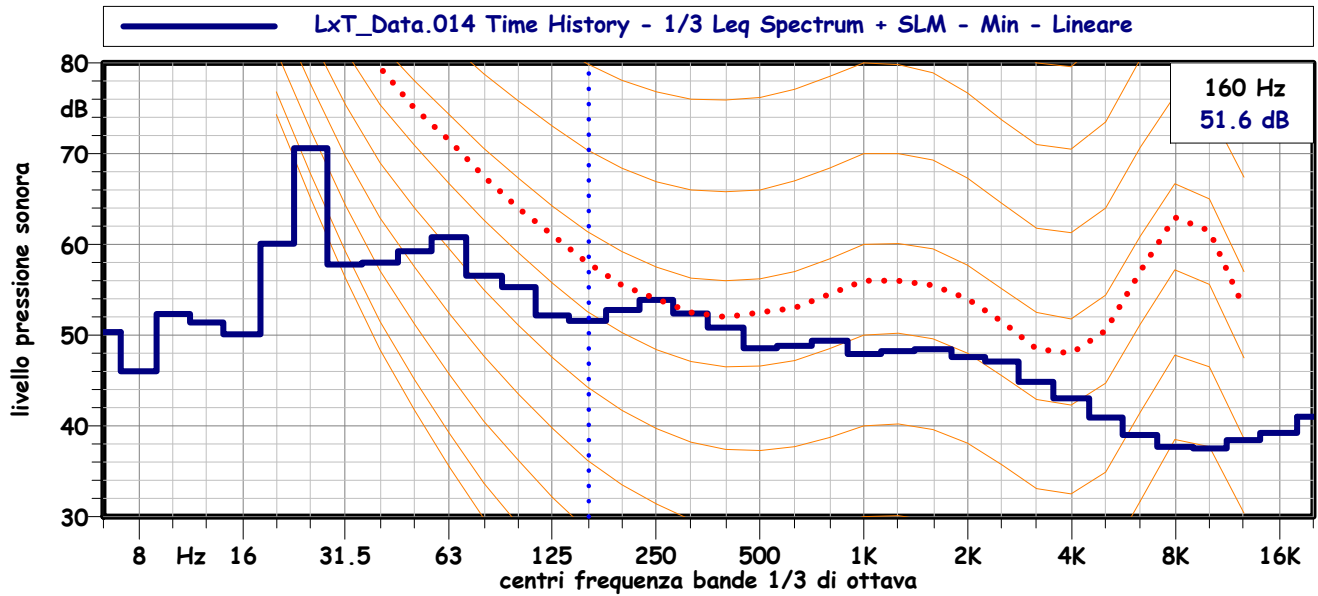
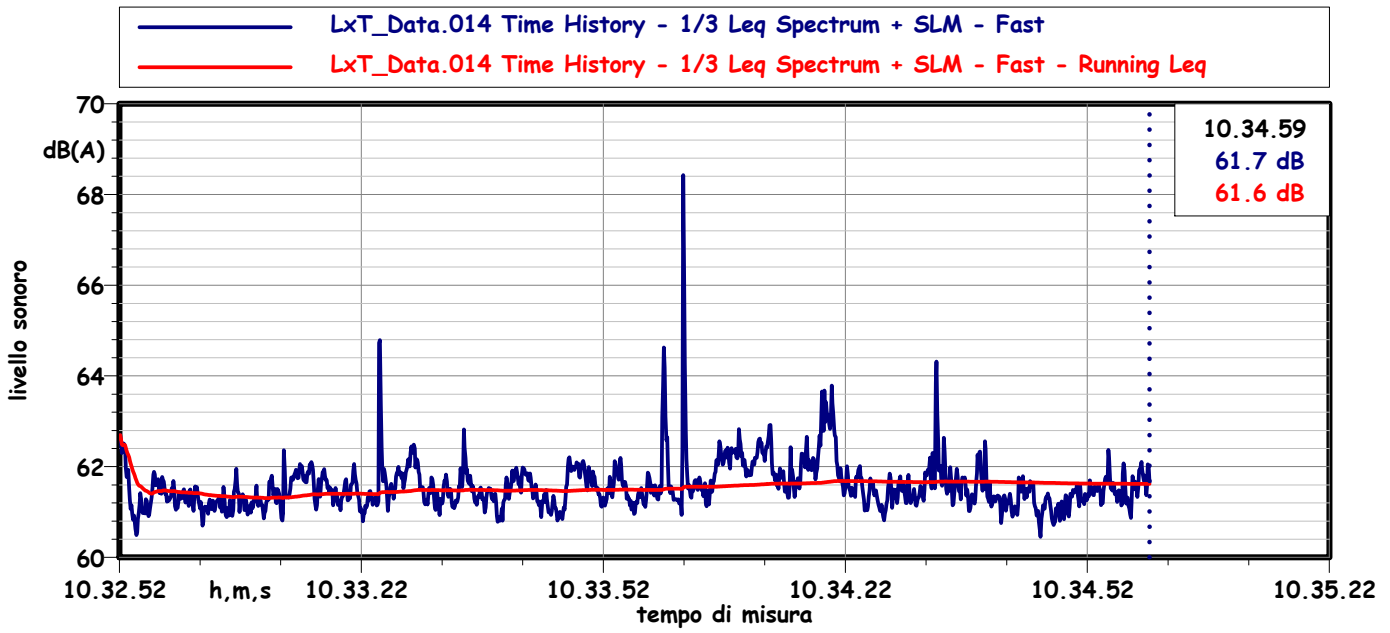
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°12



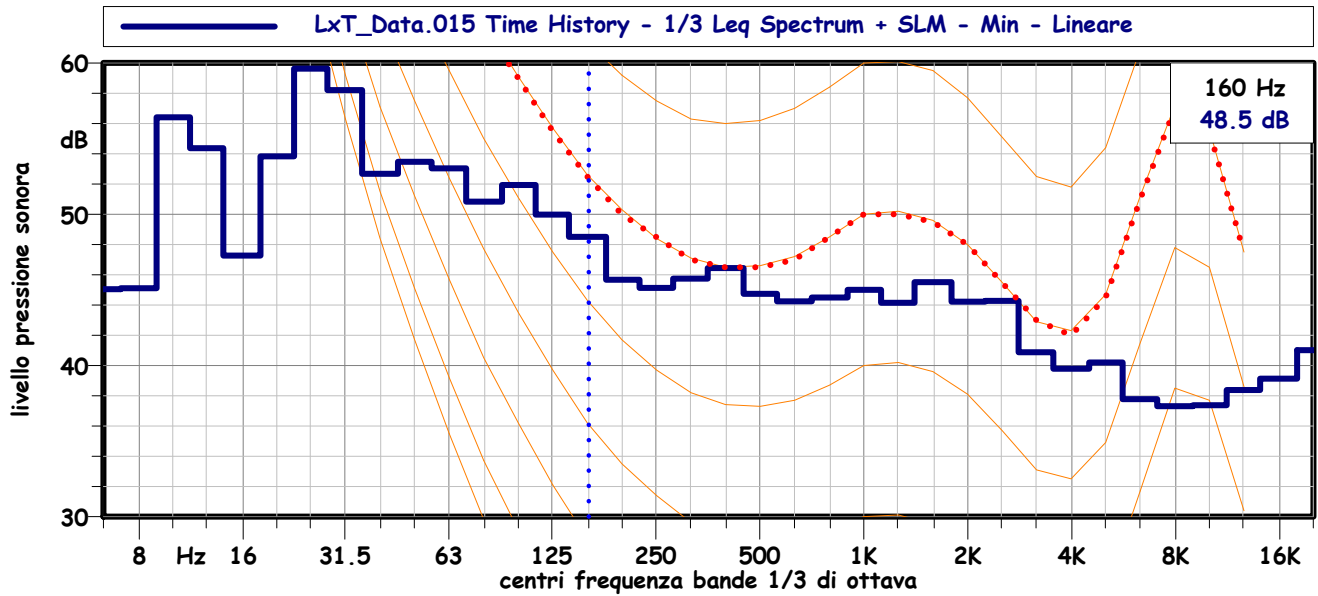
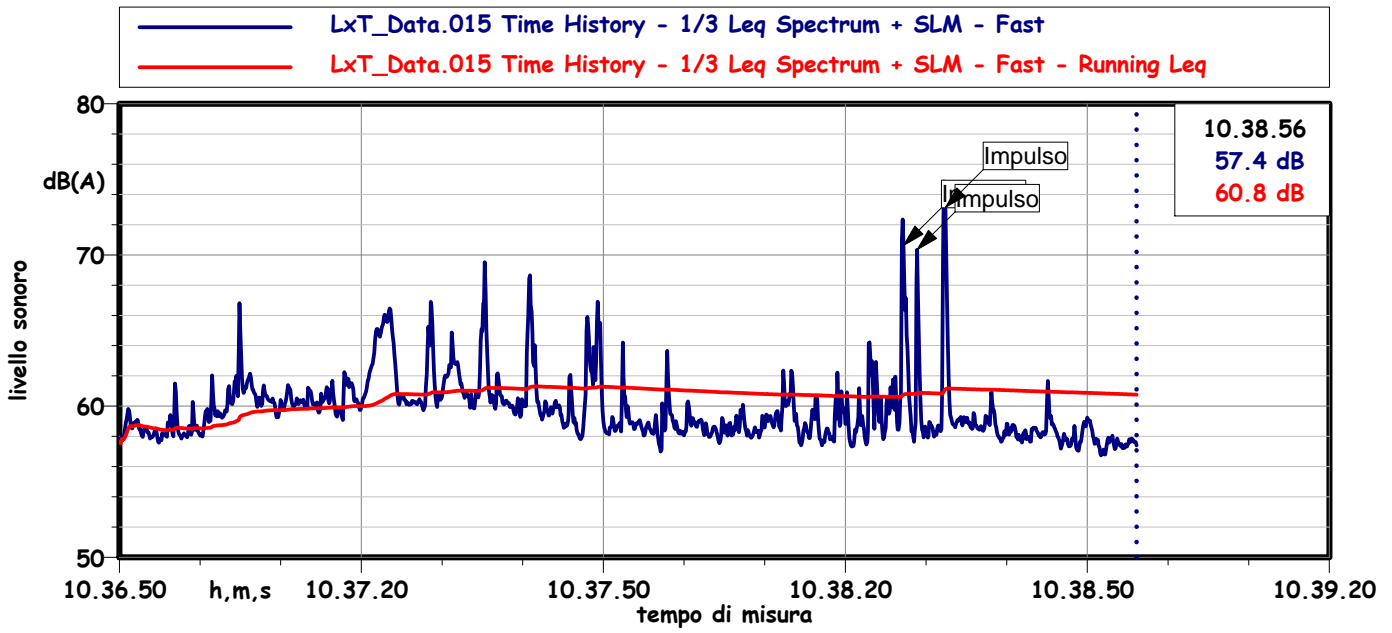
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°13



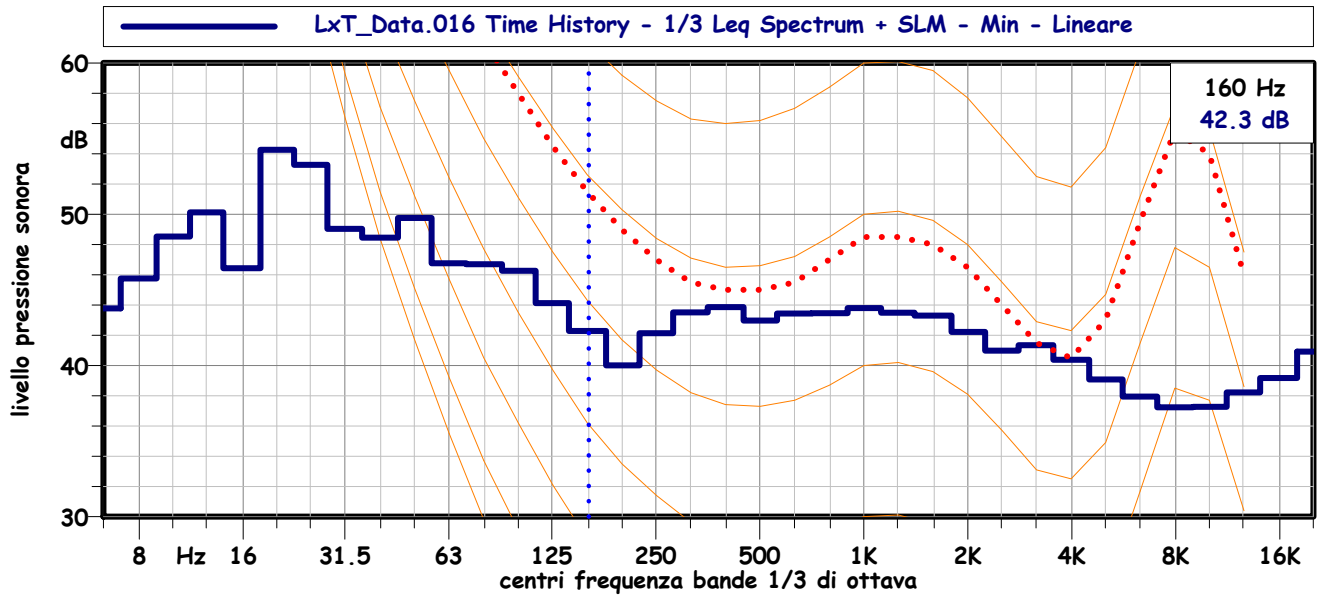
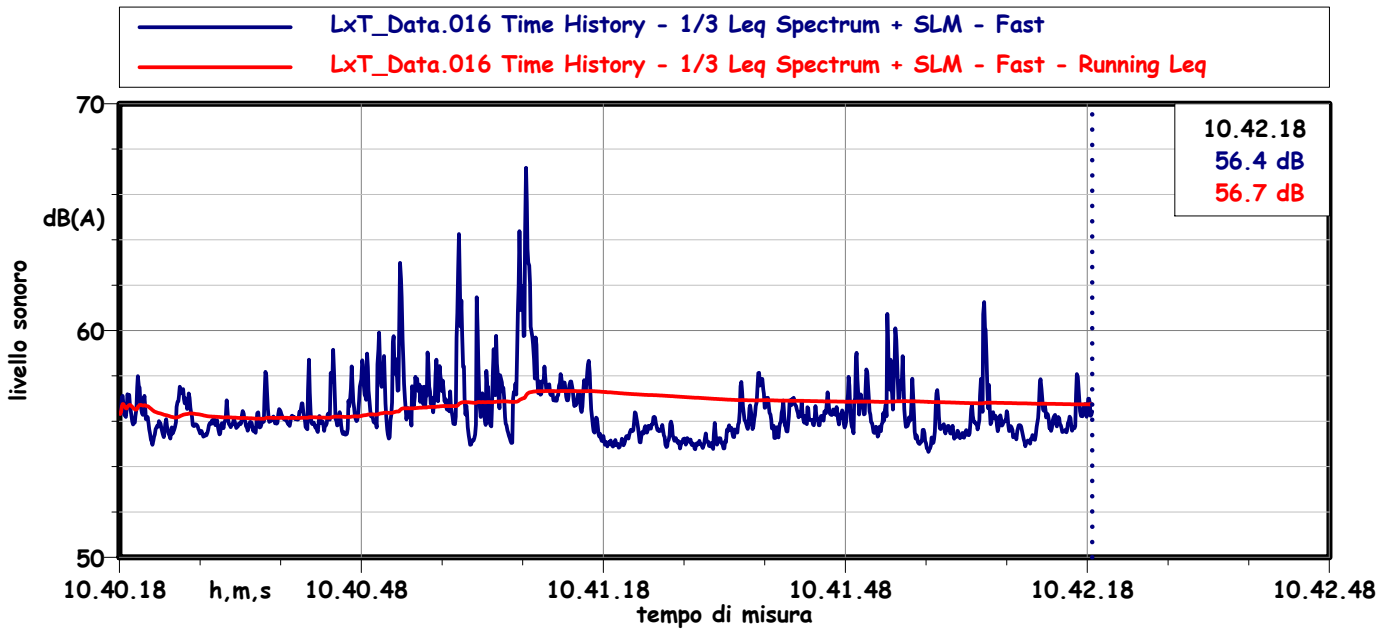
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°14



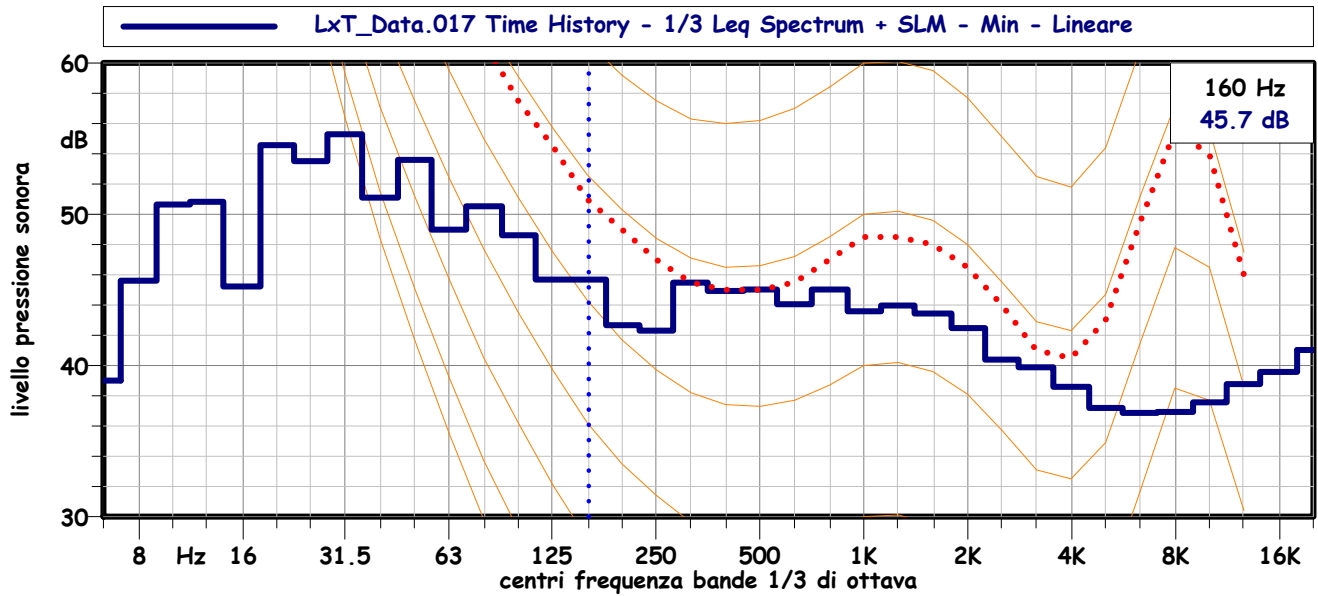
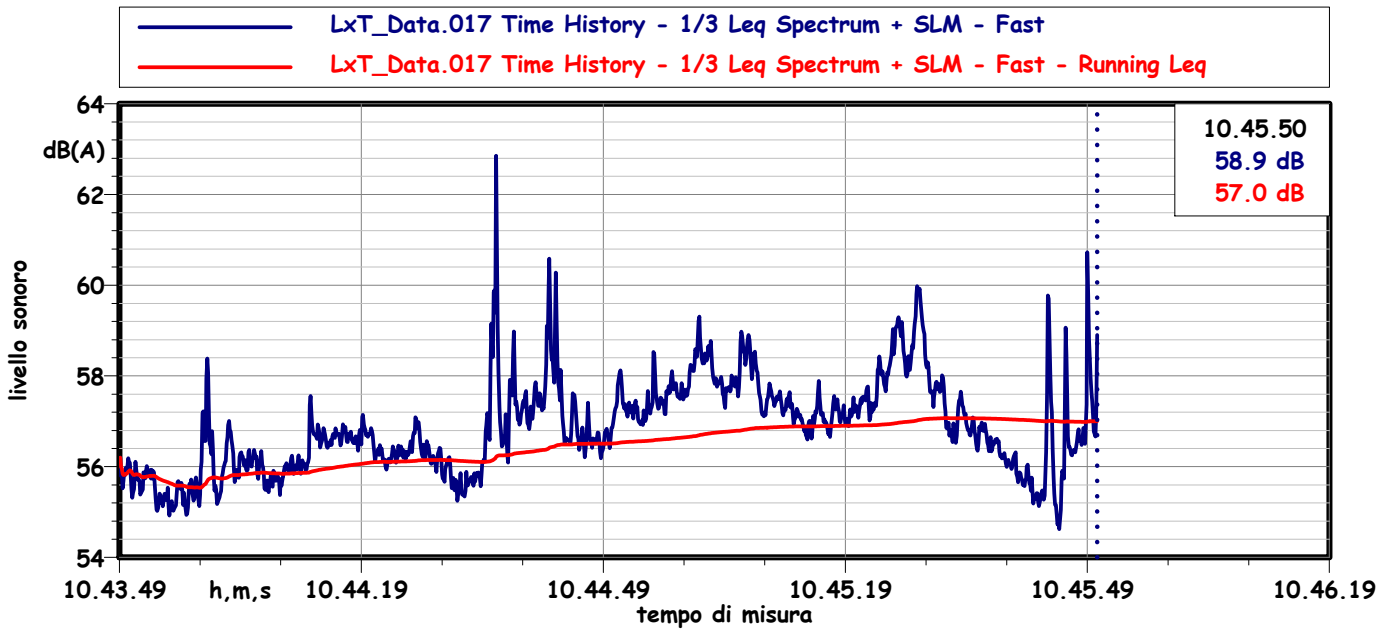
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°15



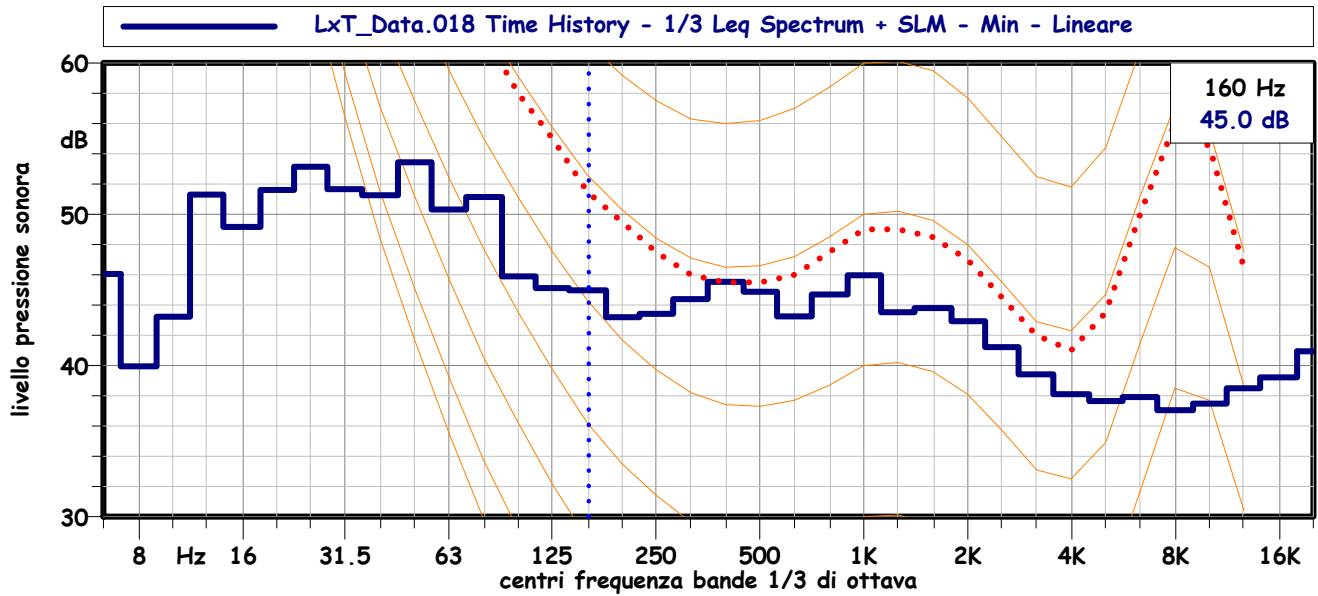
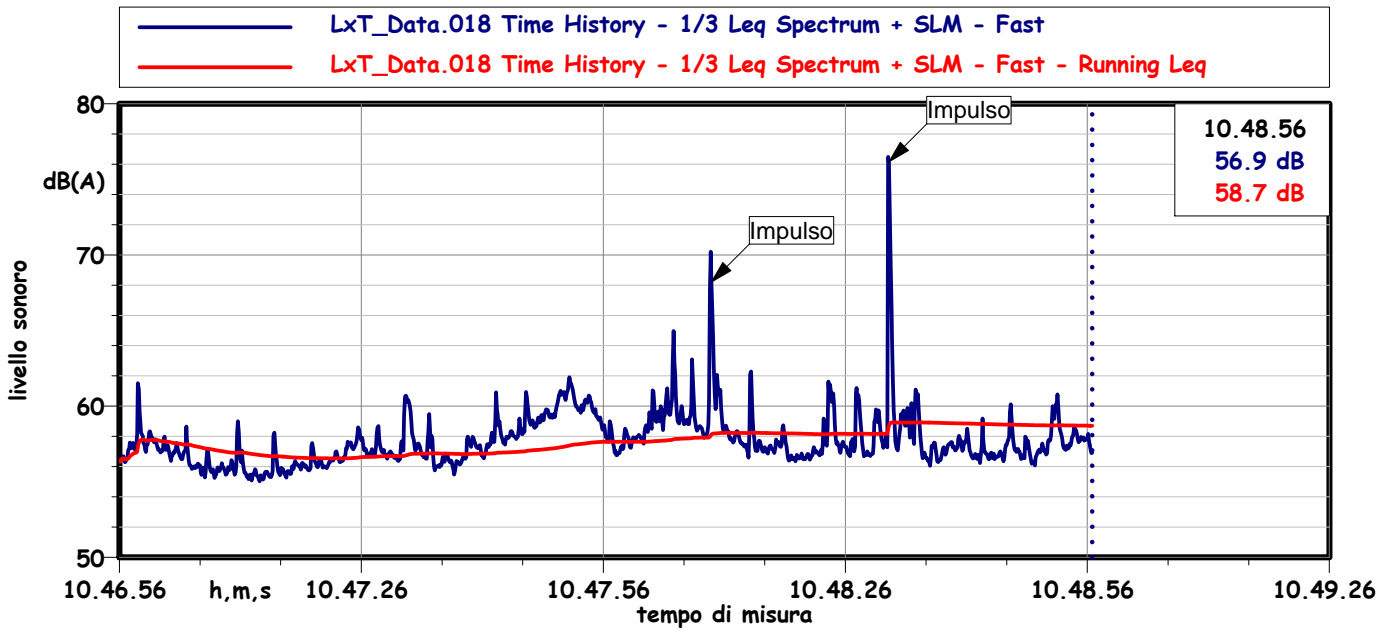
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°16



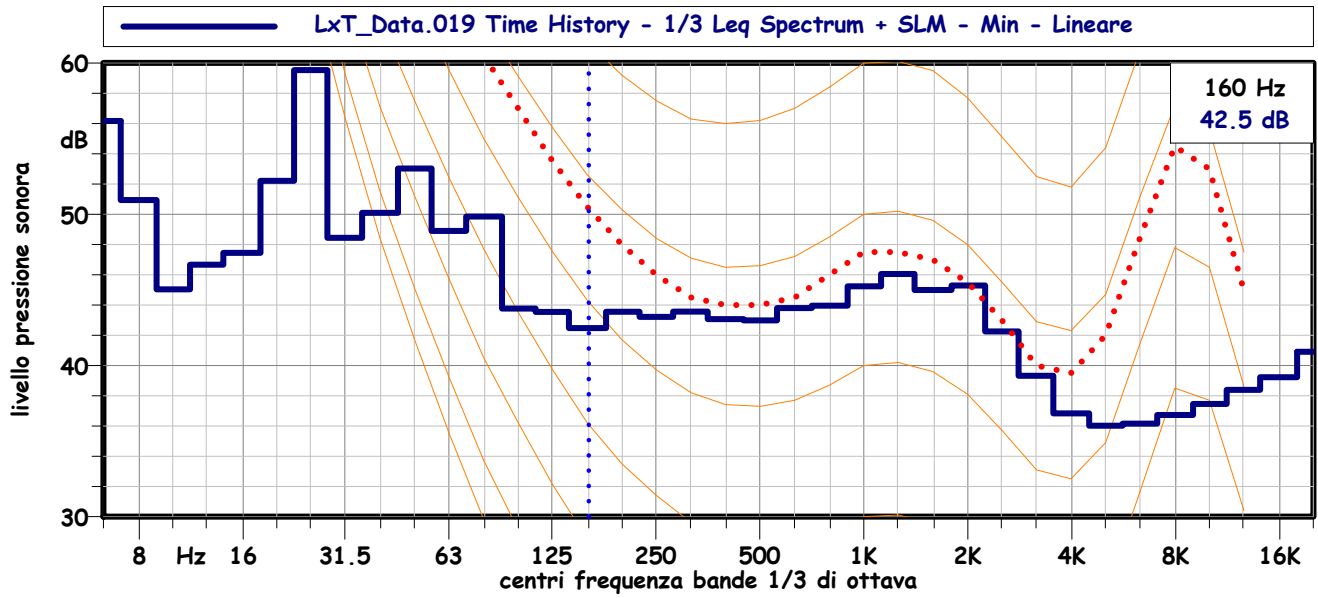
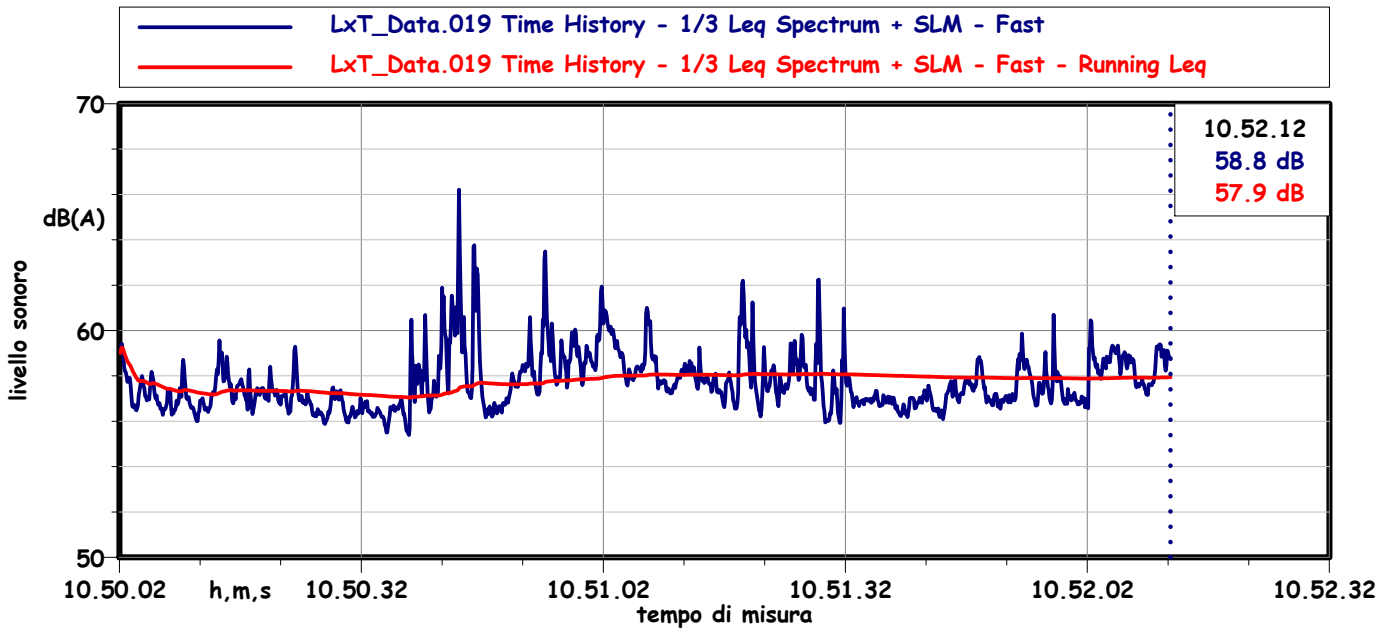
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°17



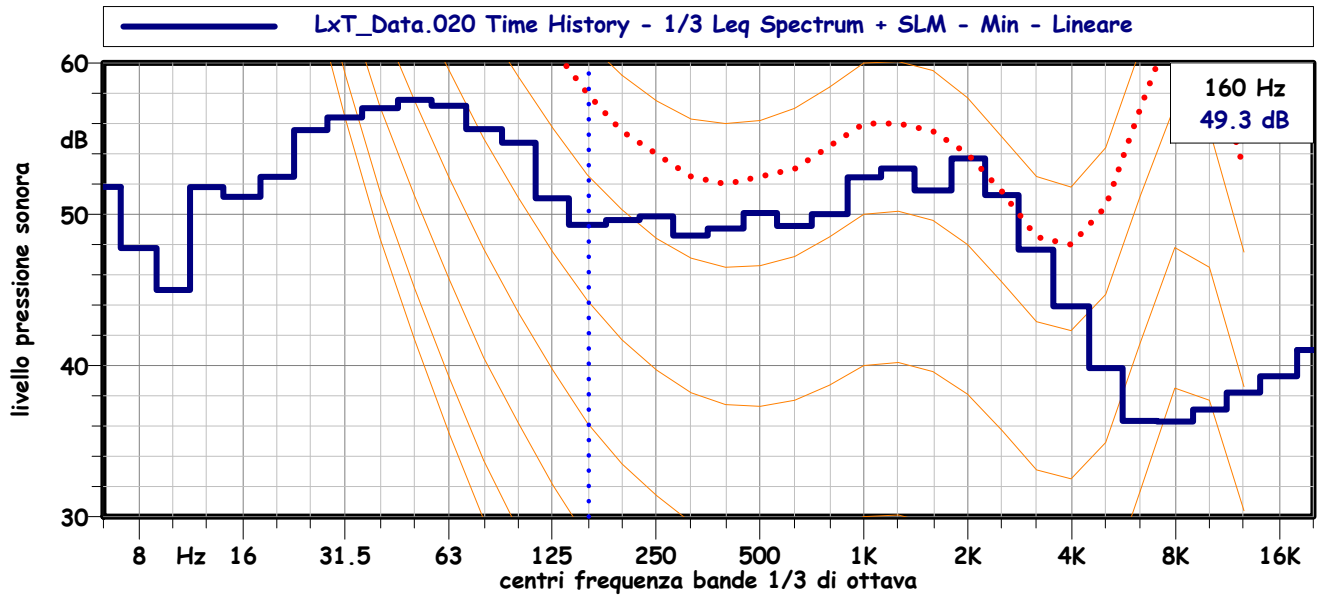
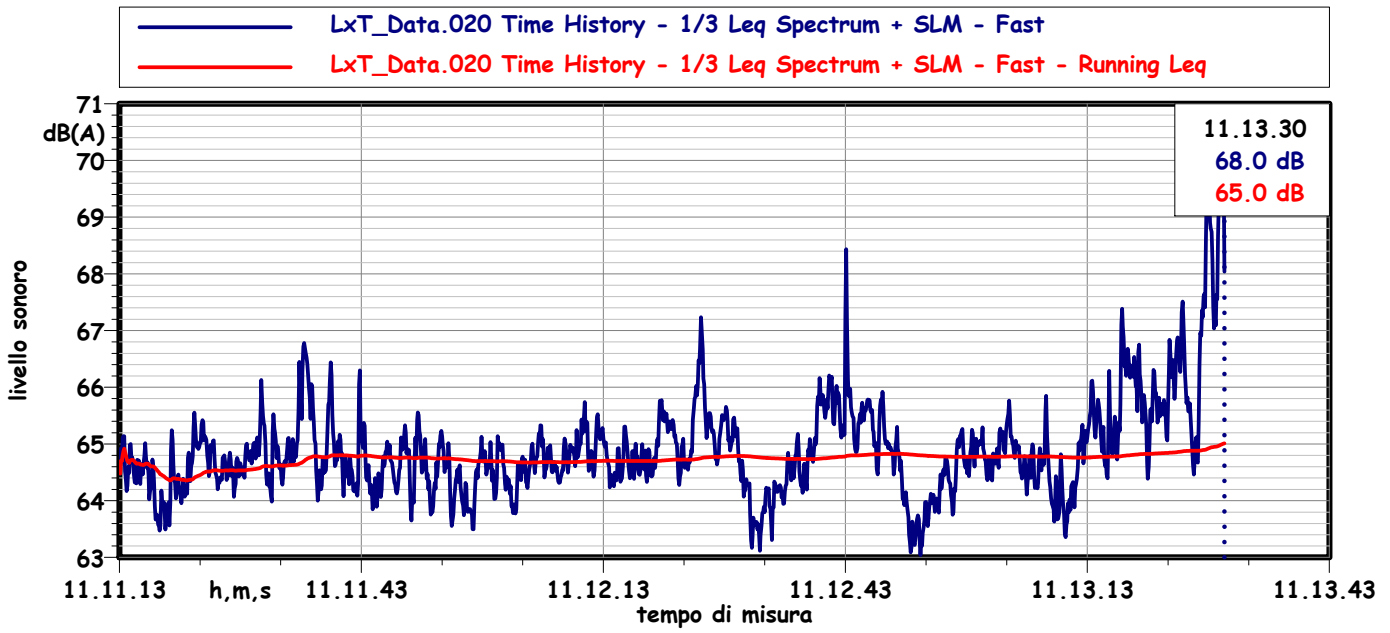
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°18



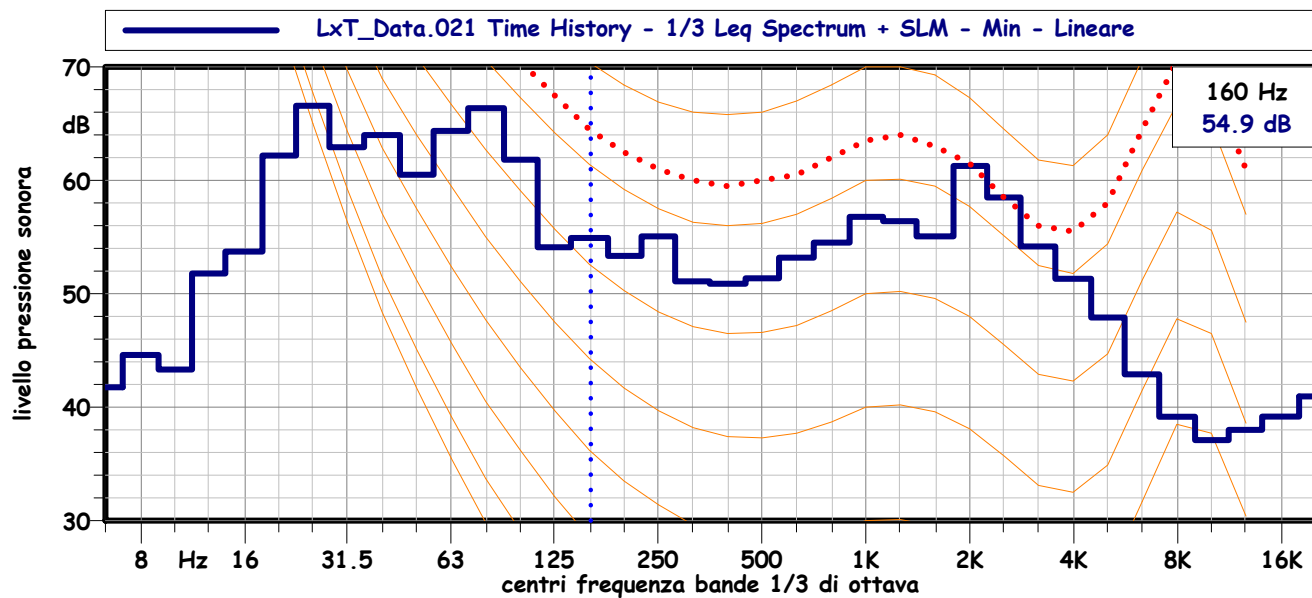
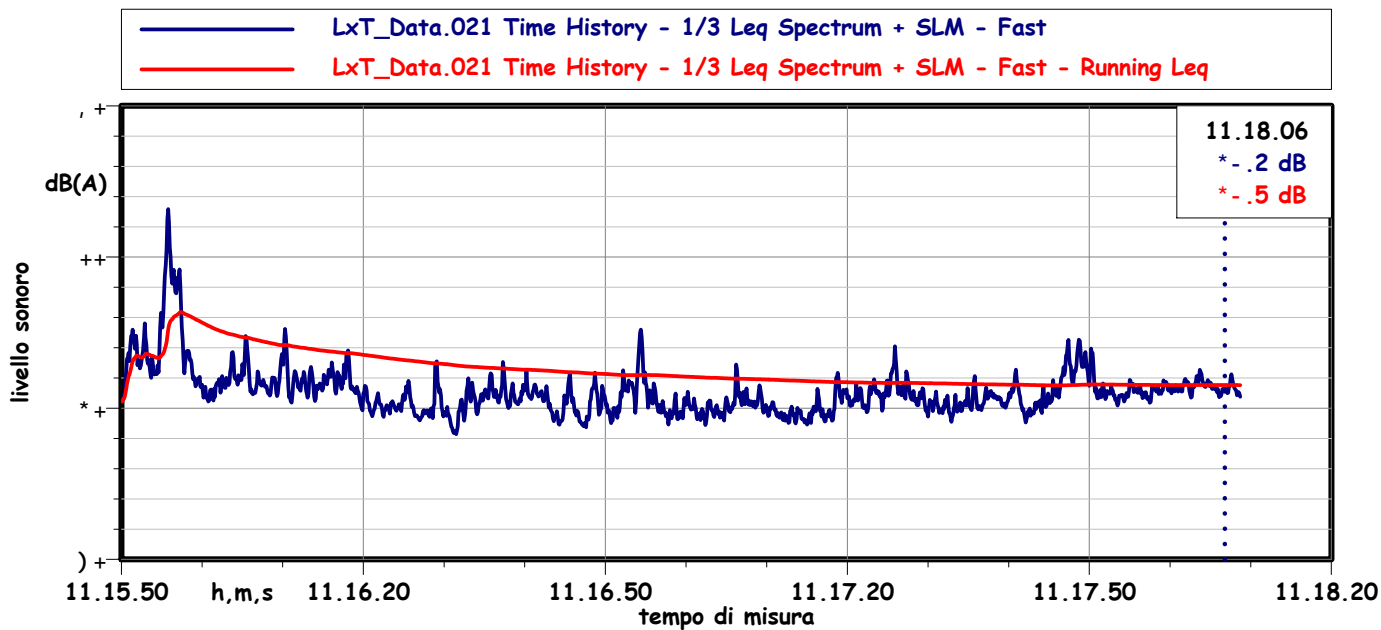
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°19



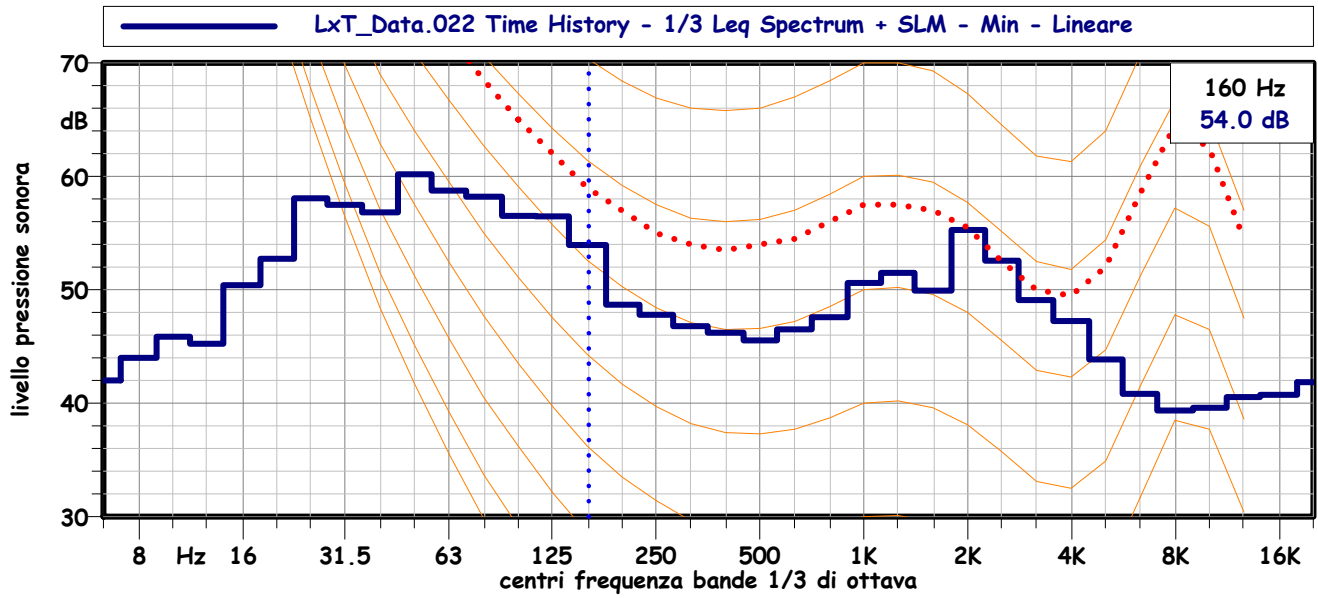
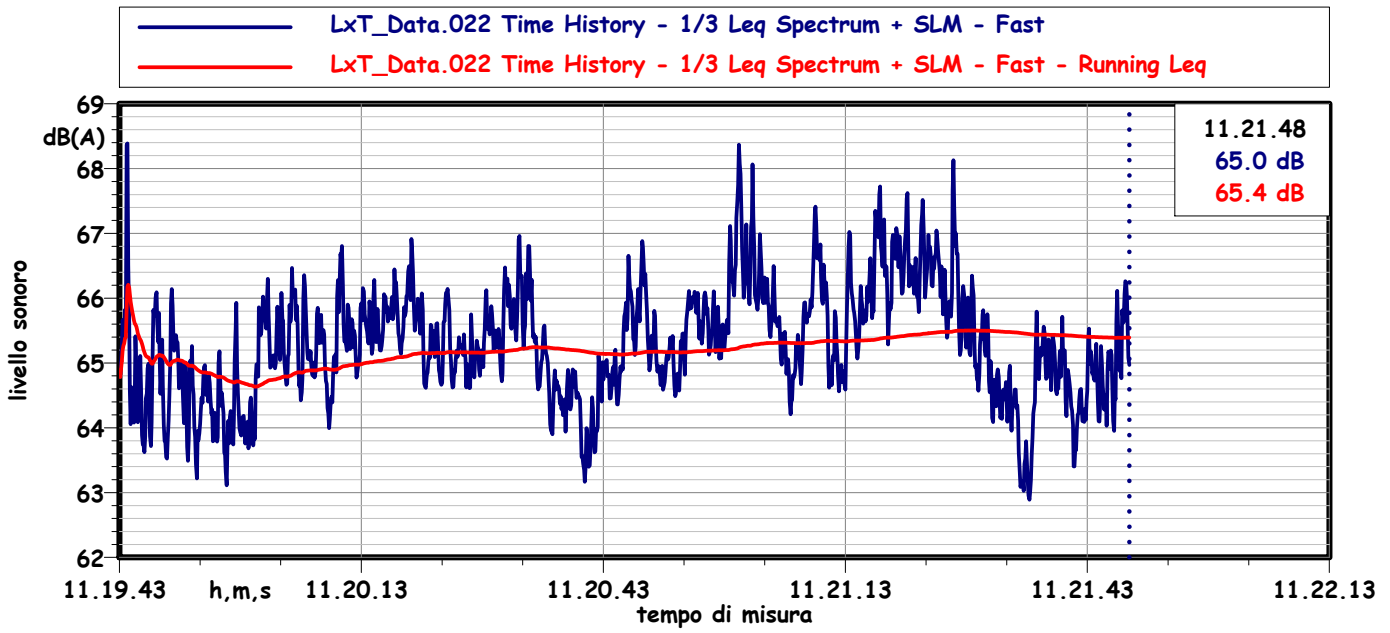
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°20



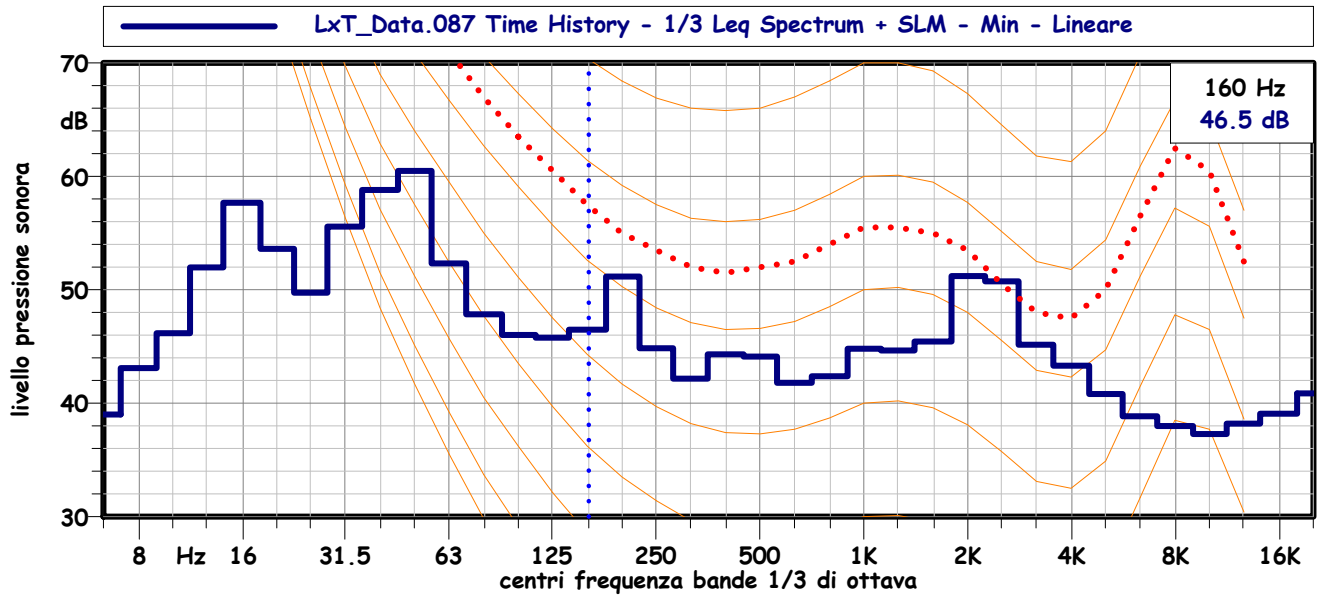
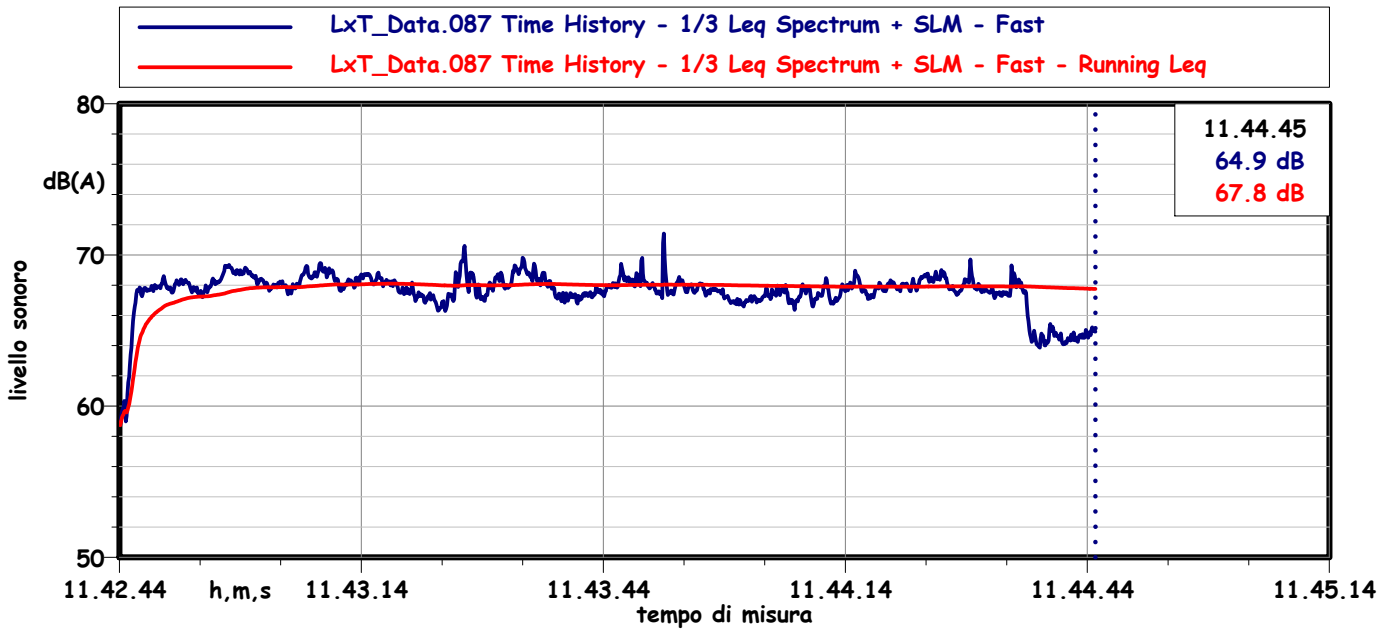
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°21



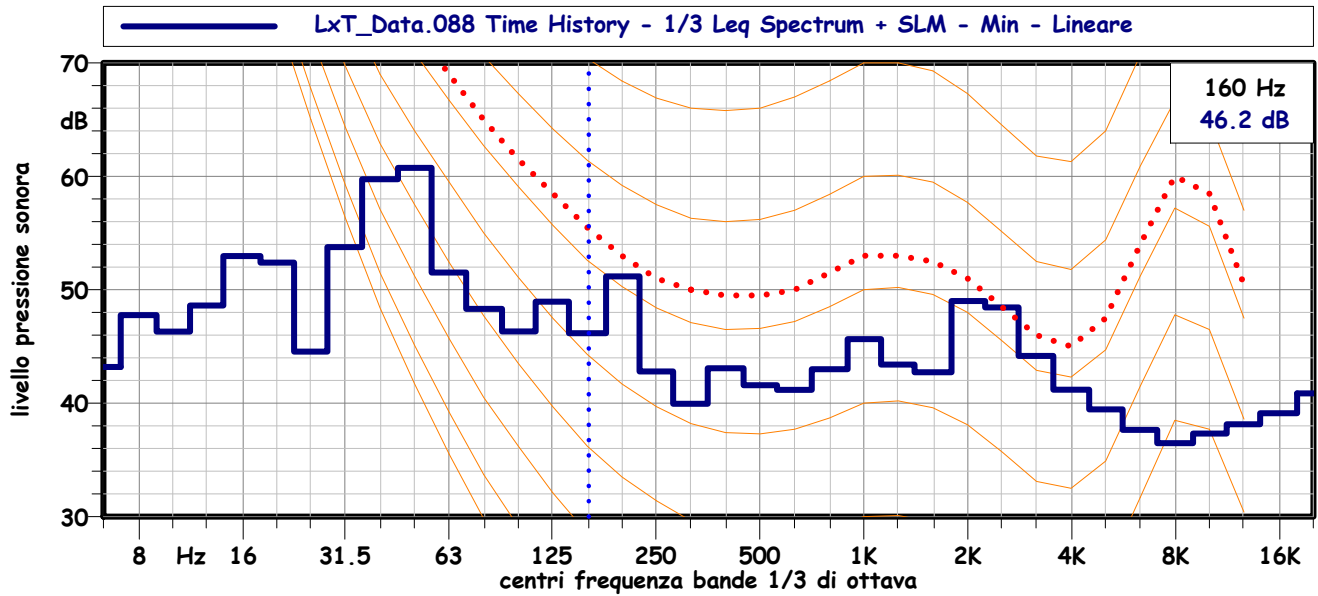
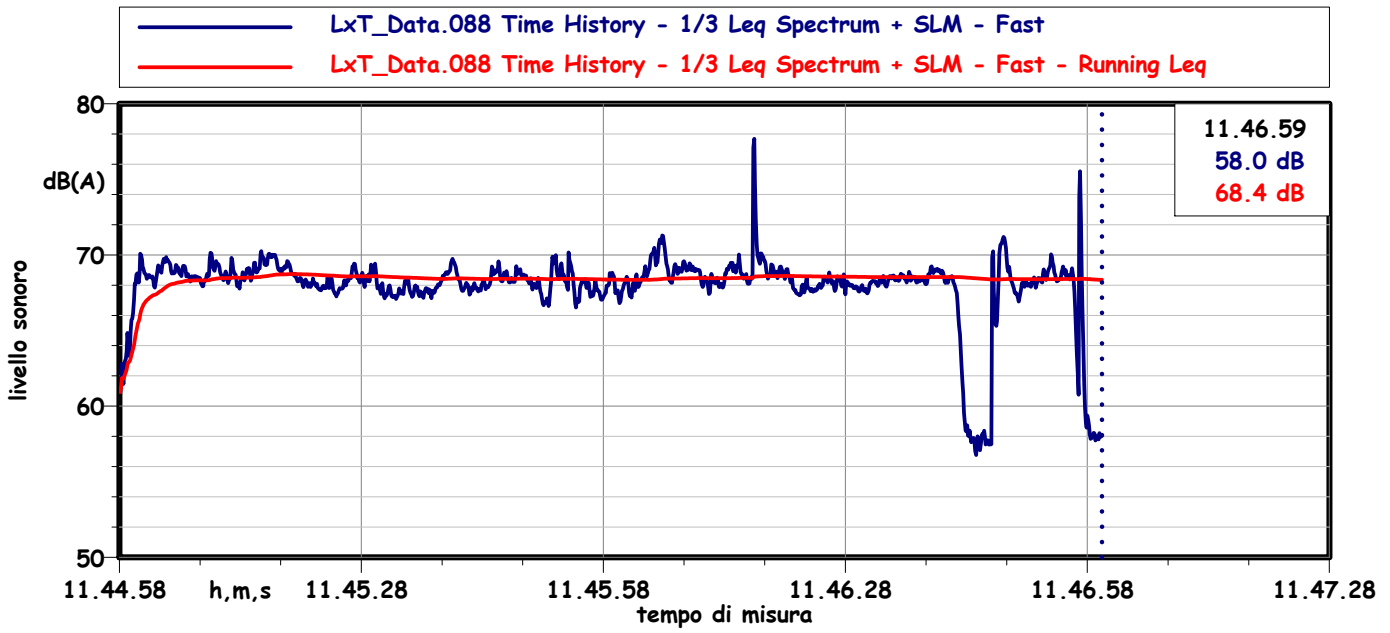
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°22



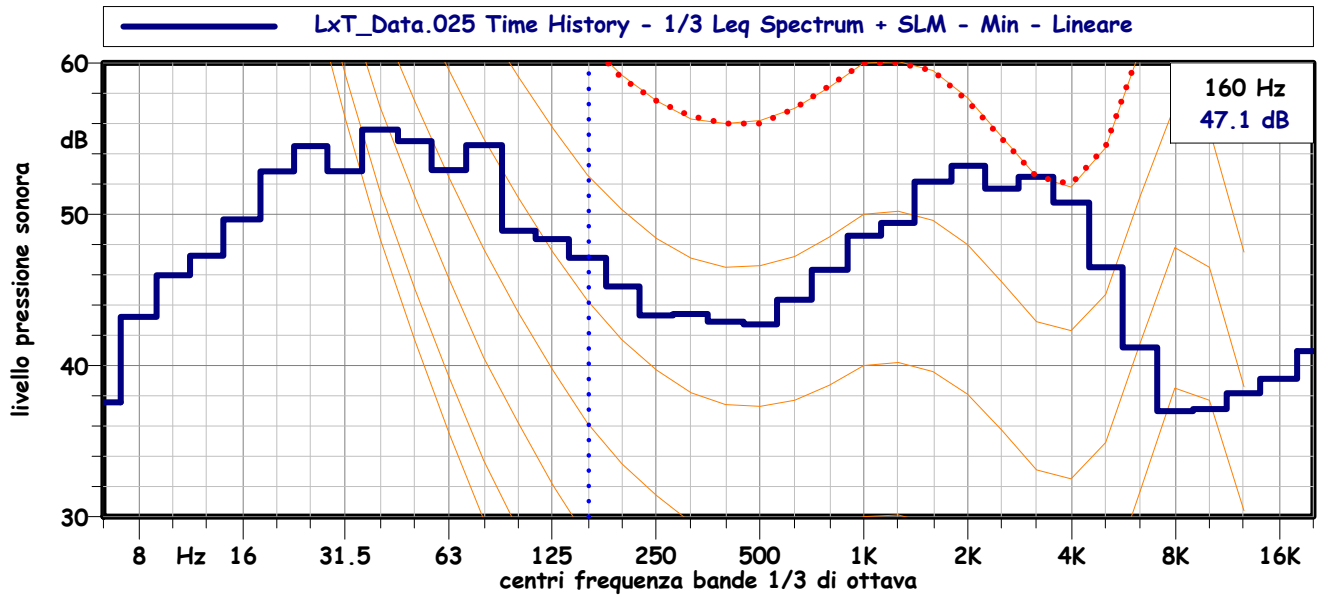
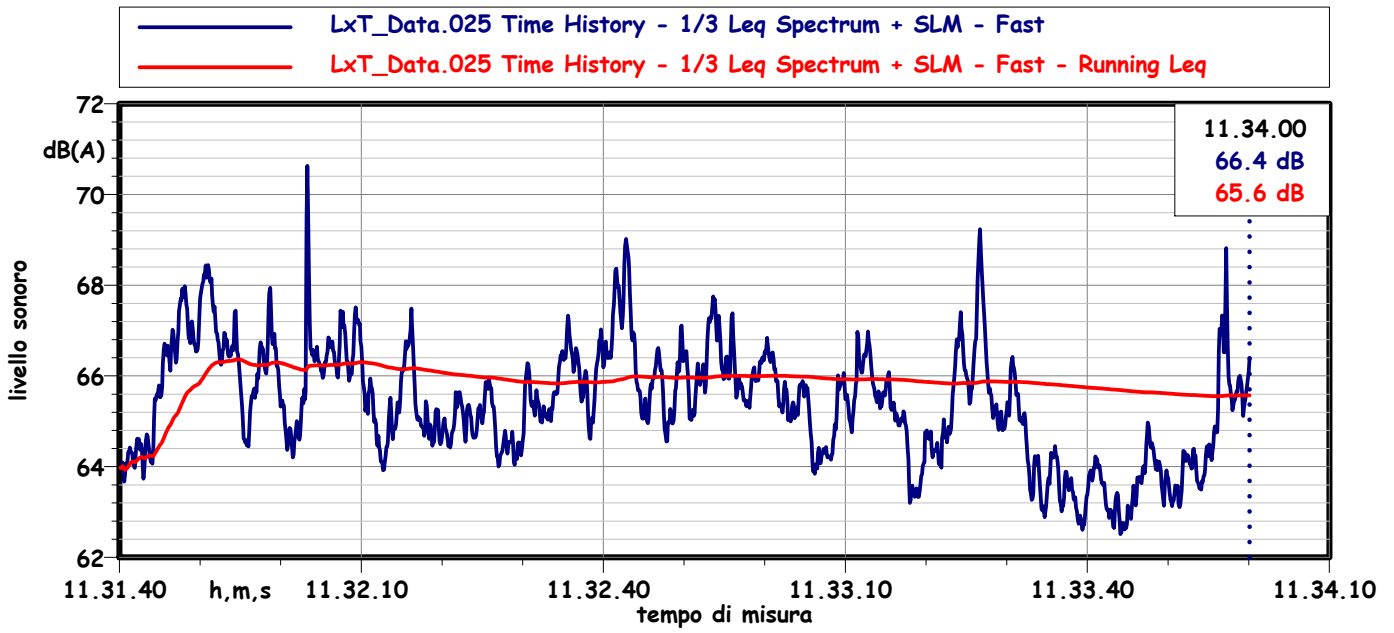
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°23



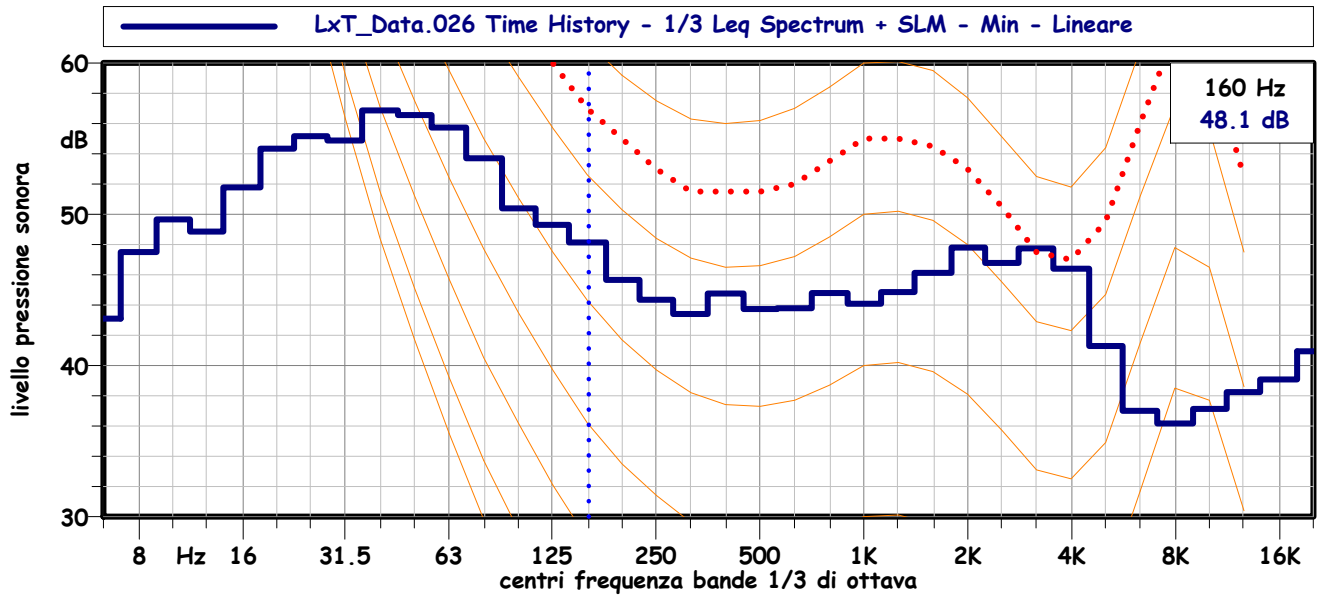
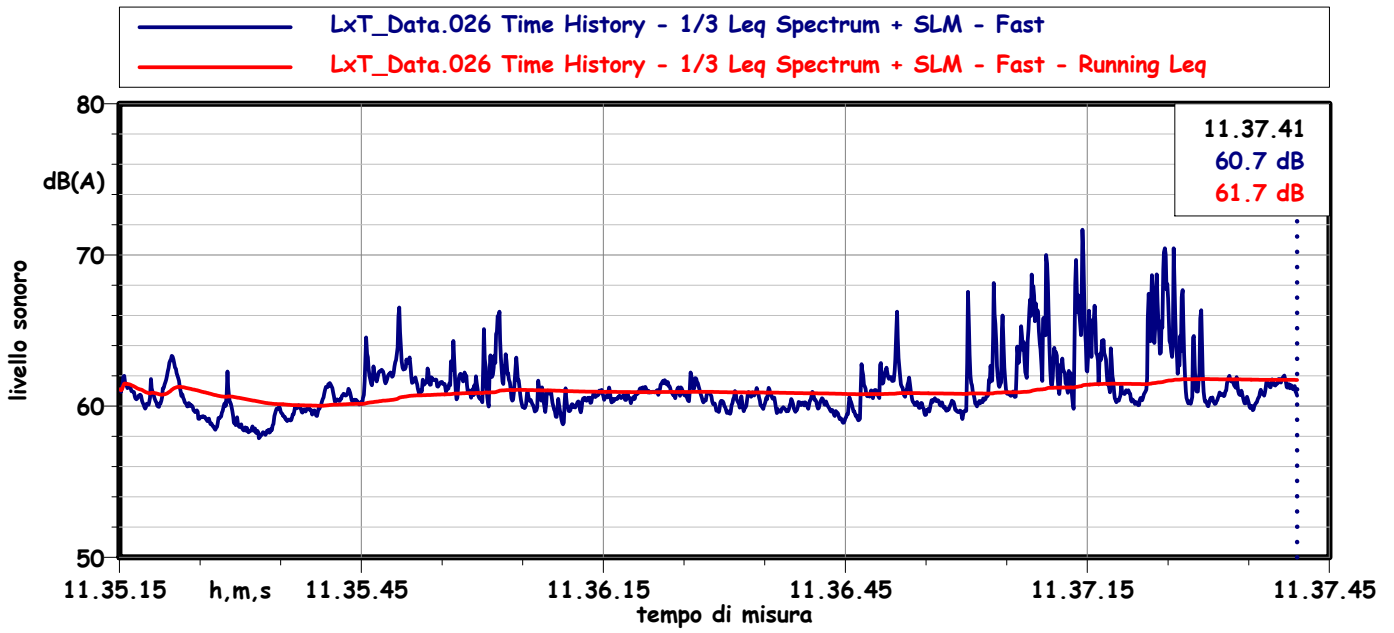
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°24



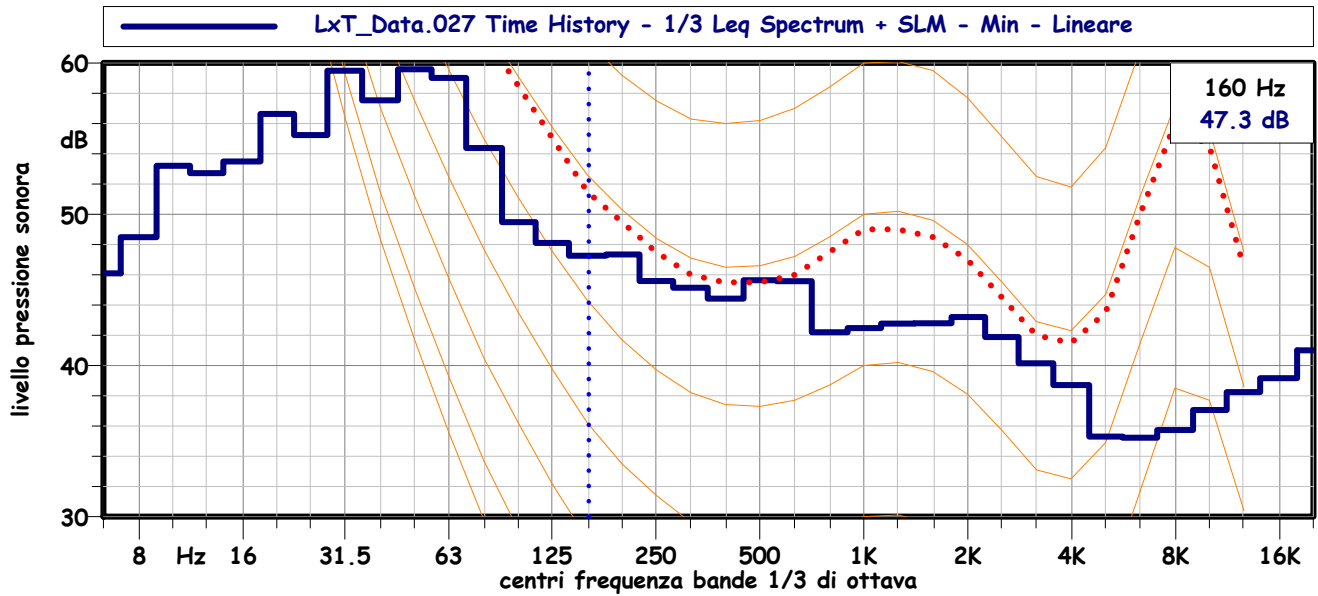
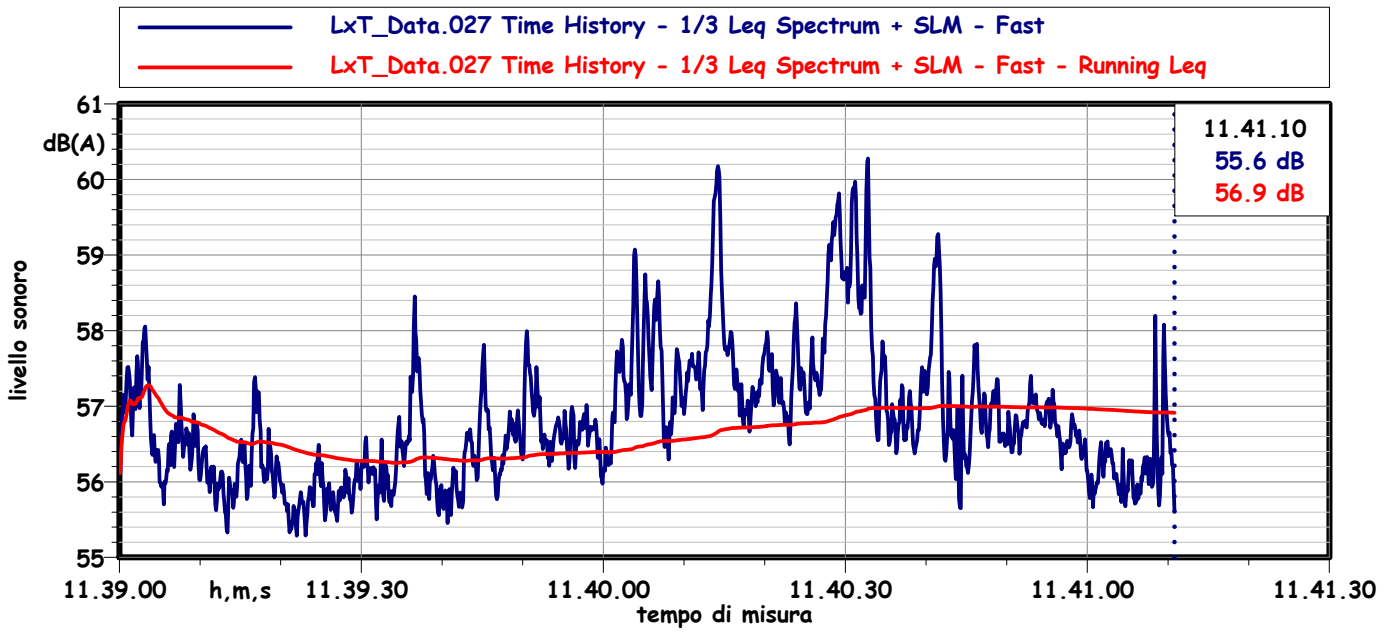
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°25



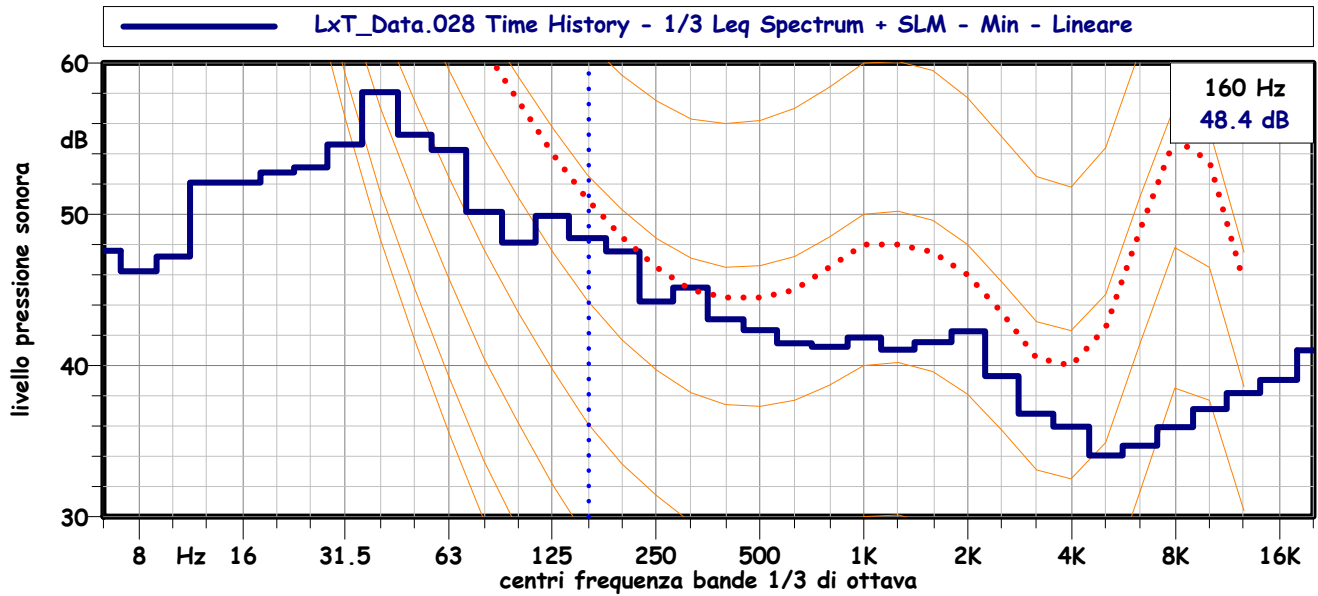
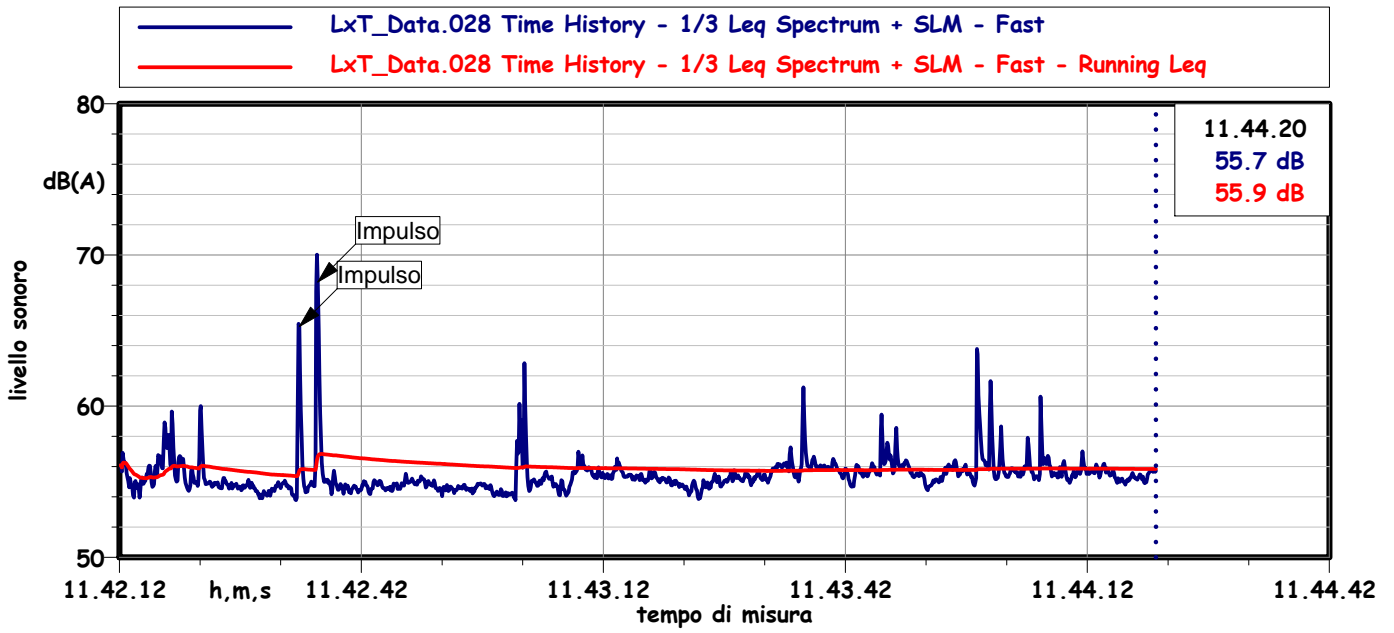
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°26



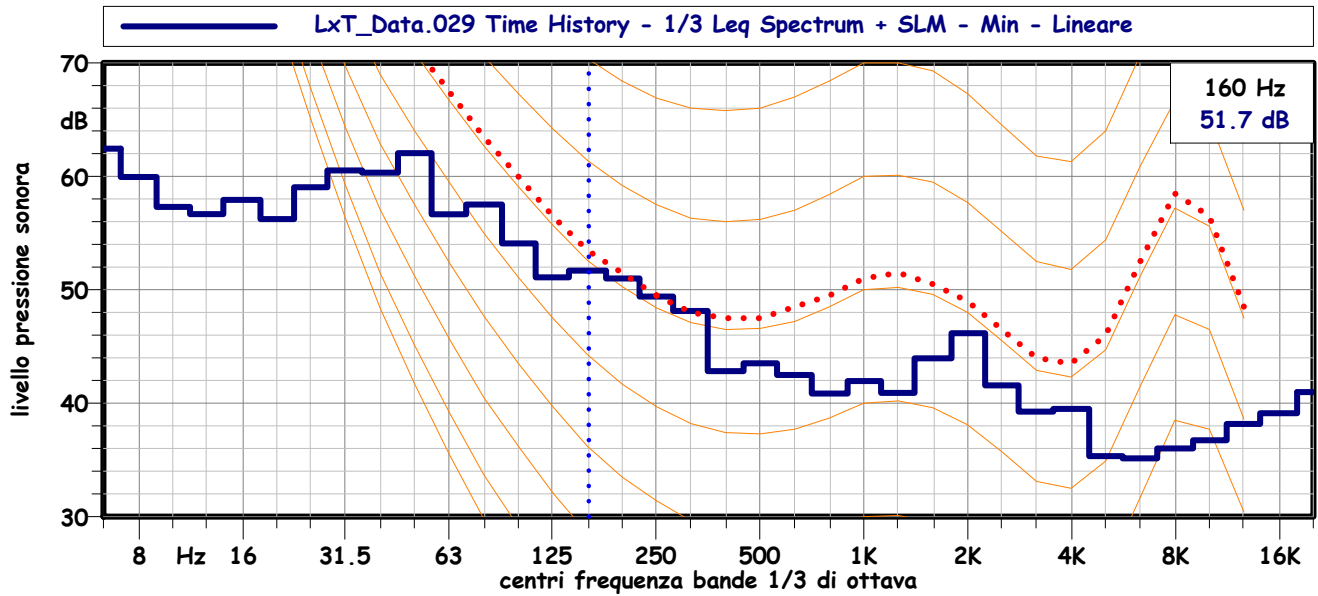
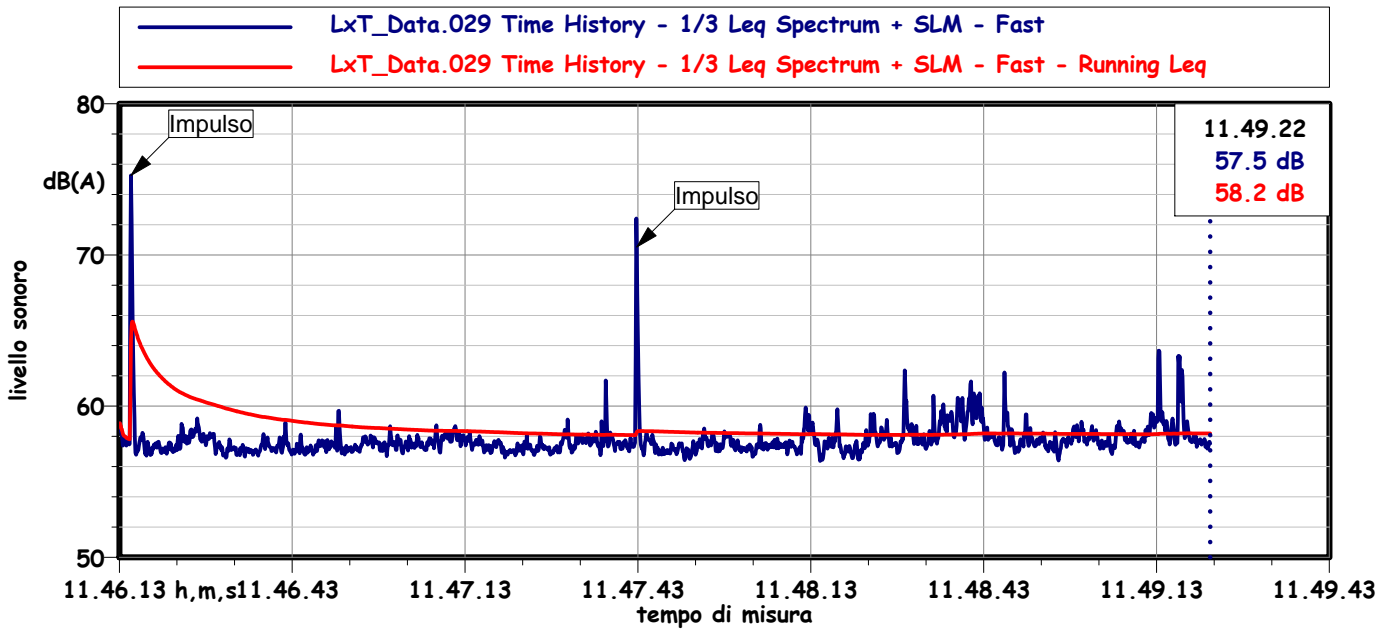
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°27



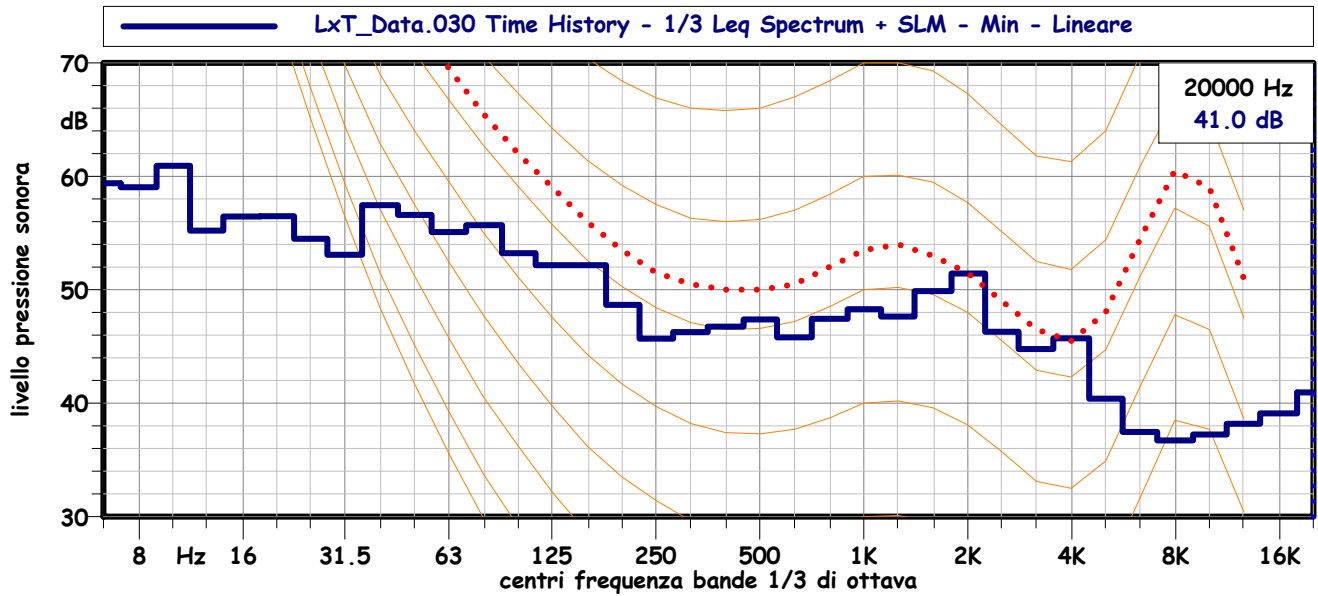
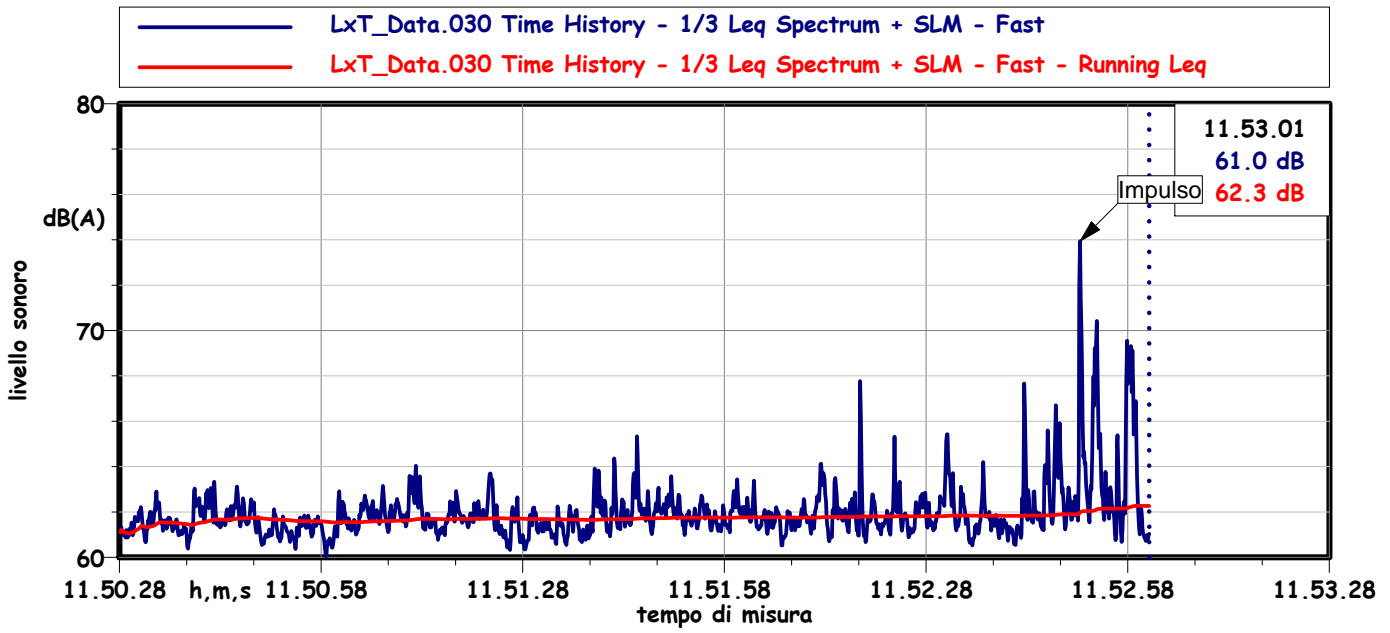
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°28



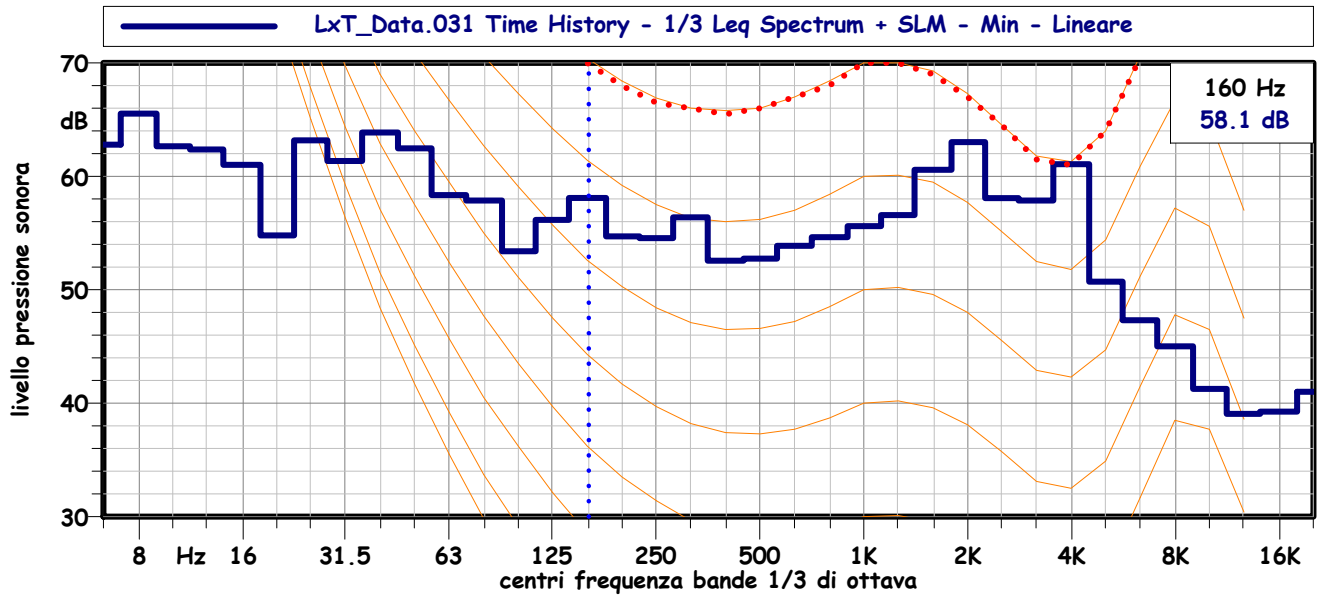
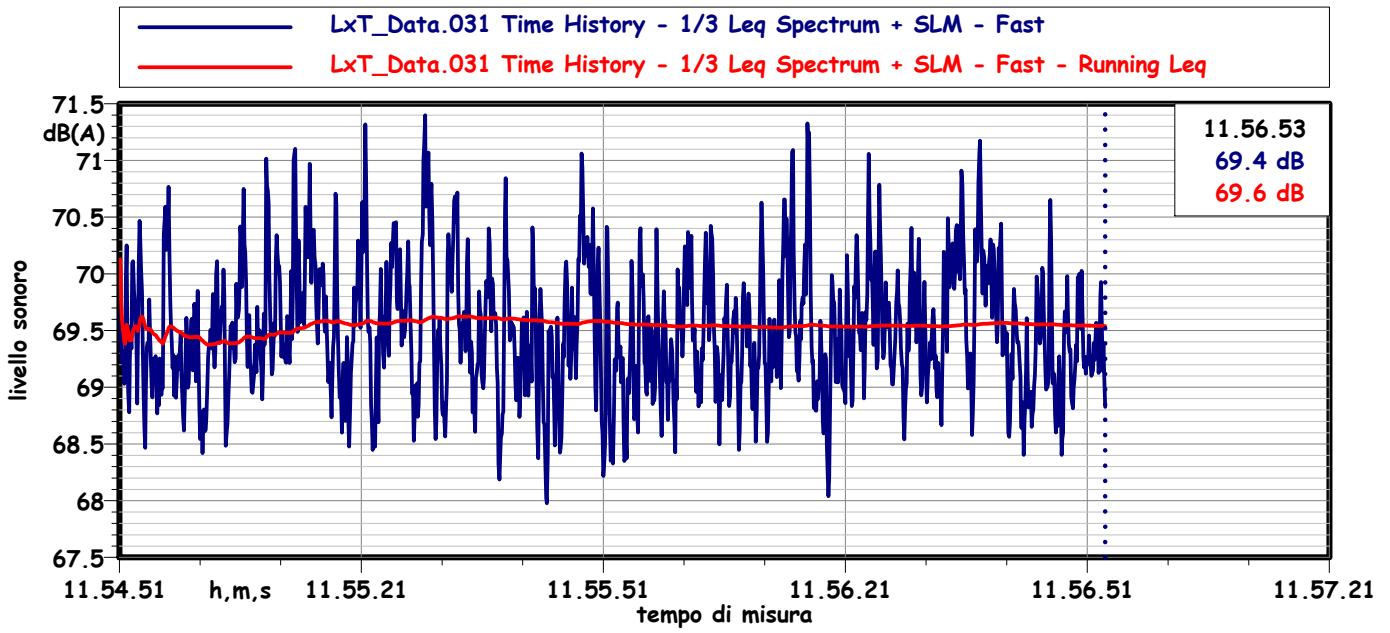
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°29



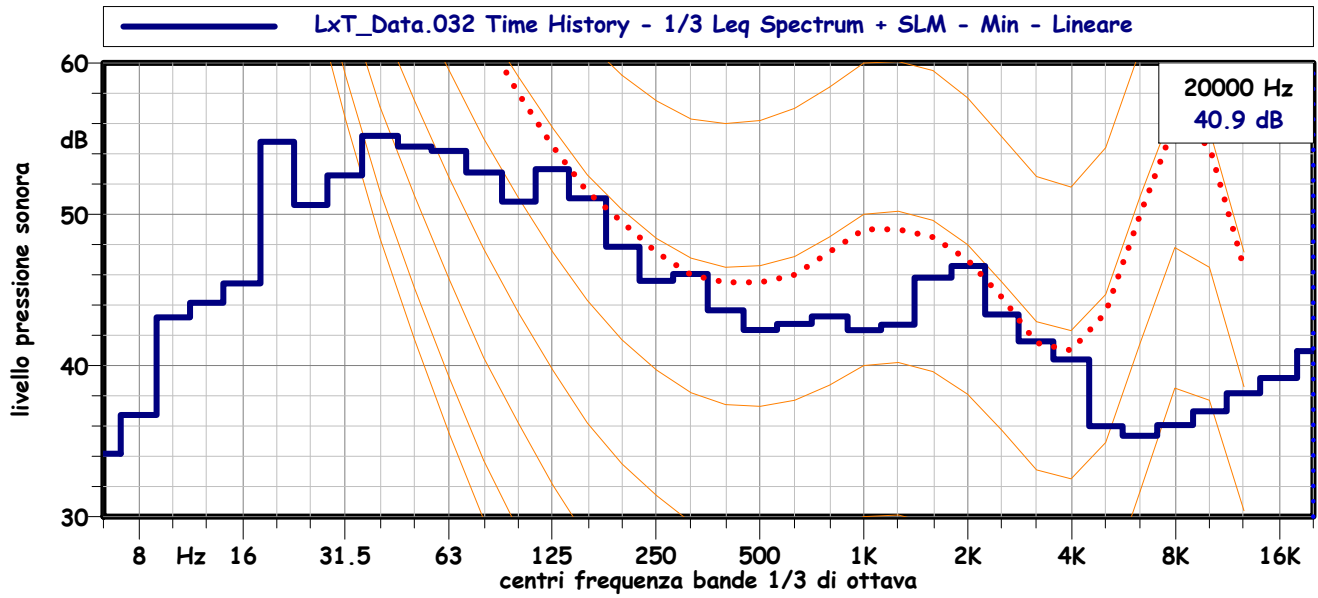
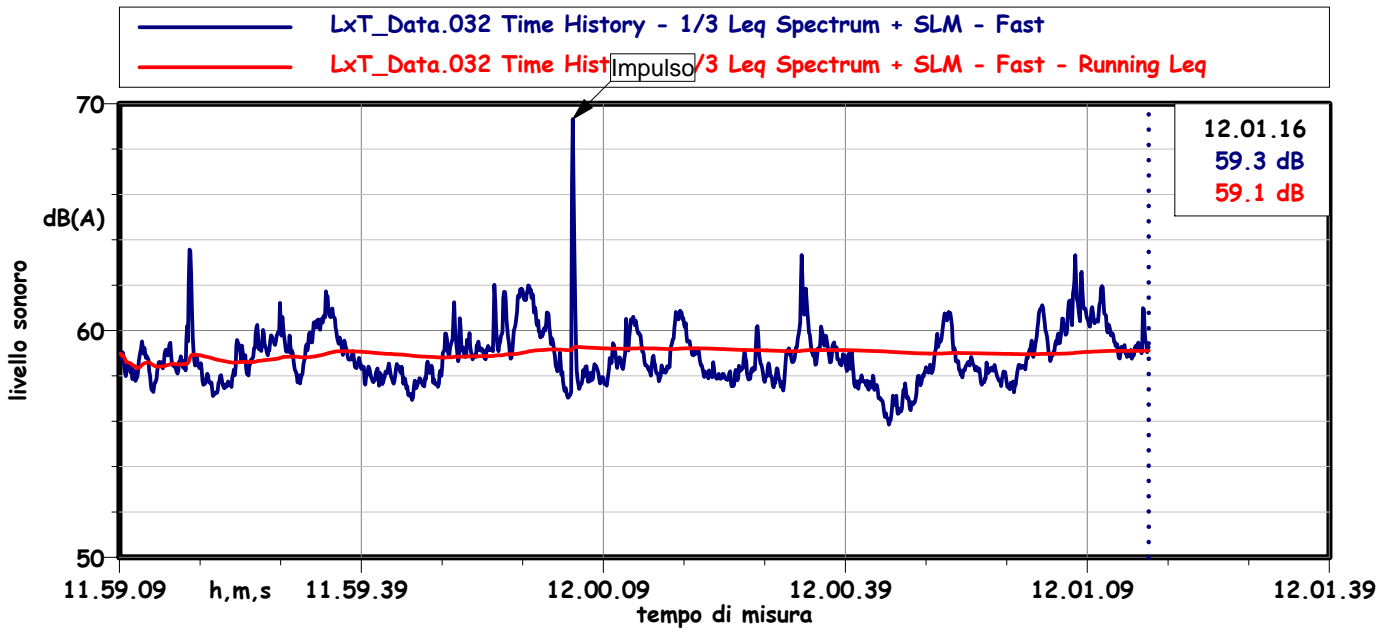
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°30



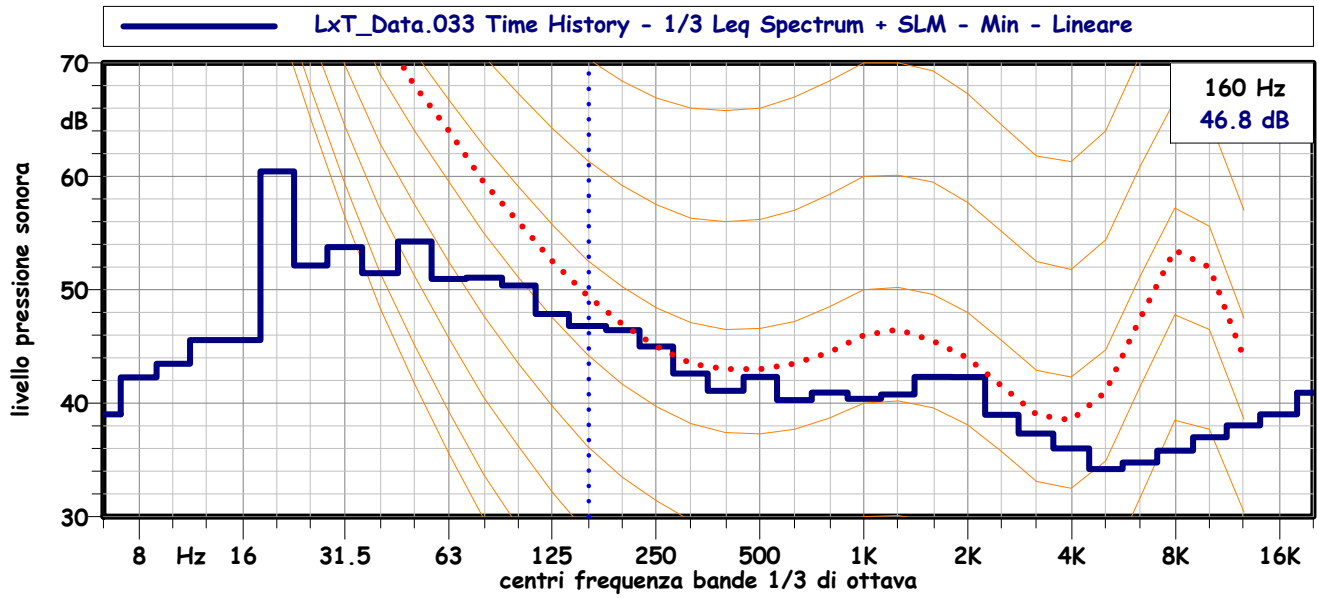
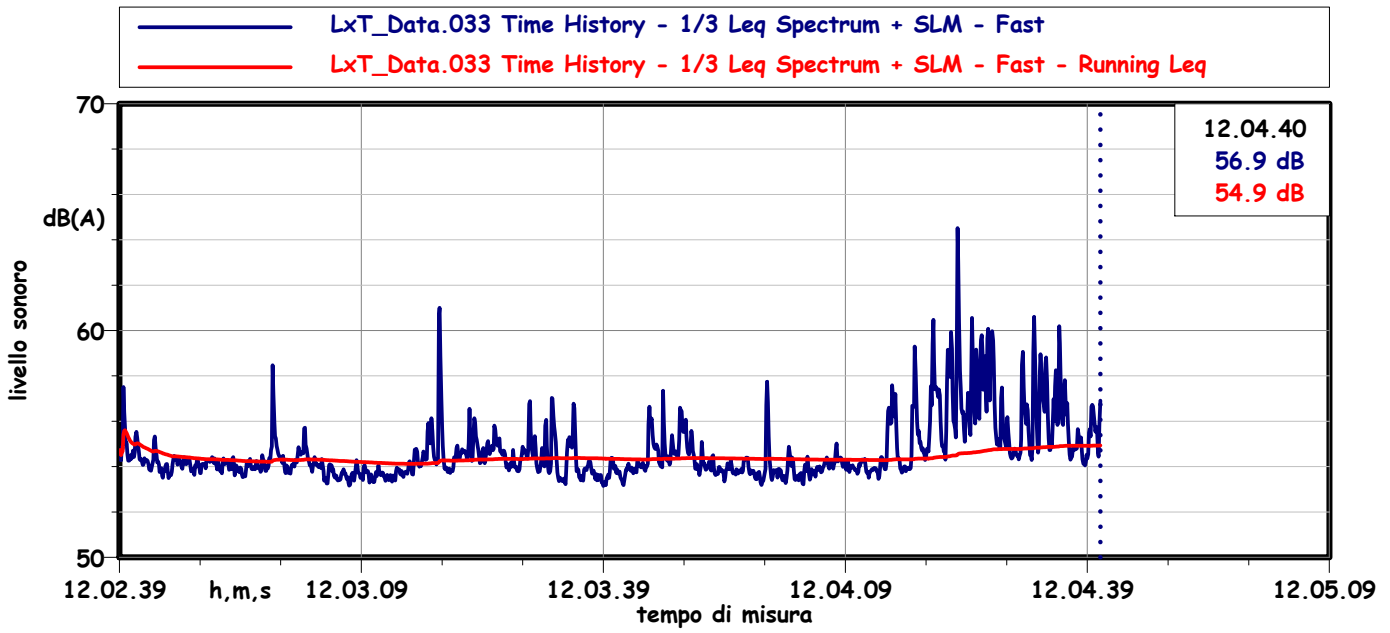
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°31



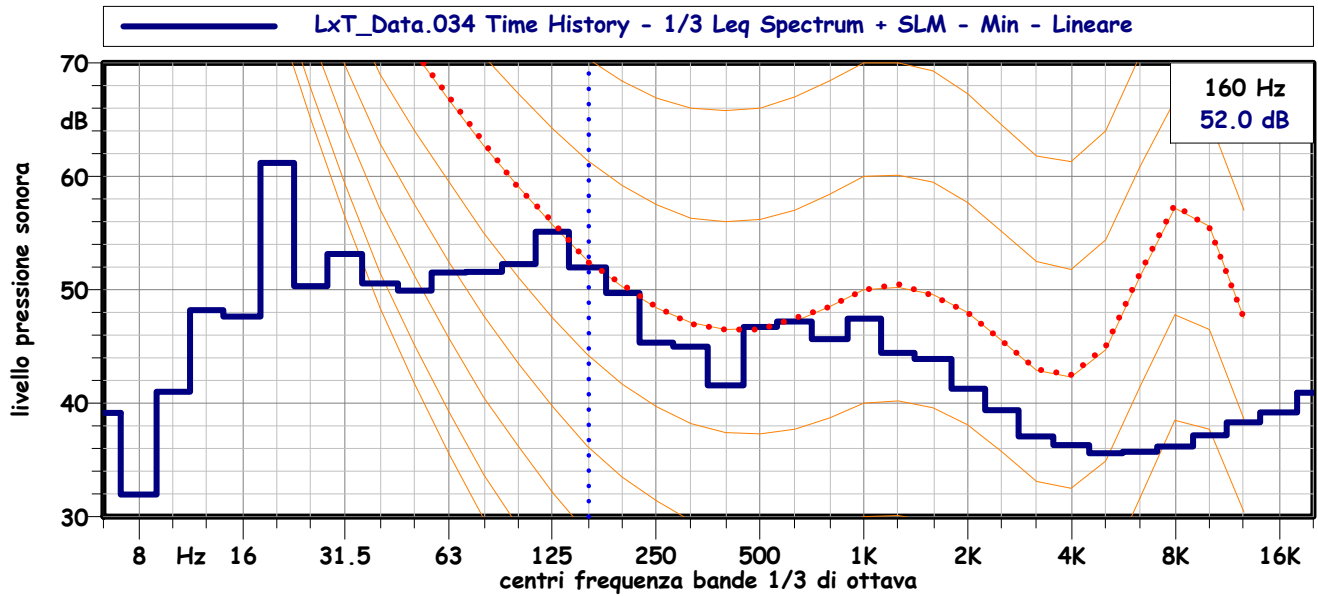
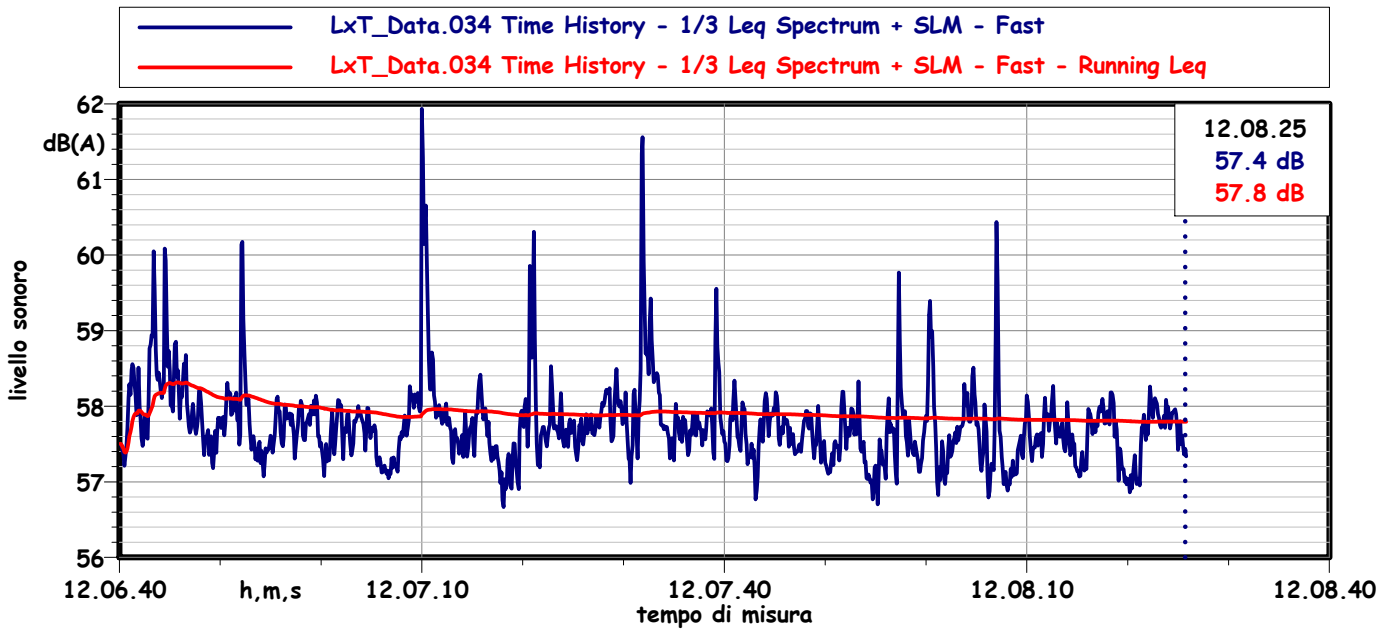
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°32



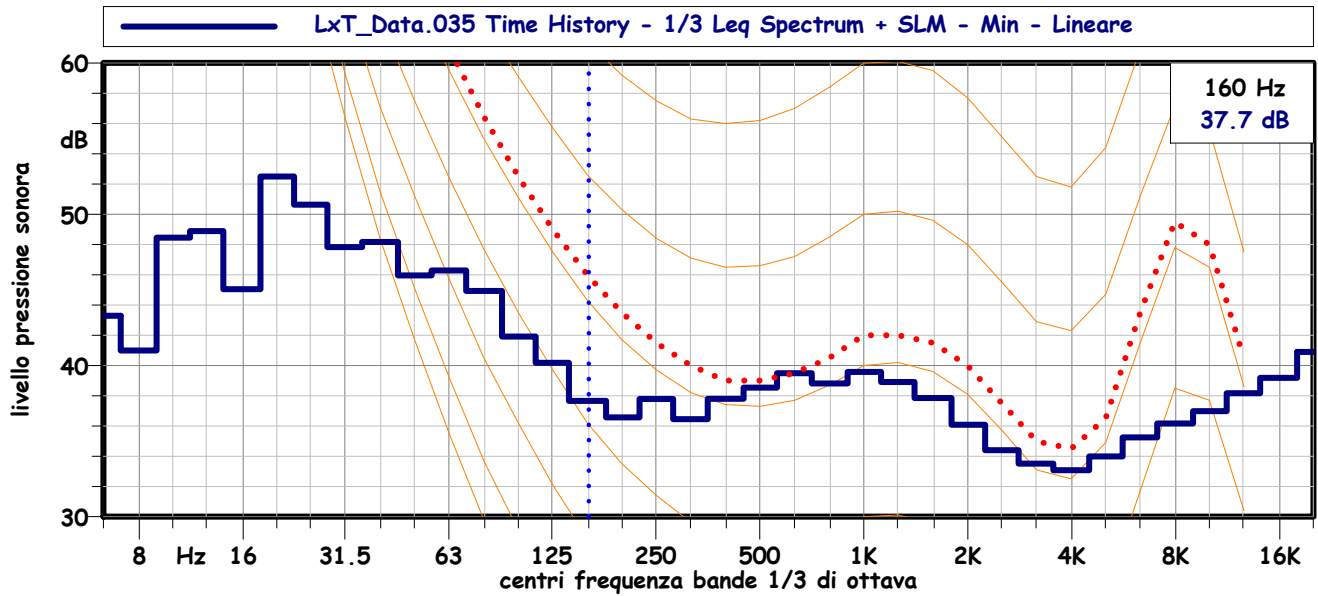
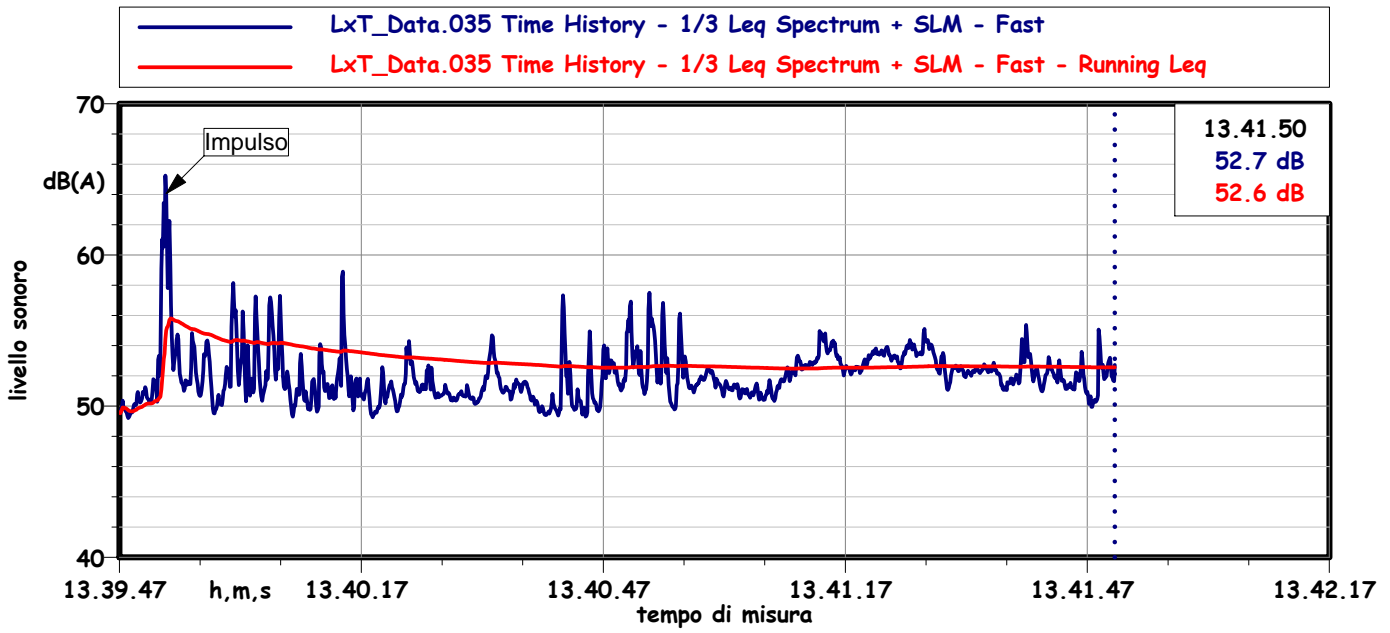
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°33



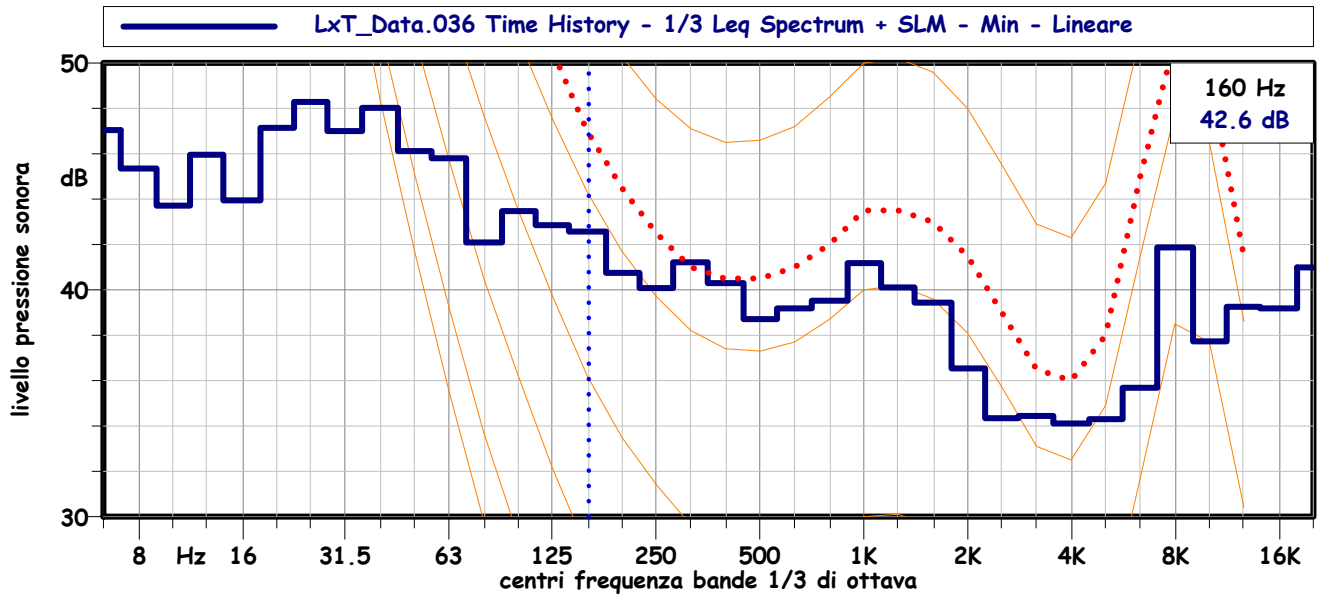
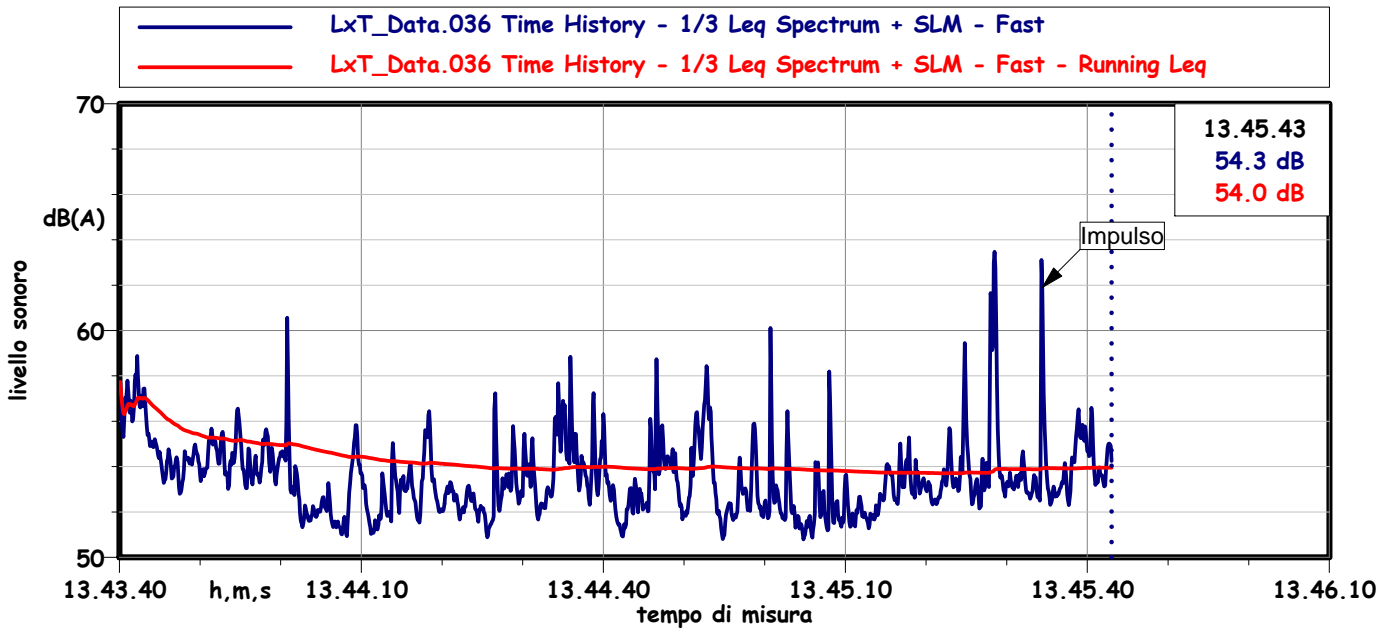
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°34



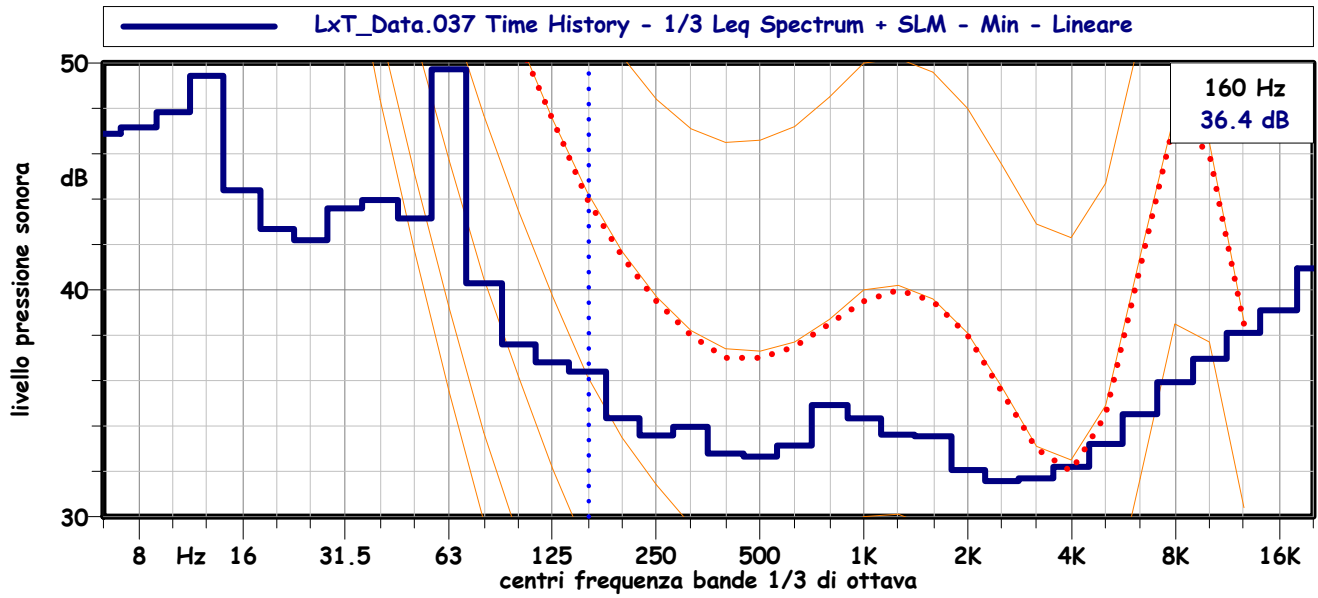
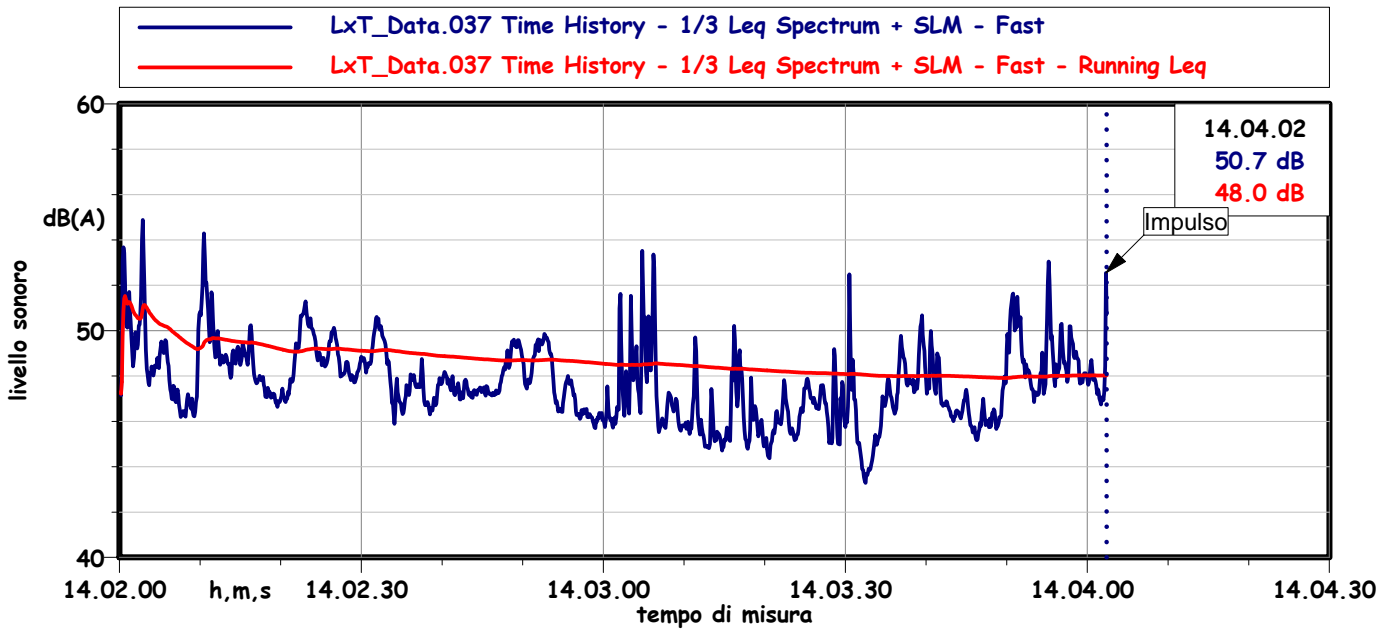
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°35



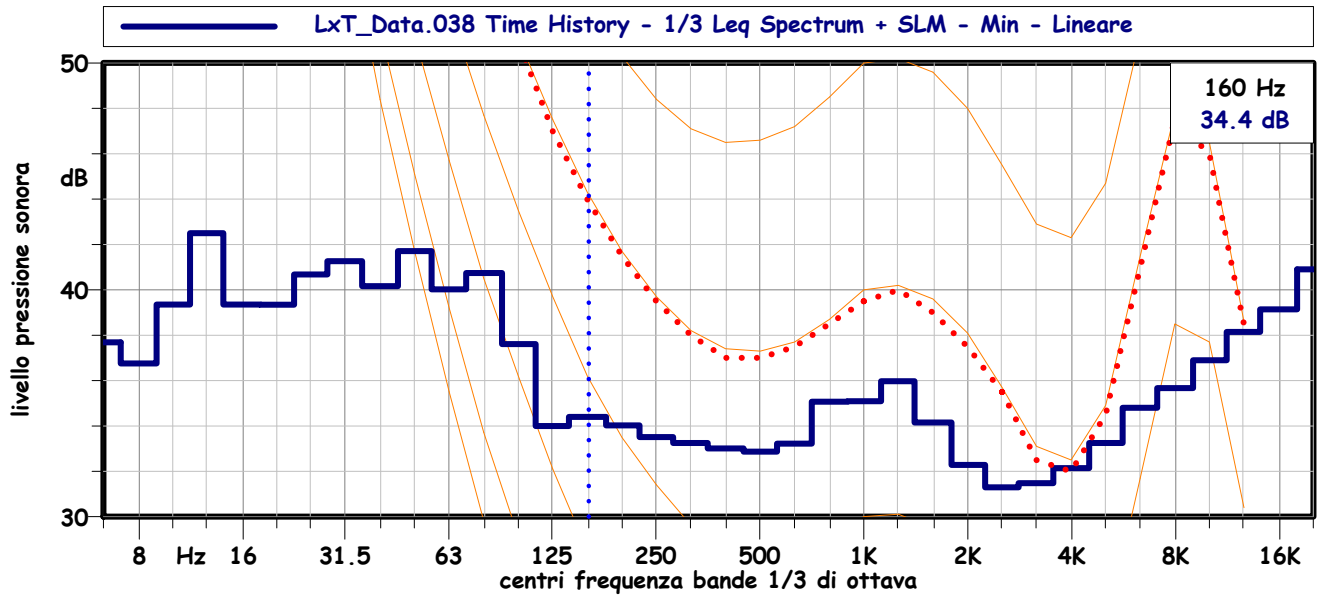
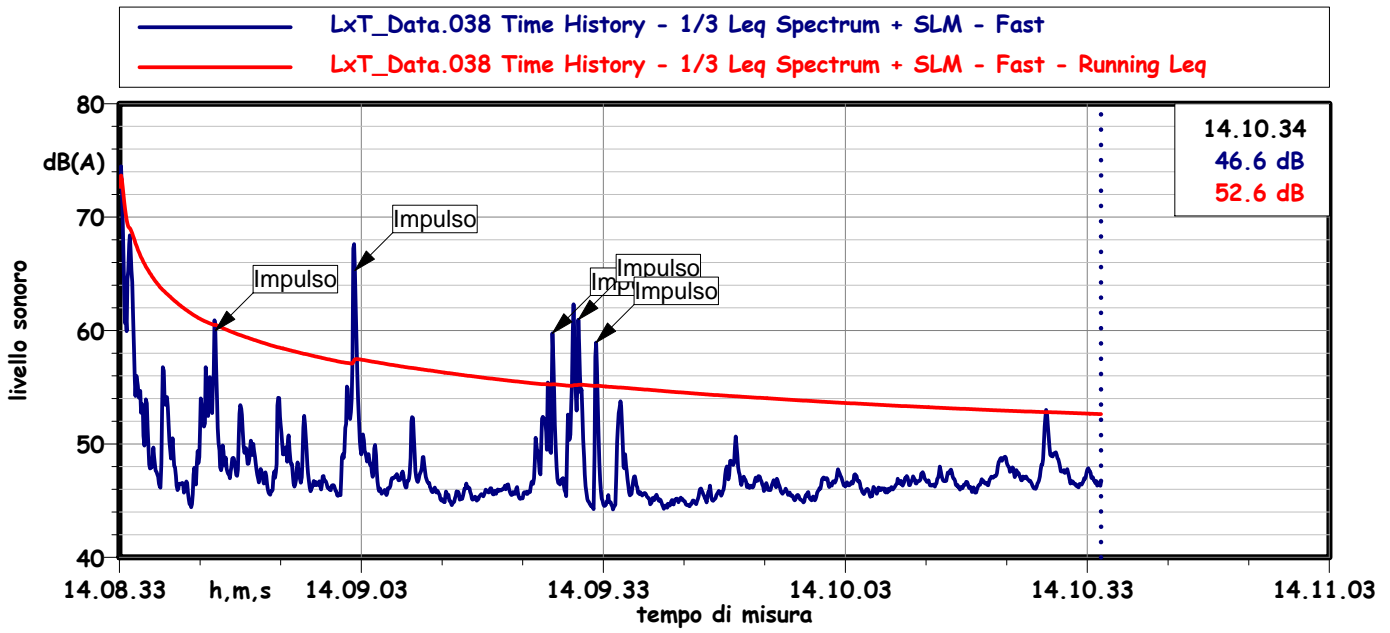
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°36



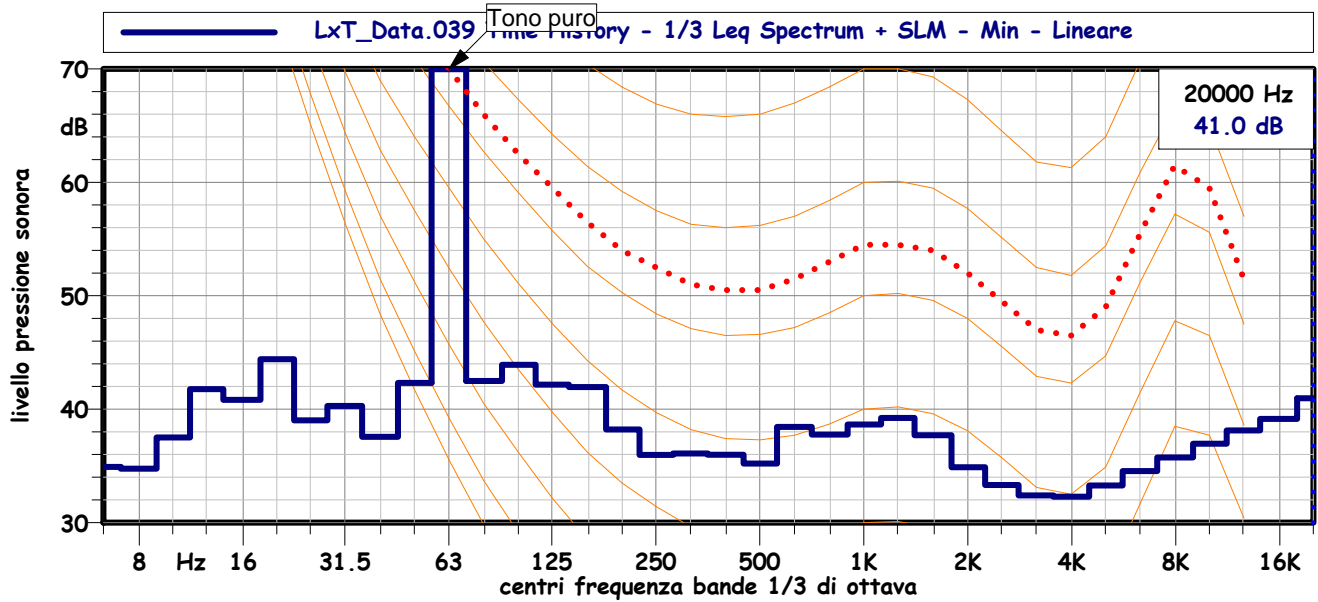
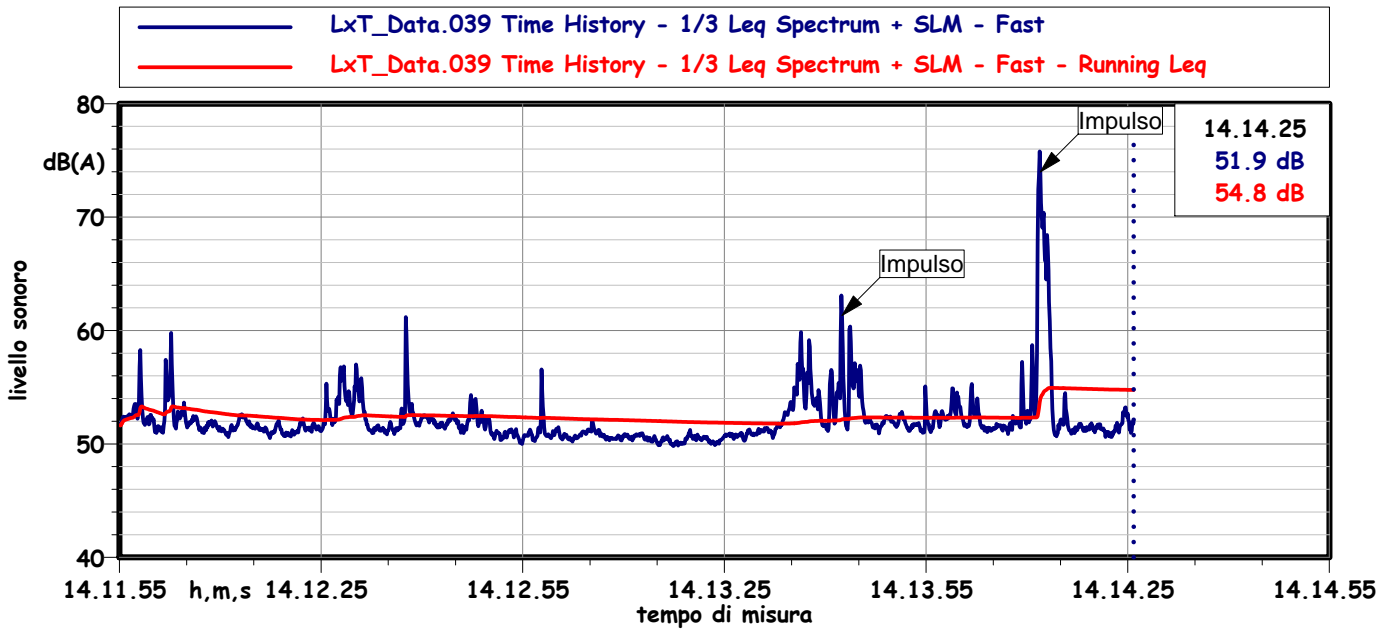
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°37



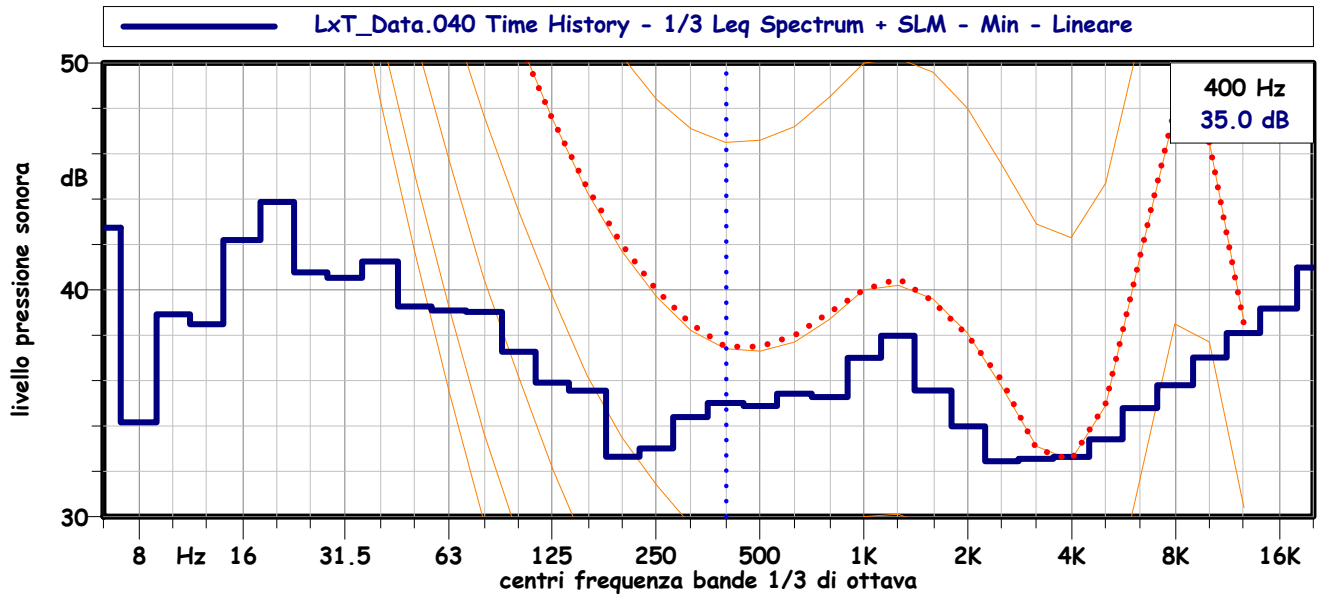
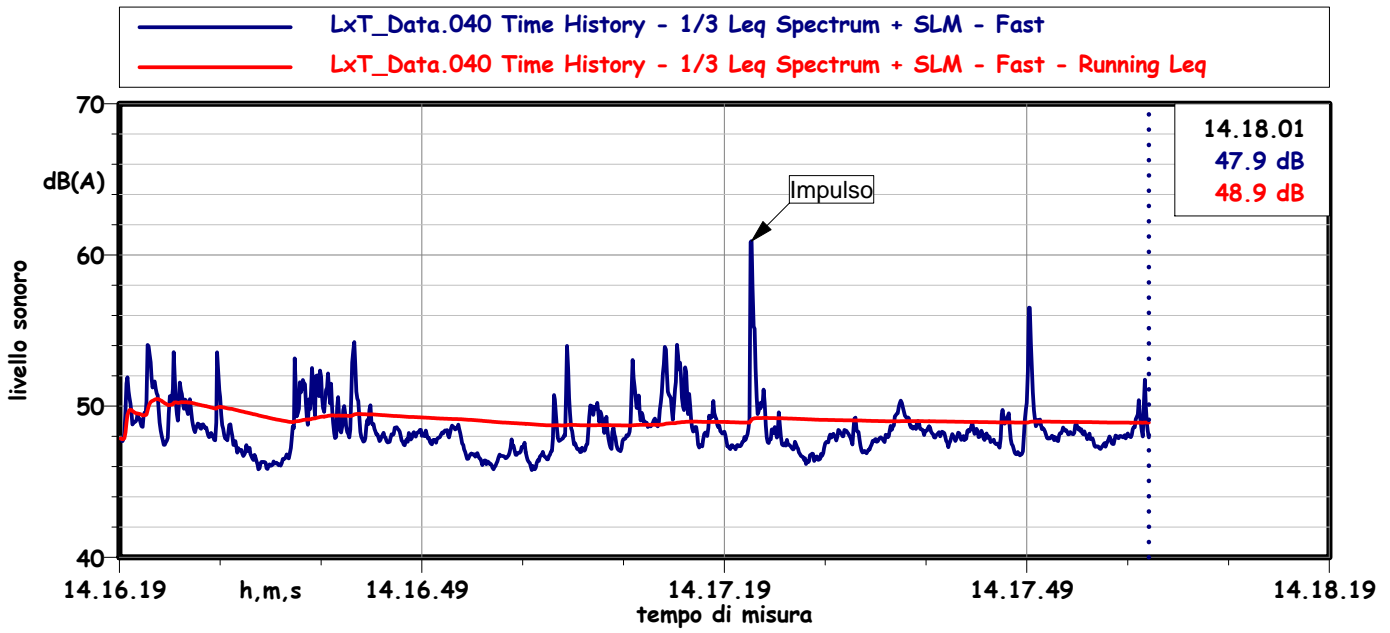
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°38



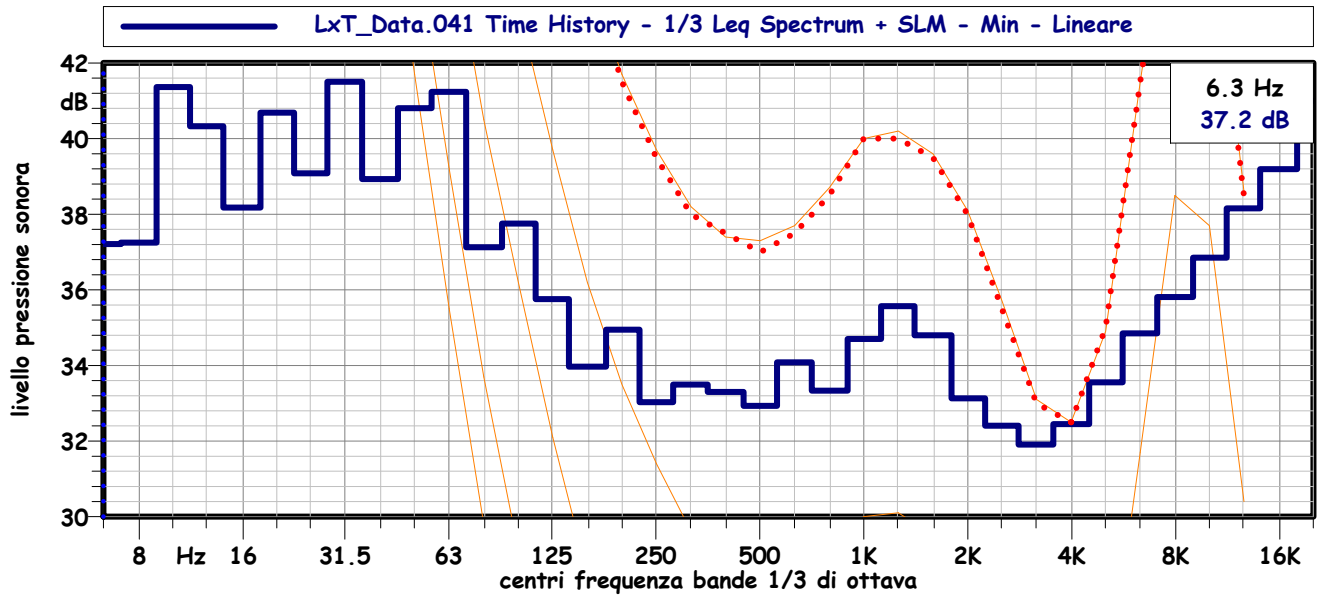
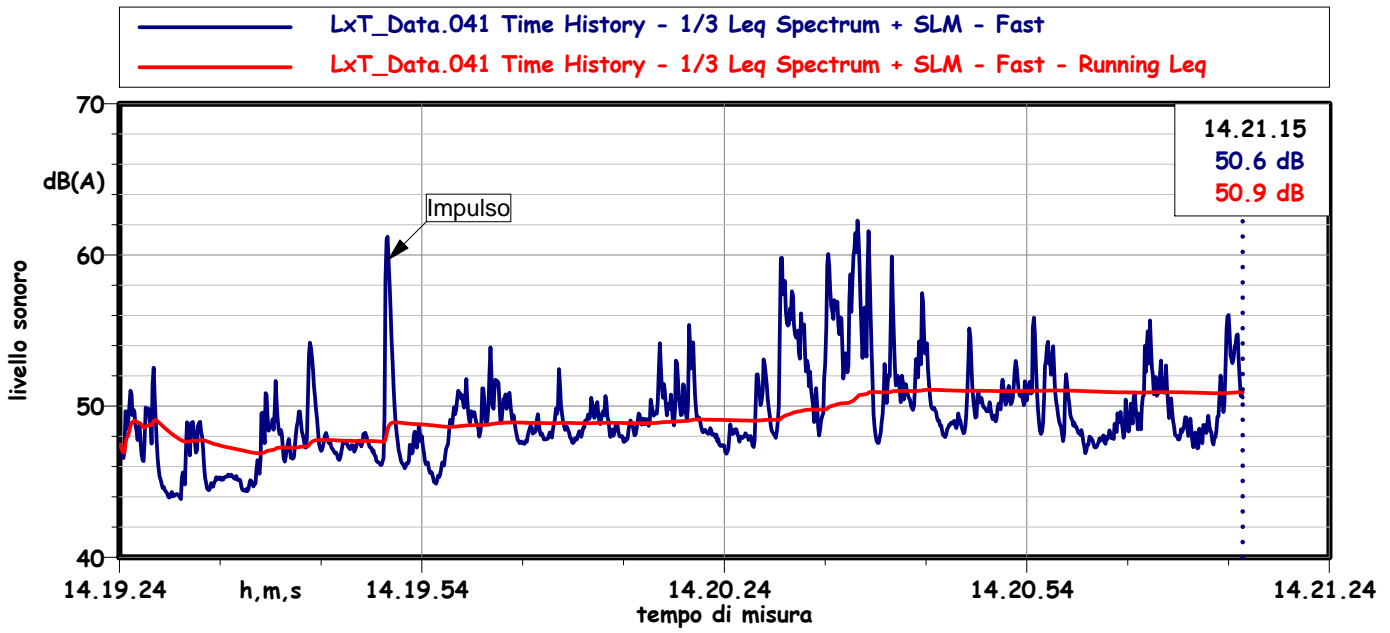
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°39



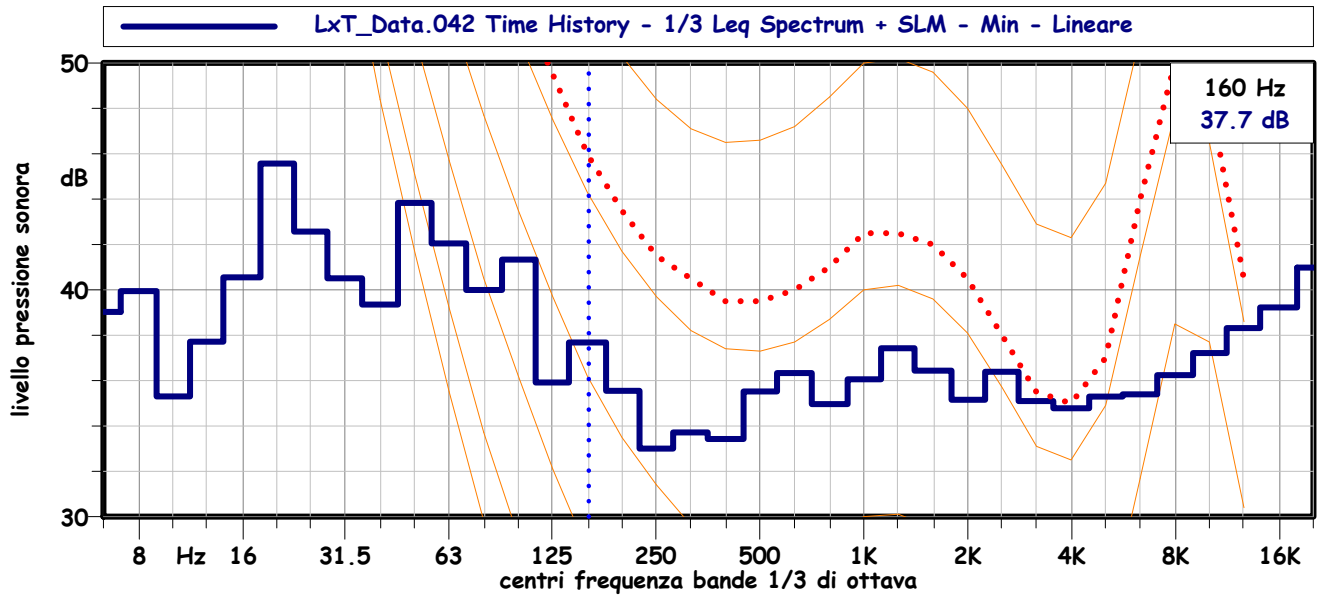
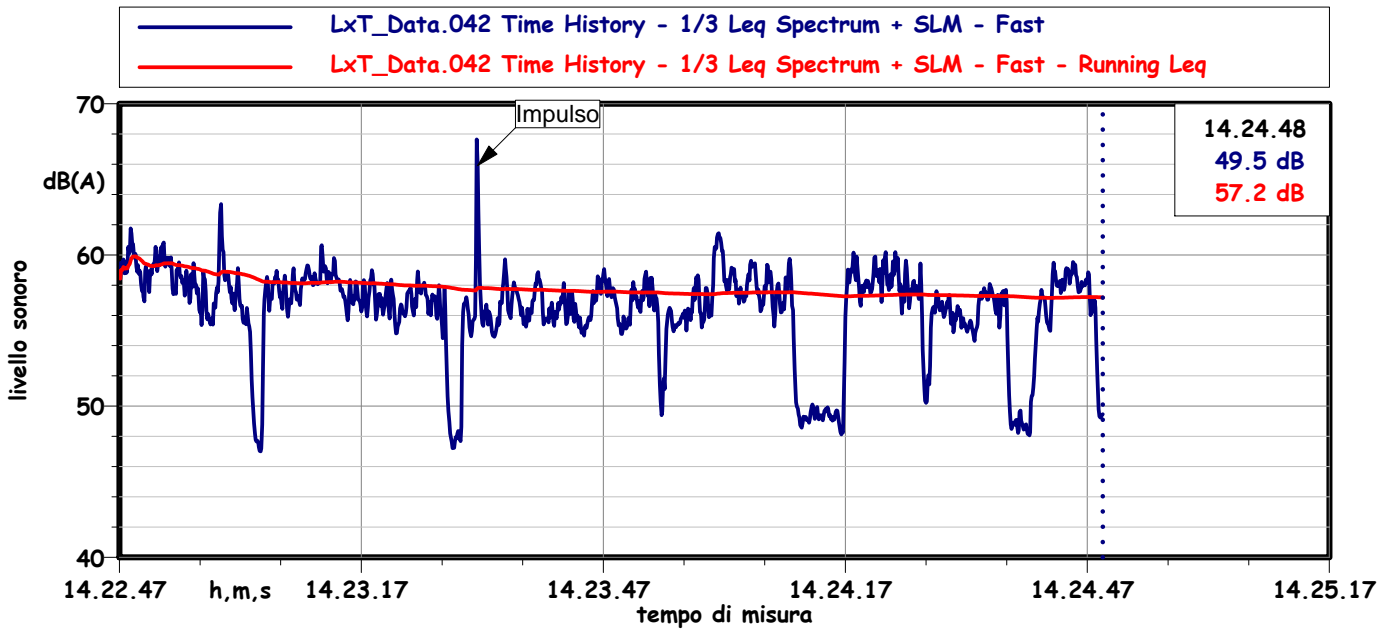
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°40



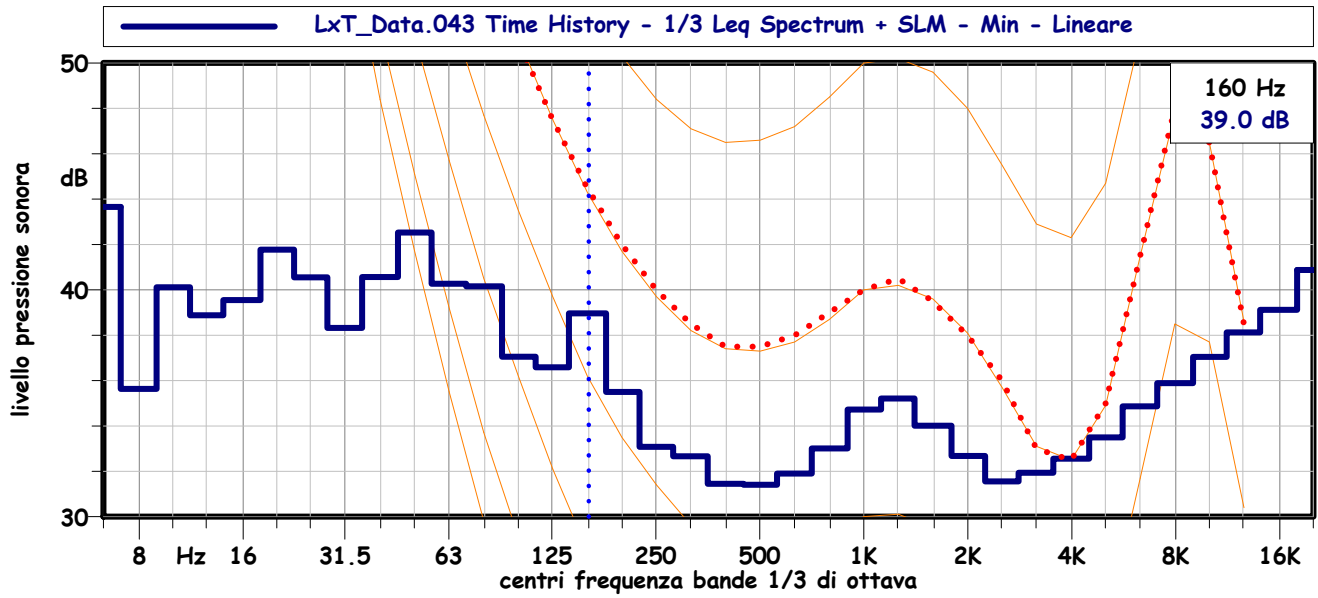
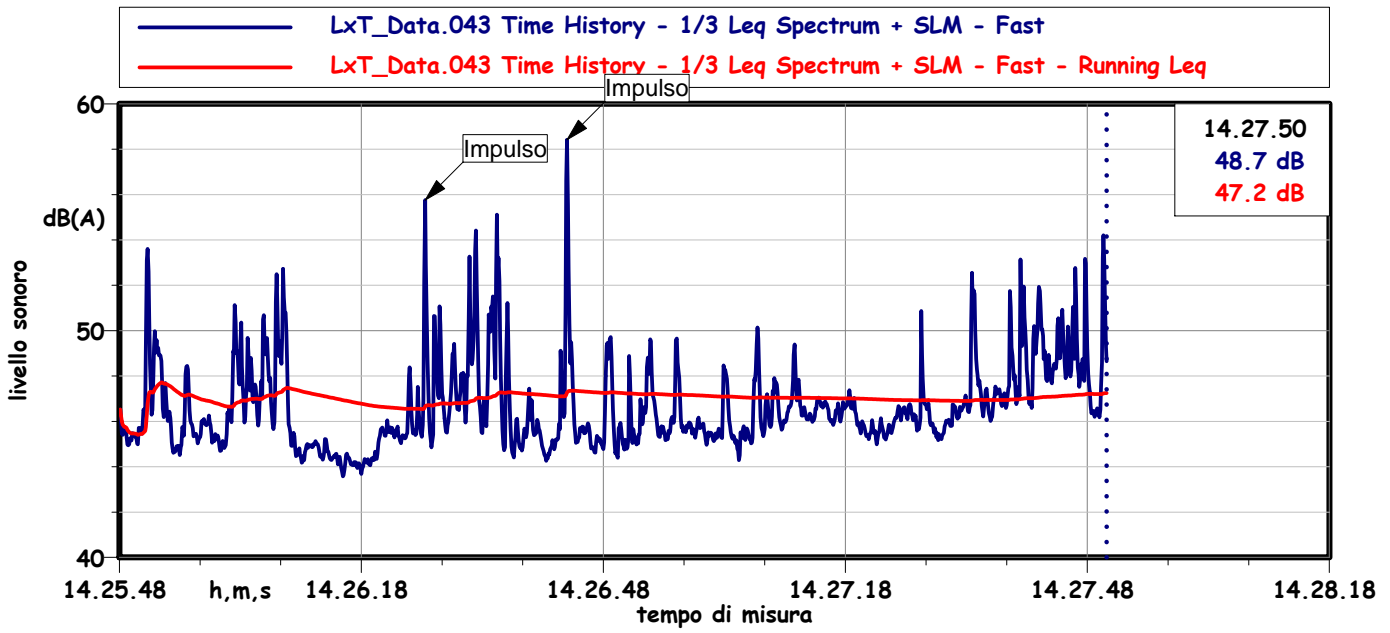
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°41



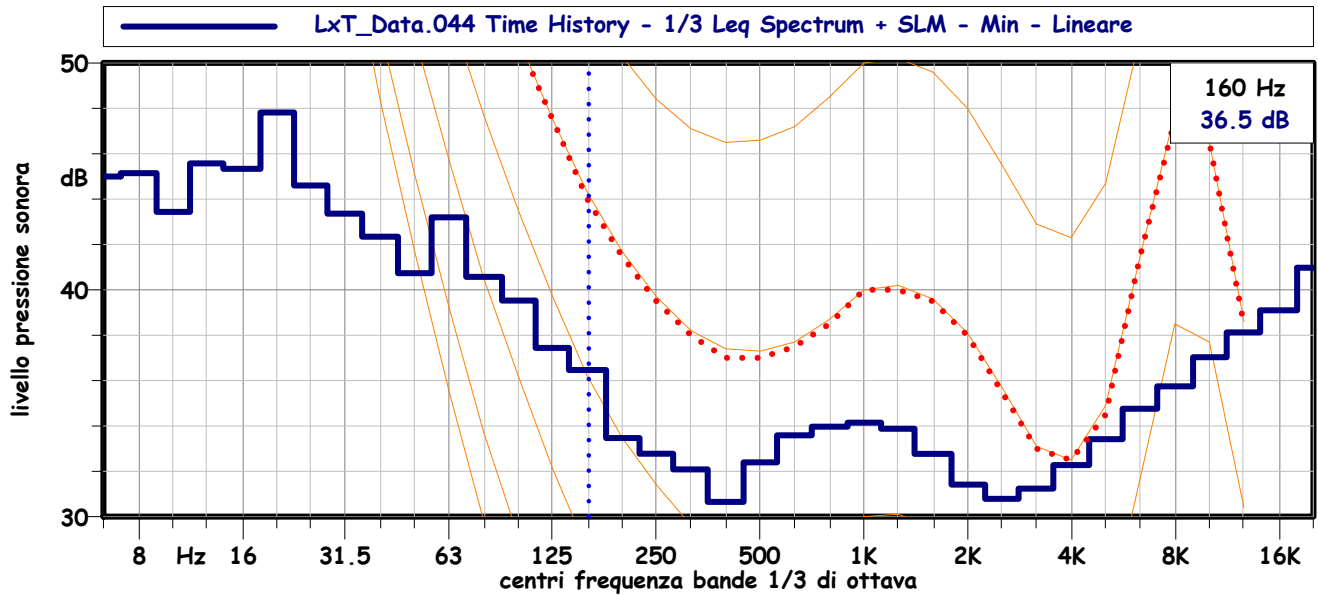
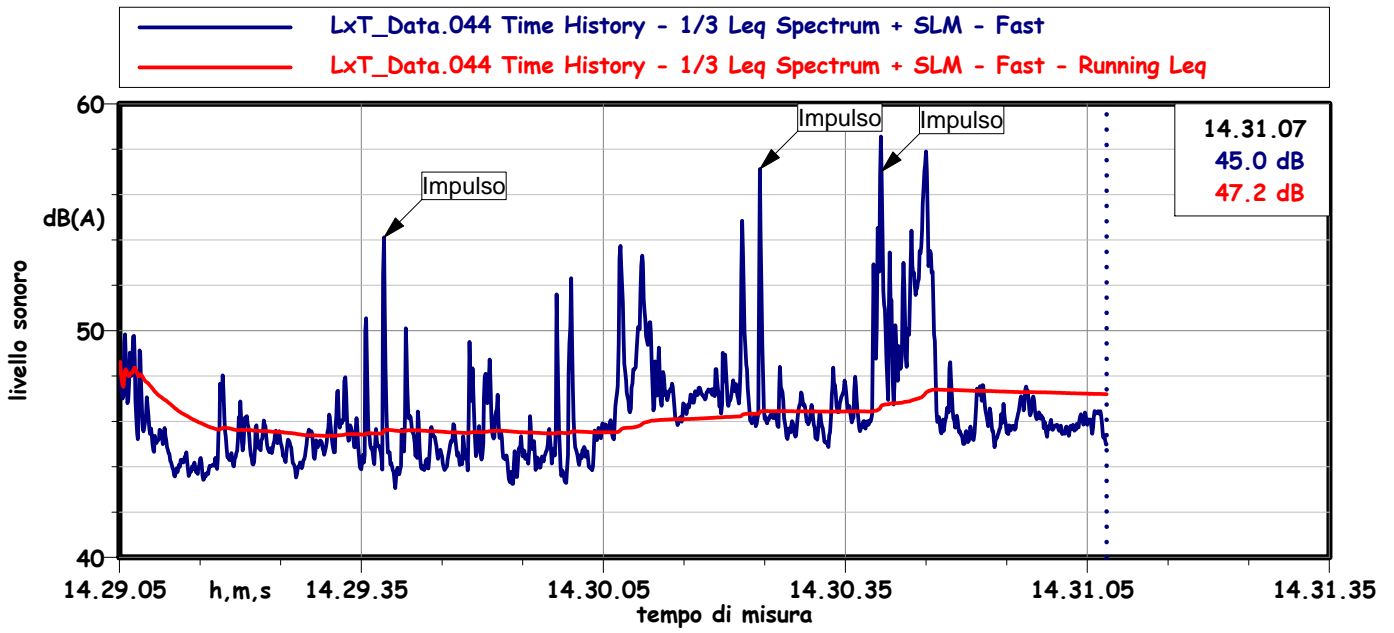
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°42



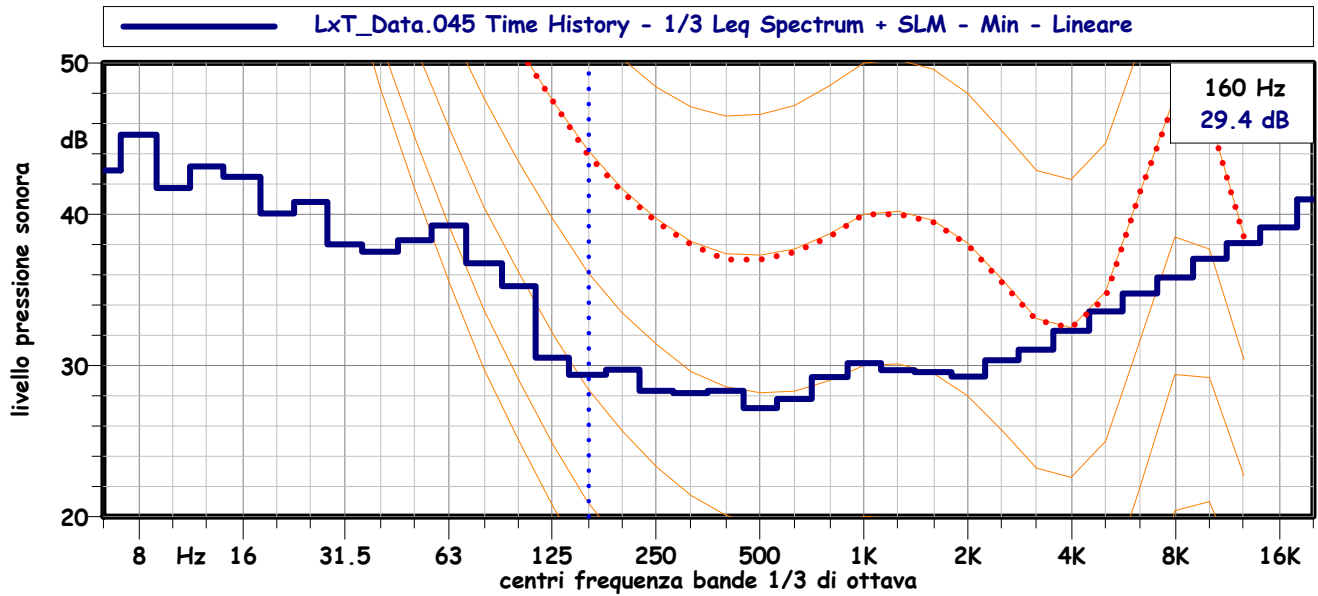
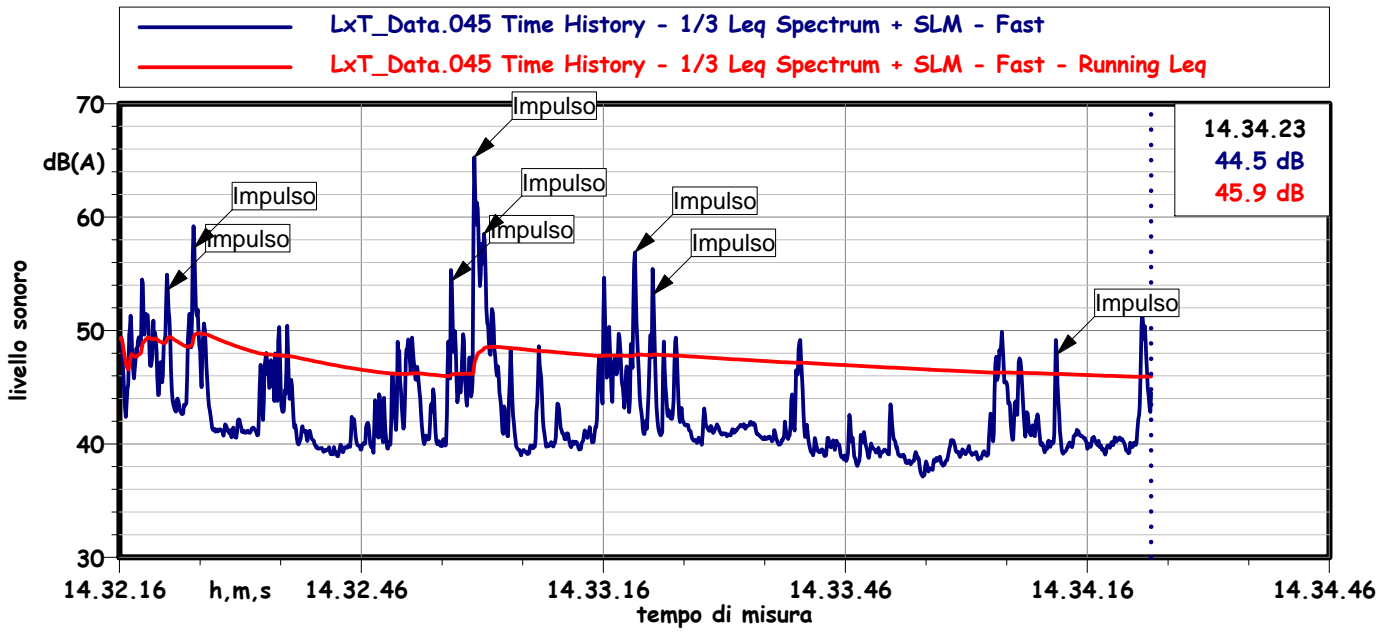
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°43



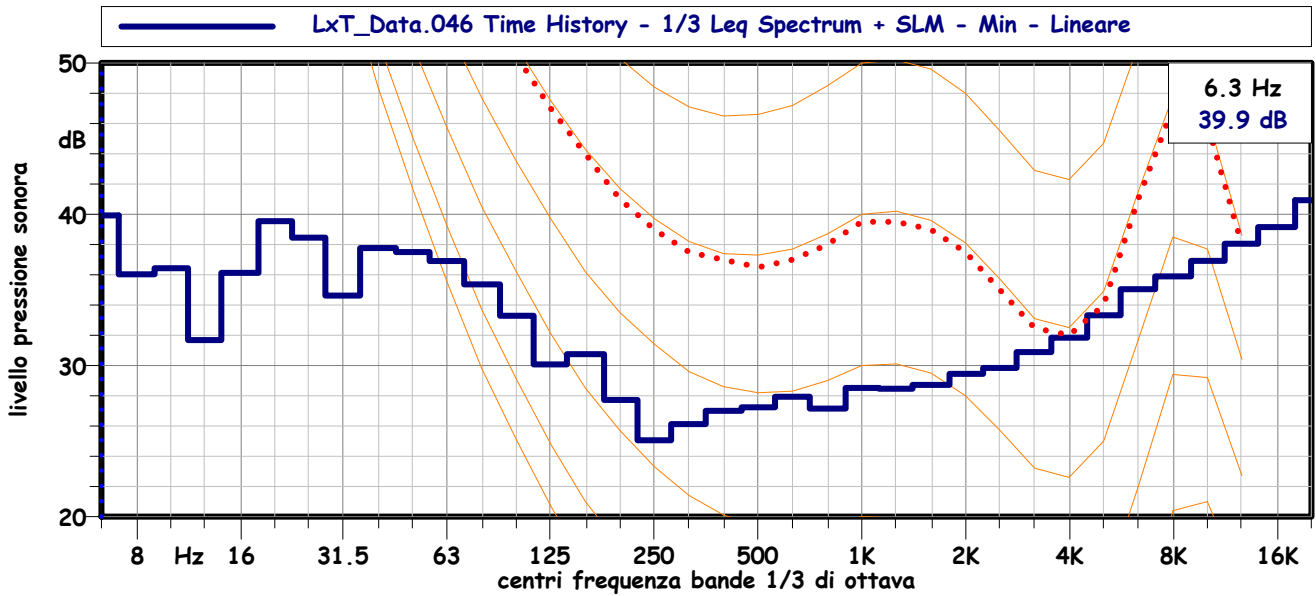
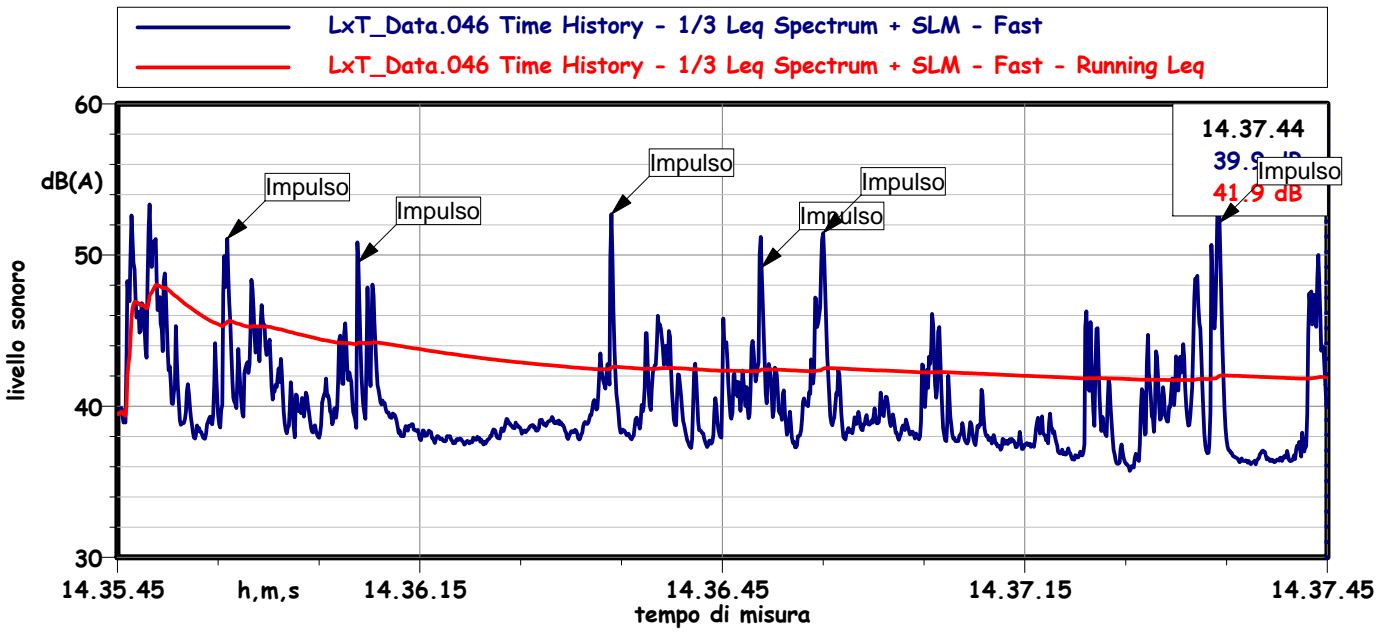
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°44



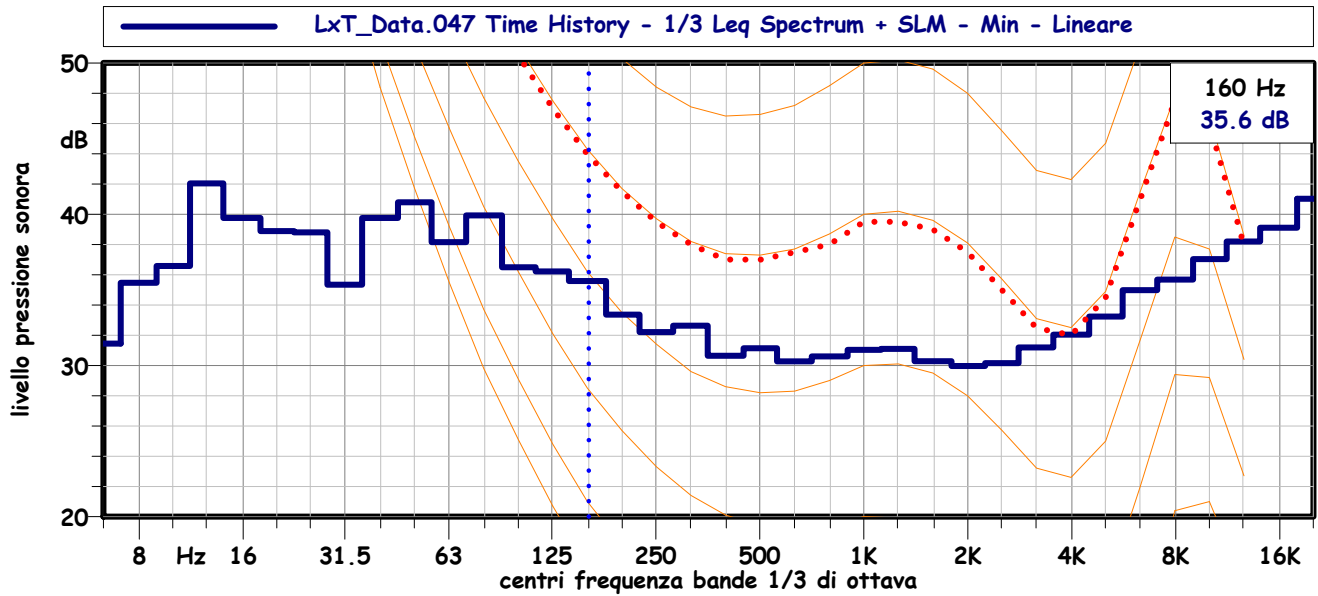
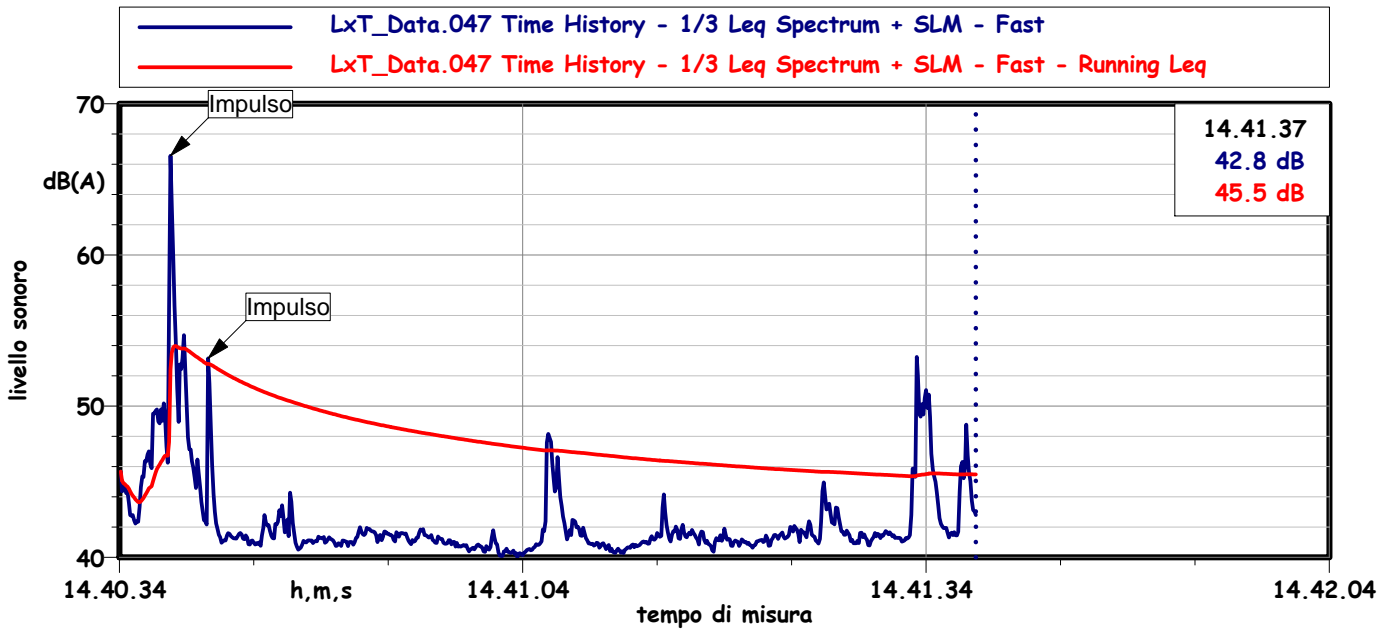
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°45



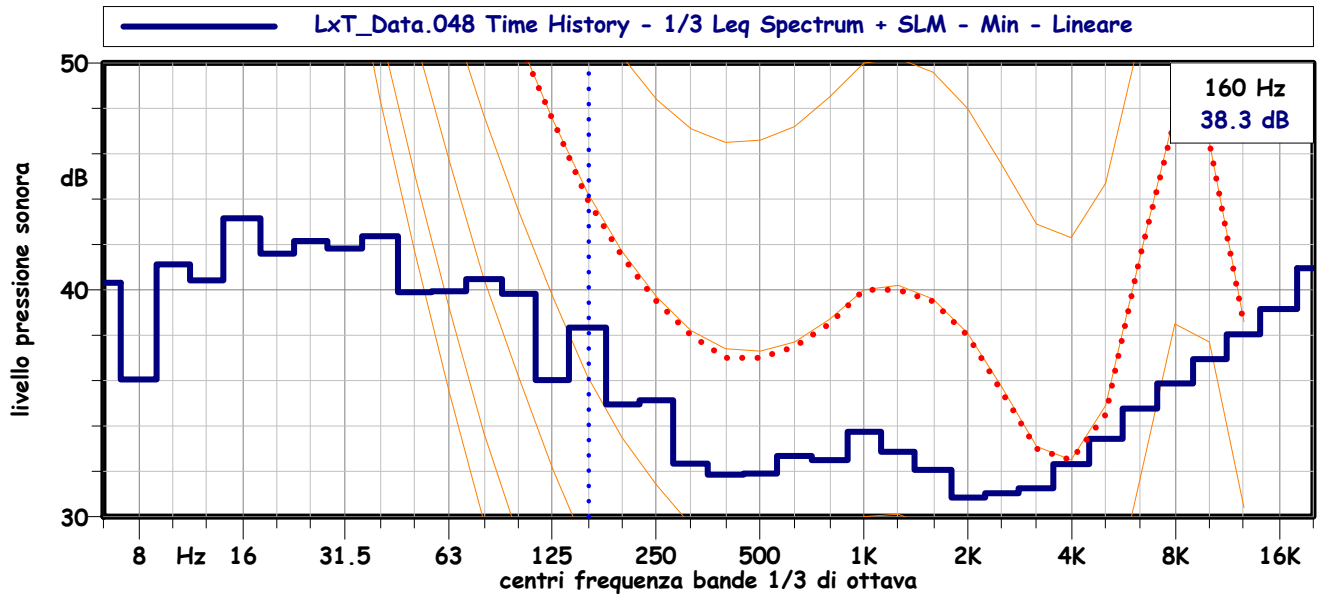
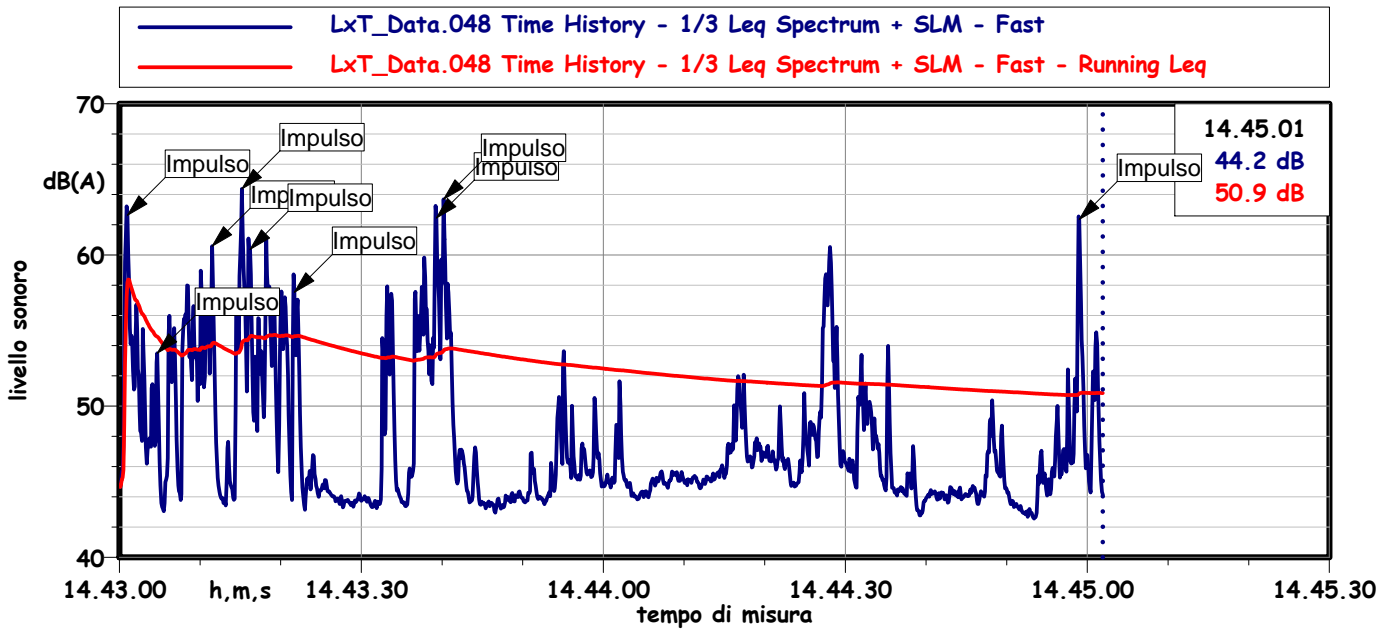
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°46



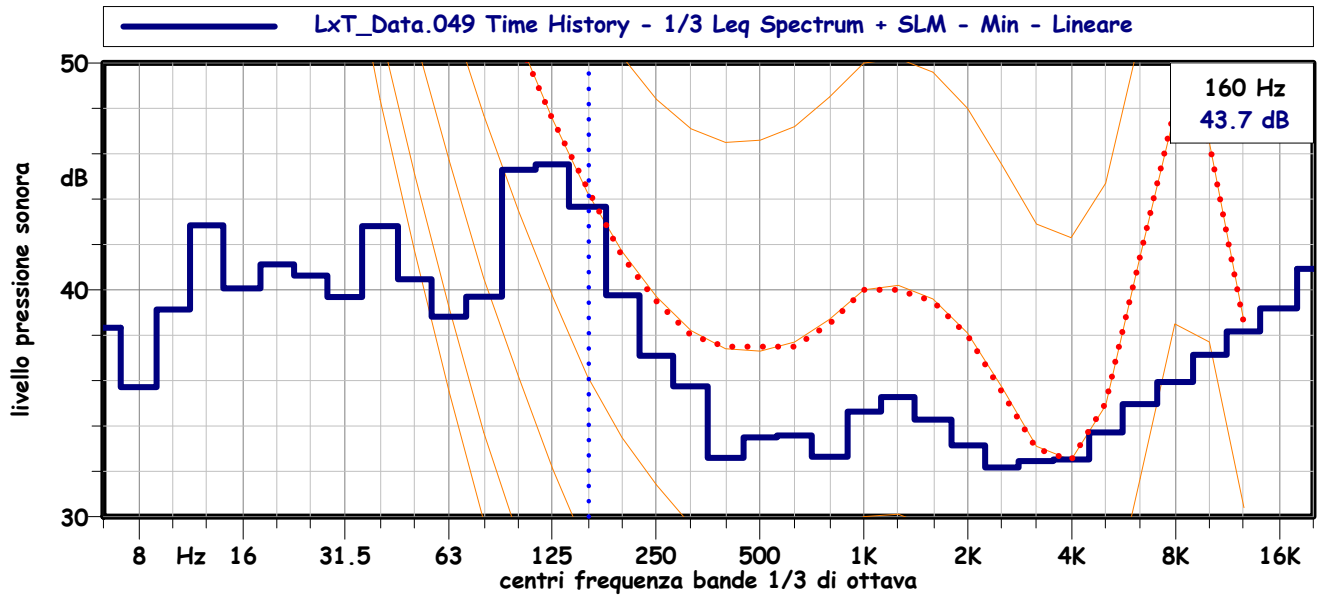
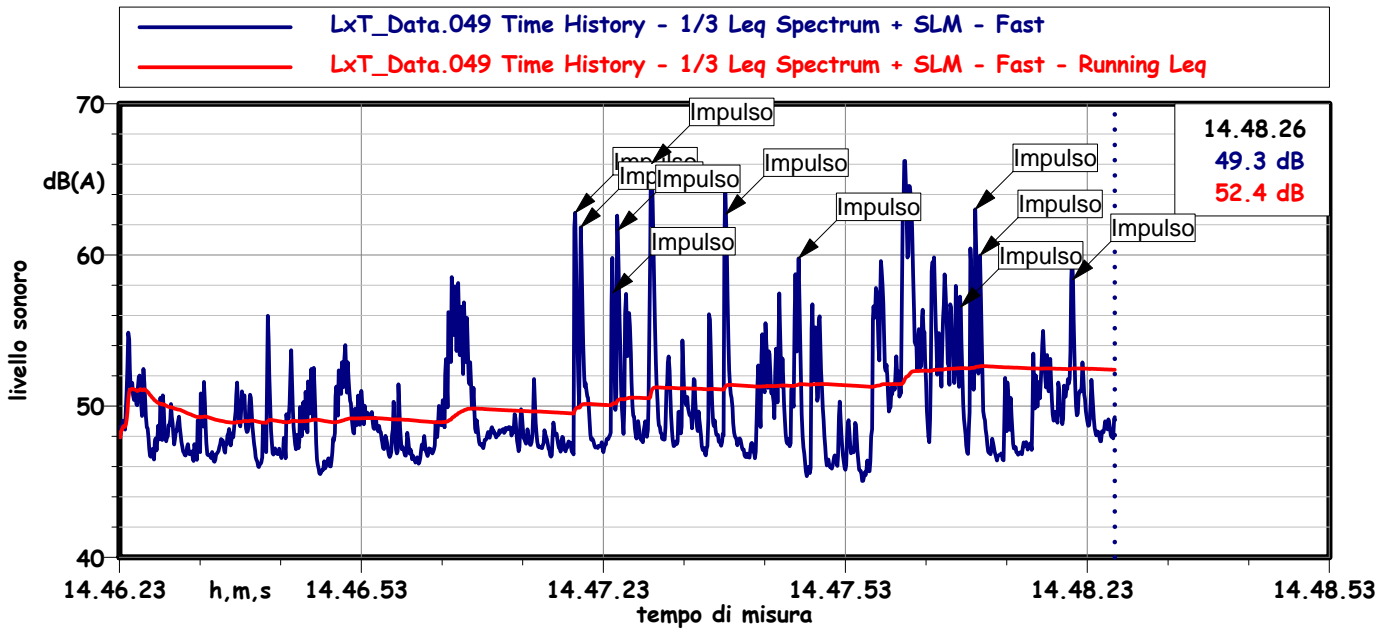
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°47



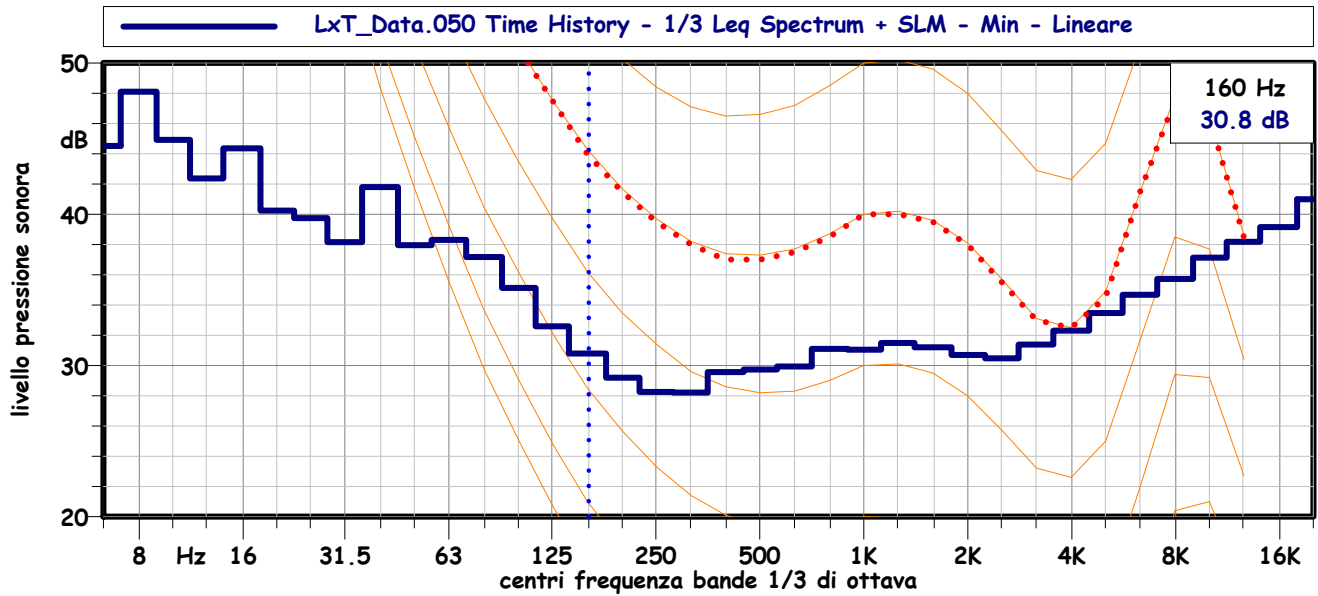
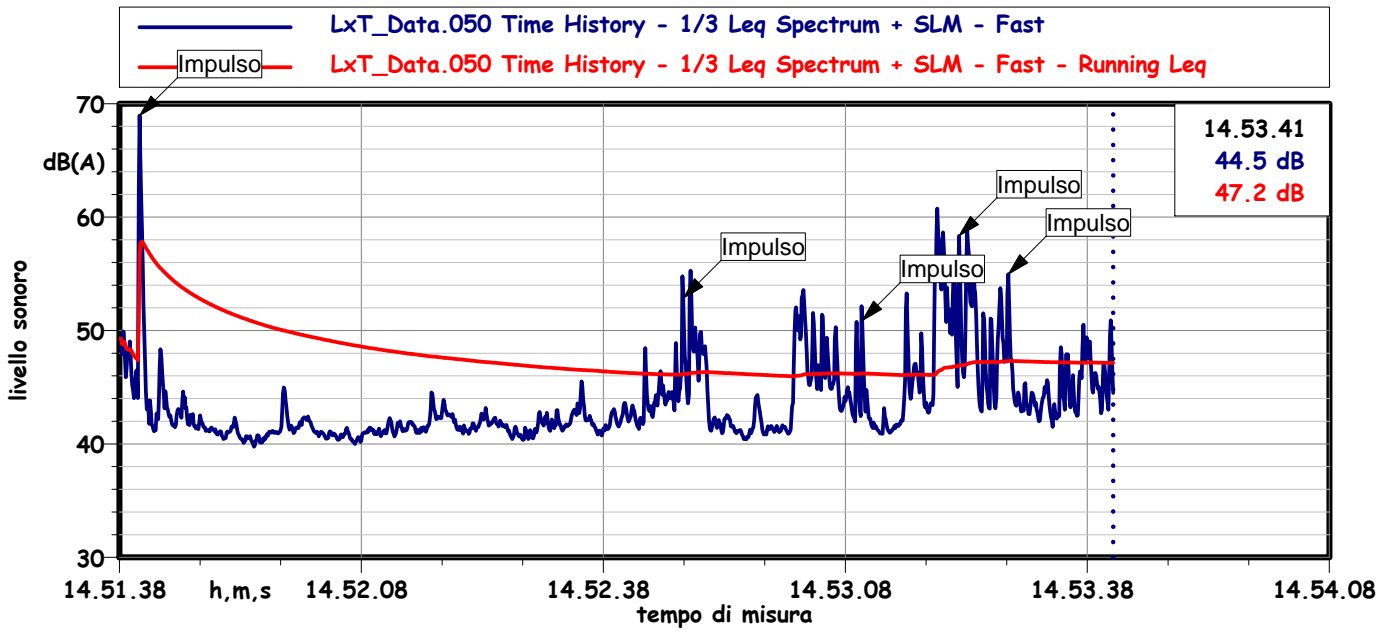
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°48



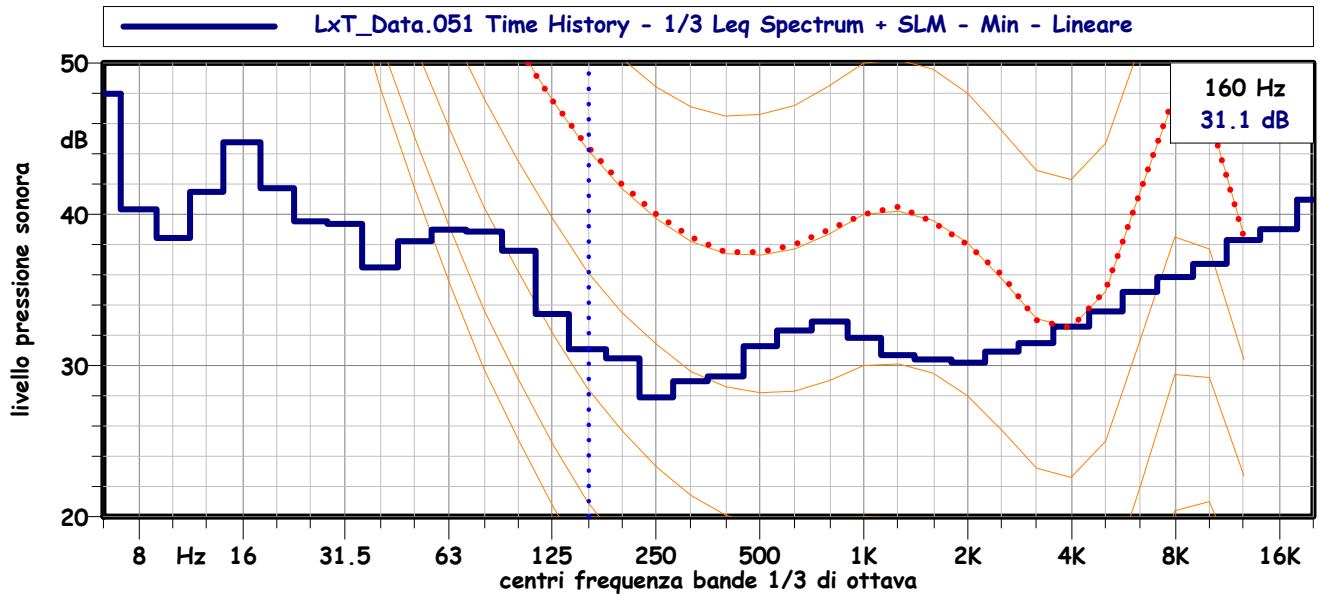
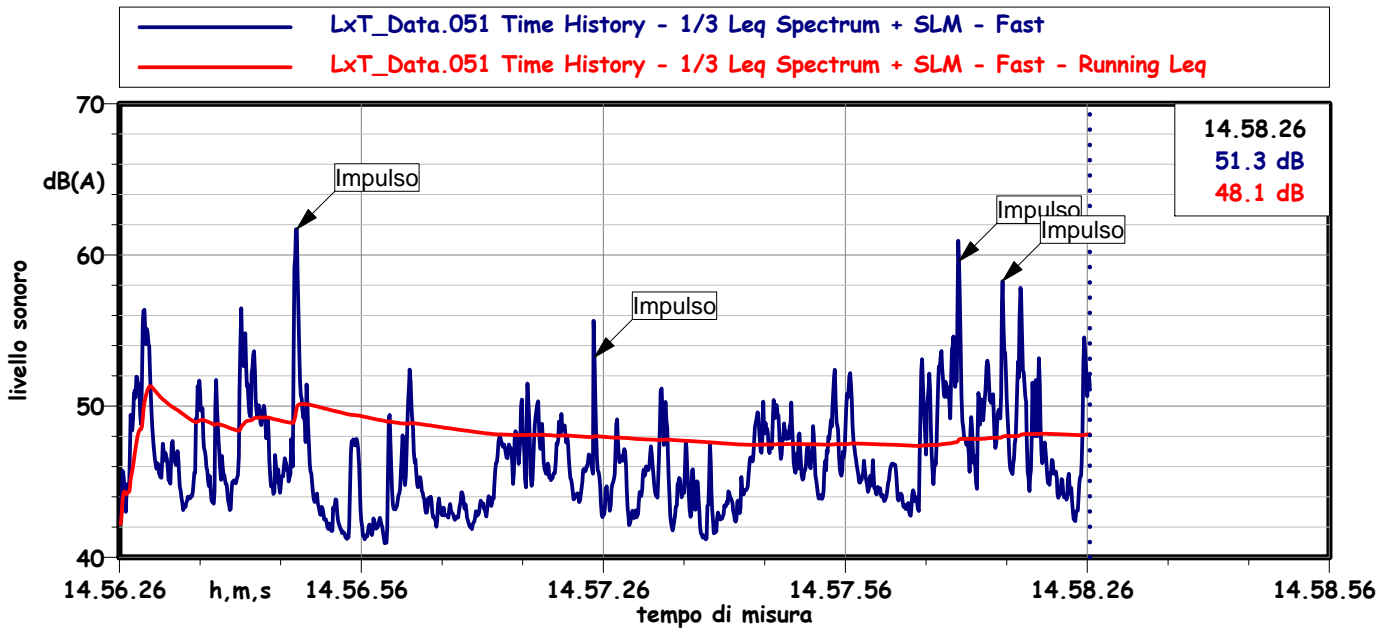
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°49



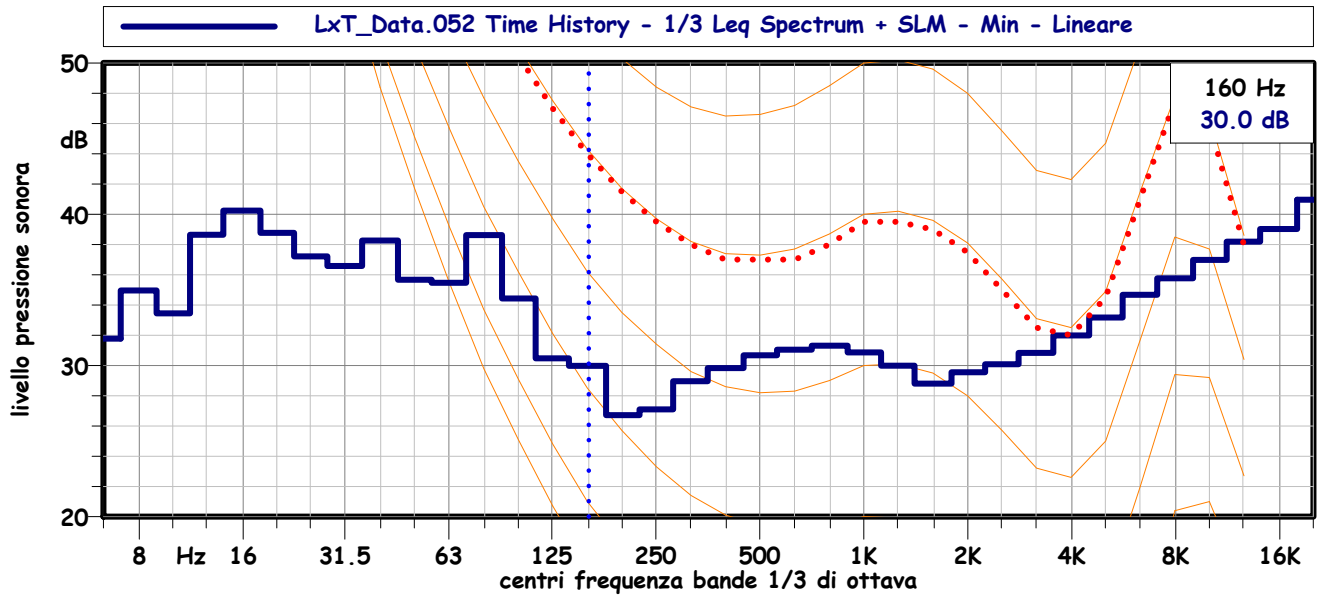
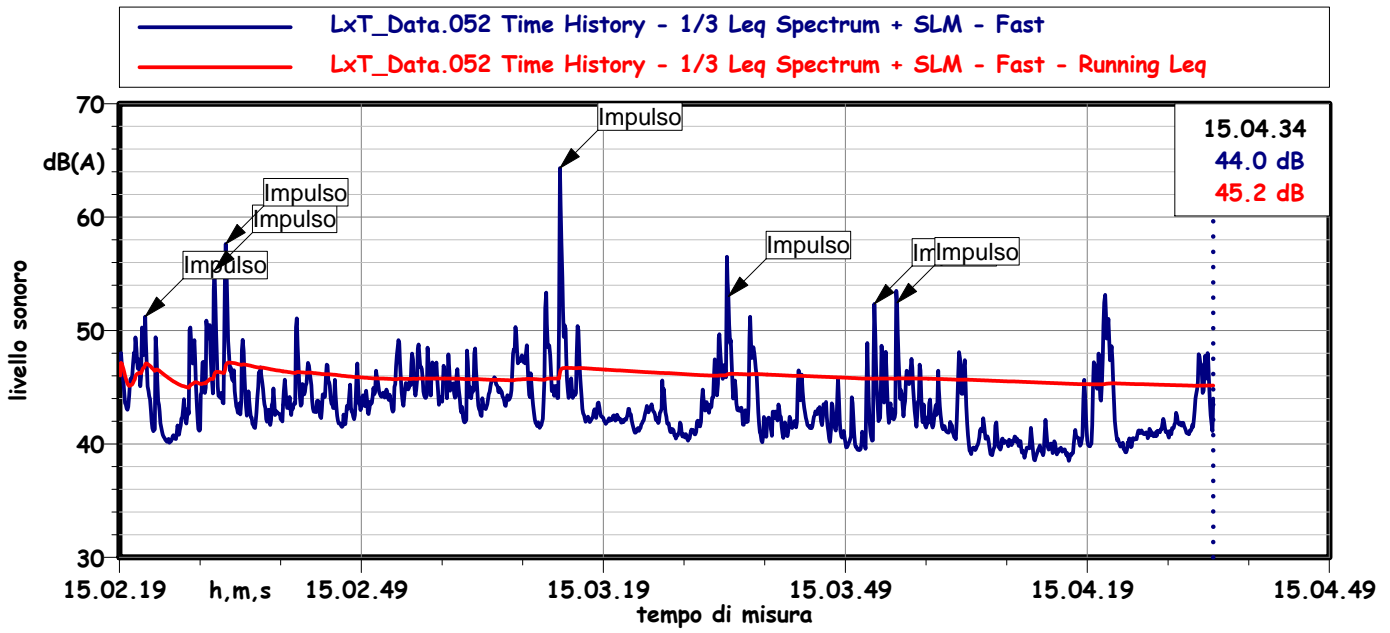
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°50



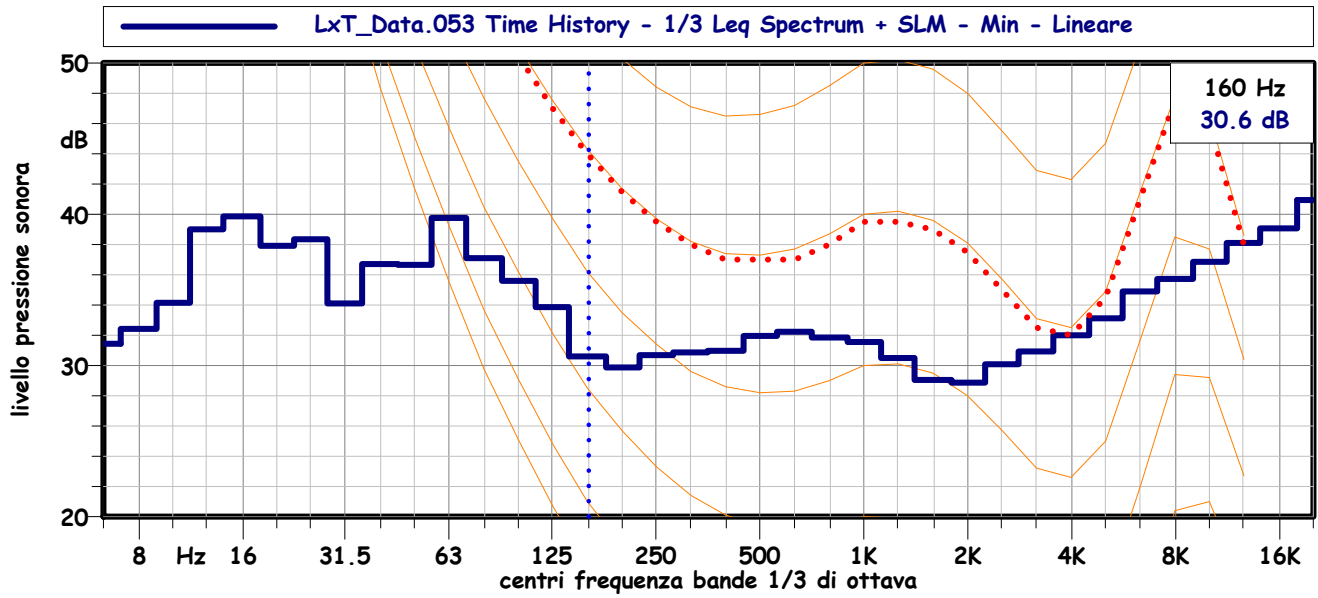
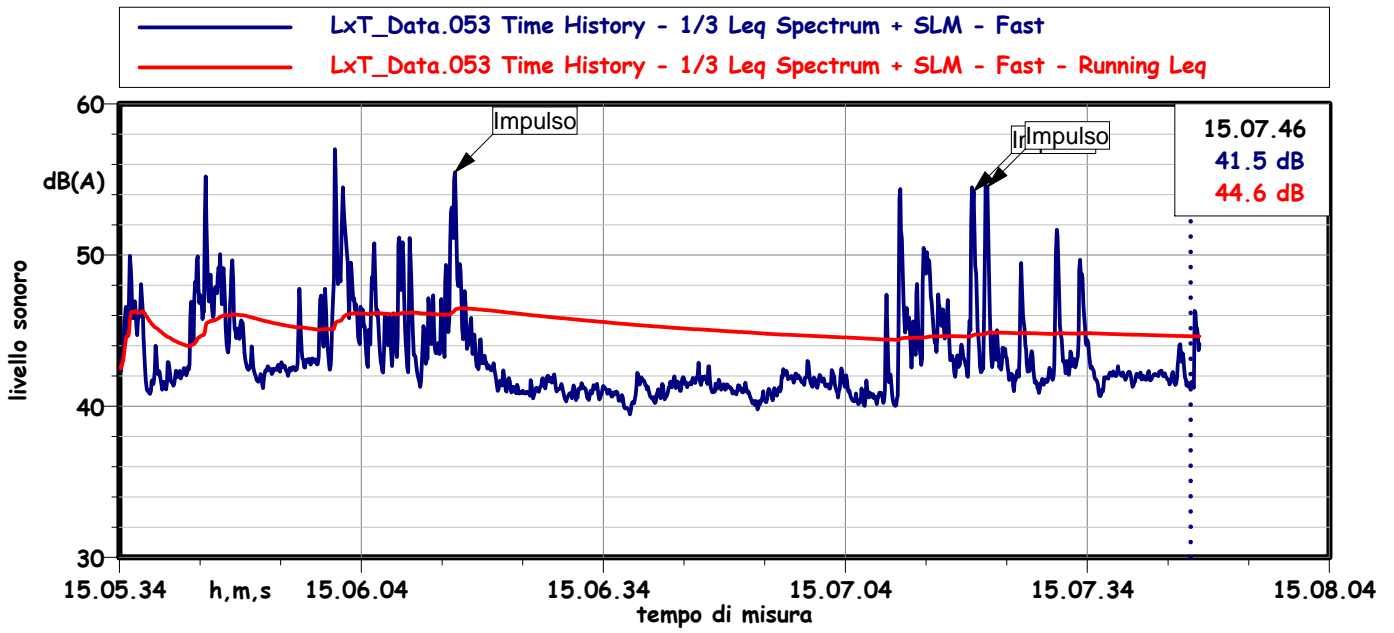
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°51



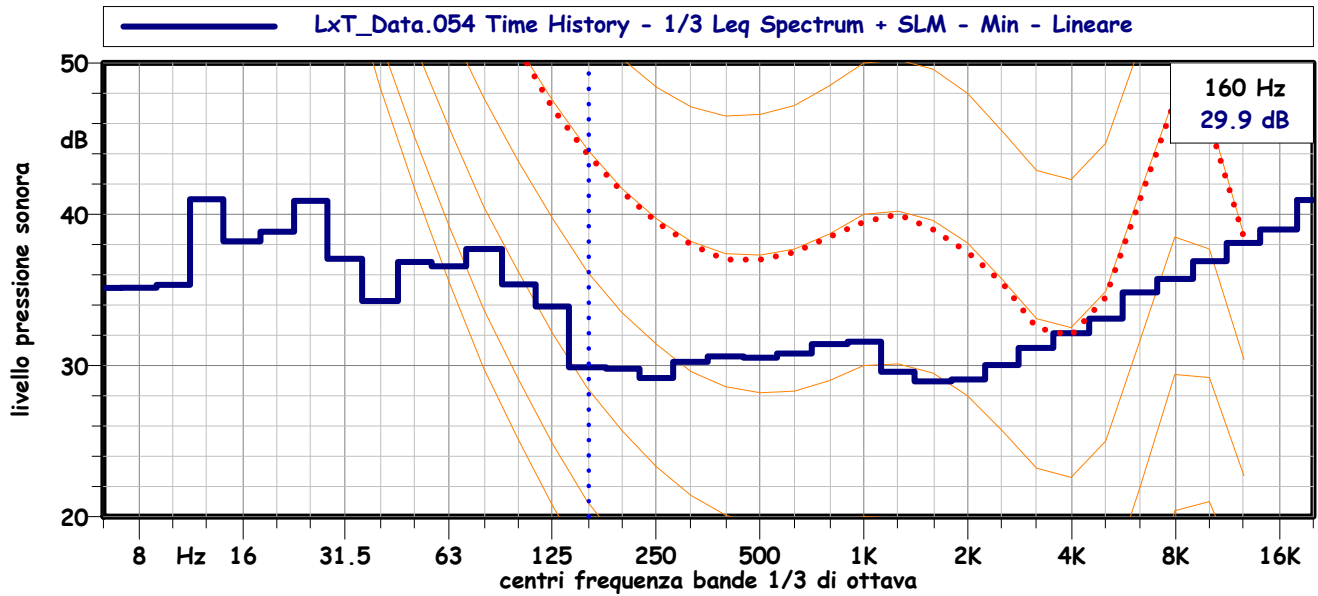
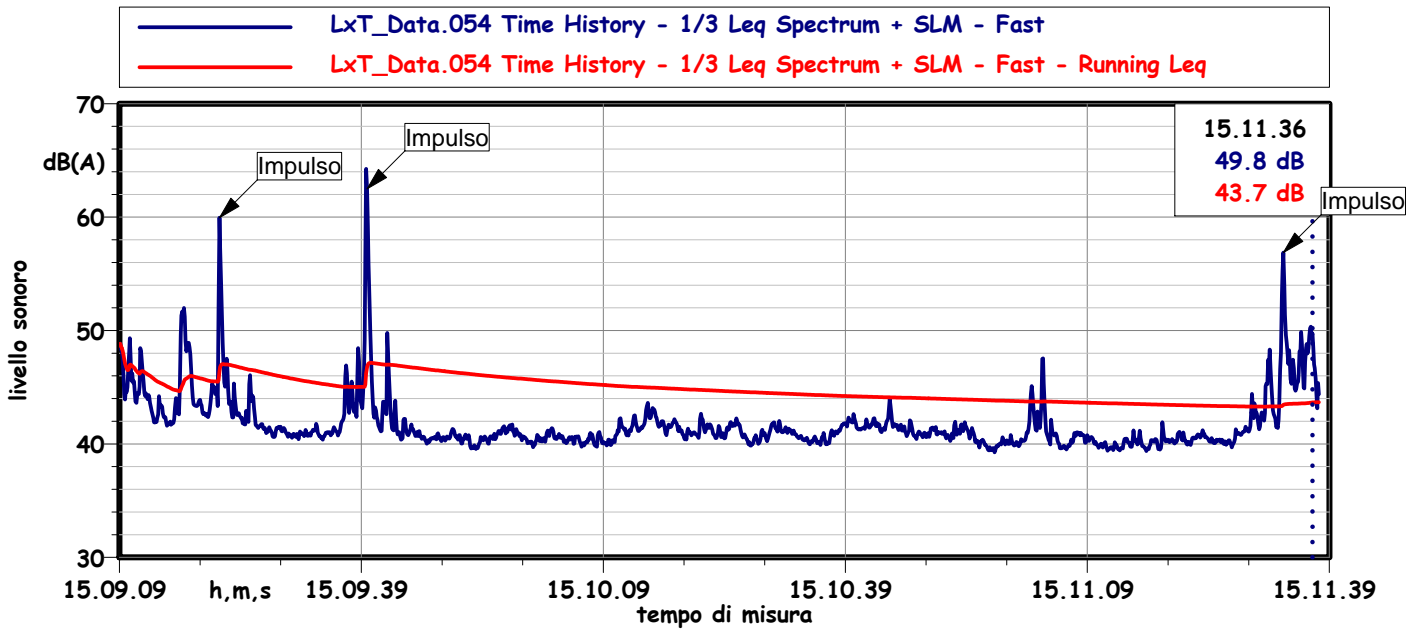
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°52



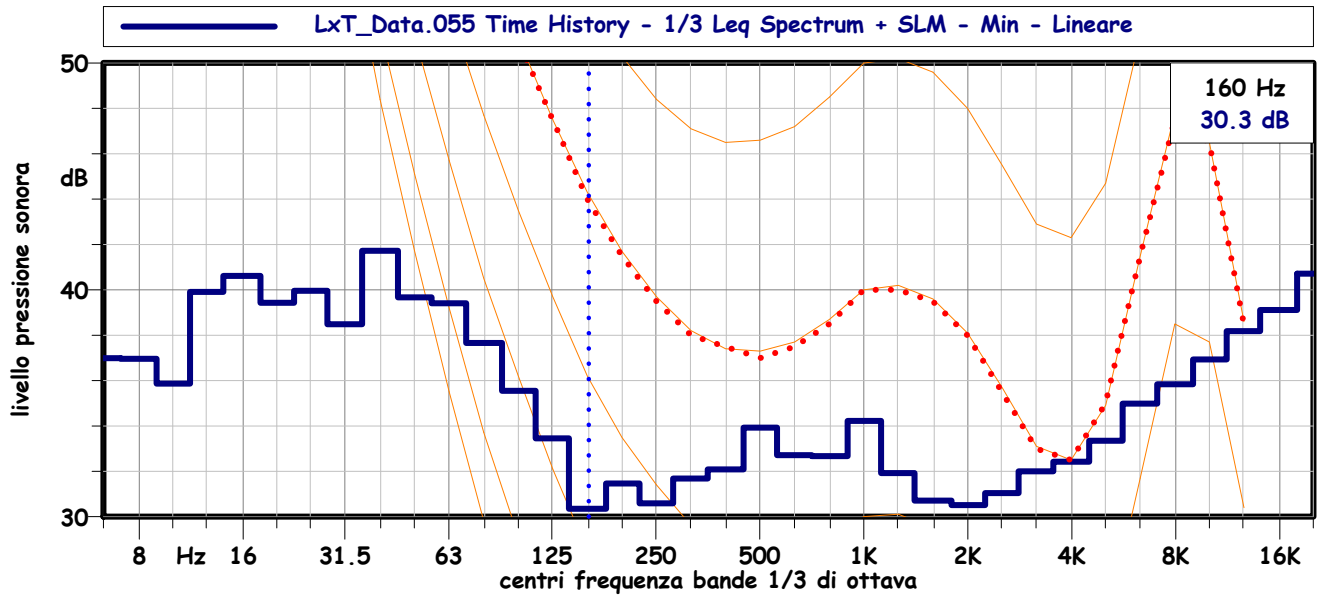
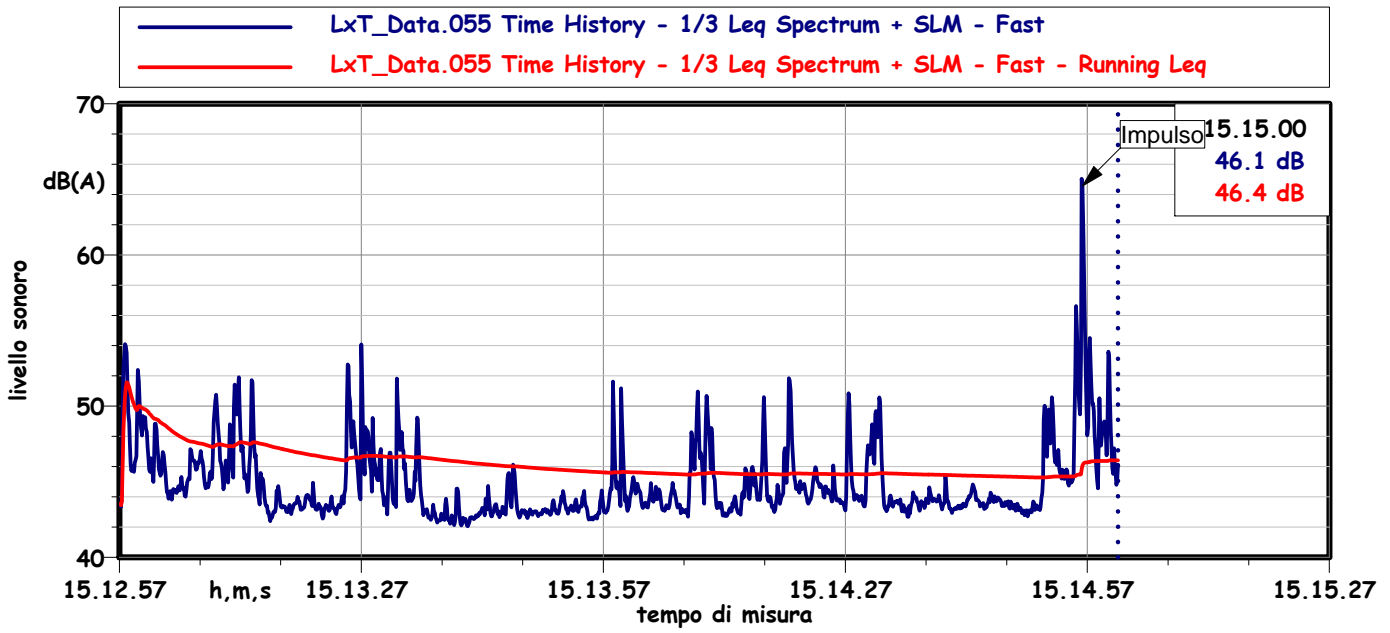
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°53



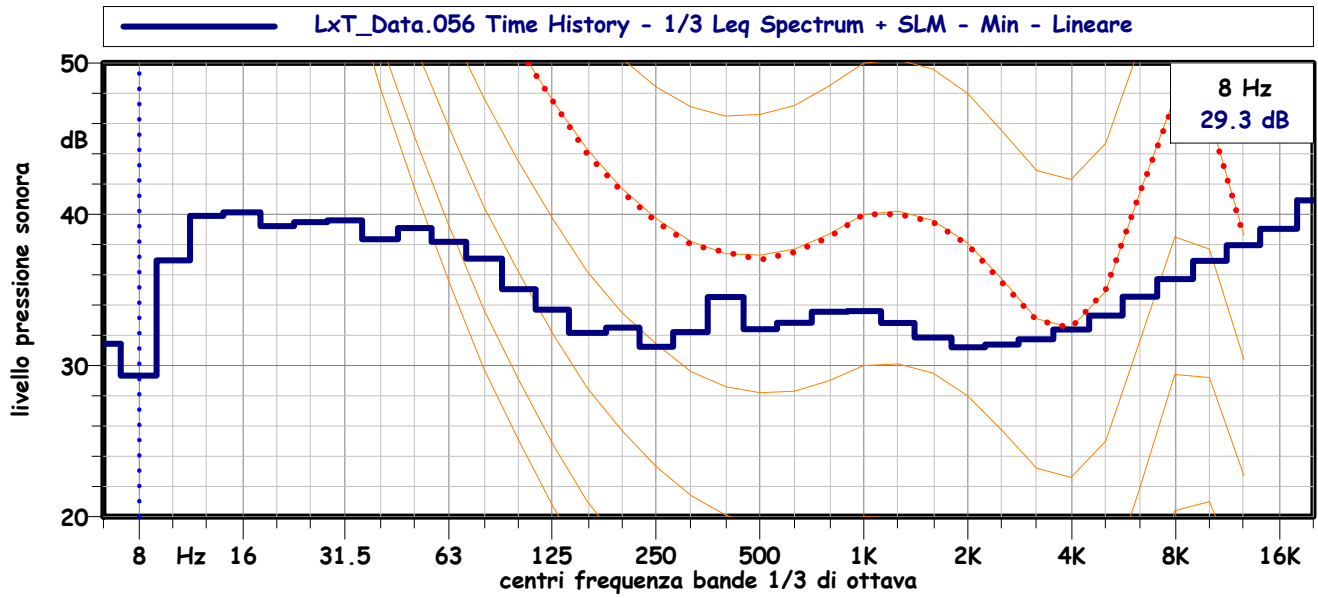
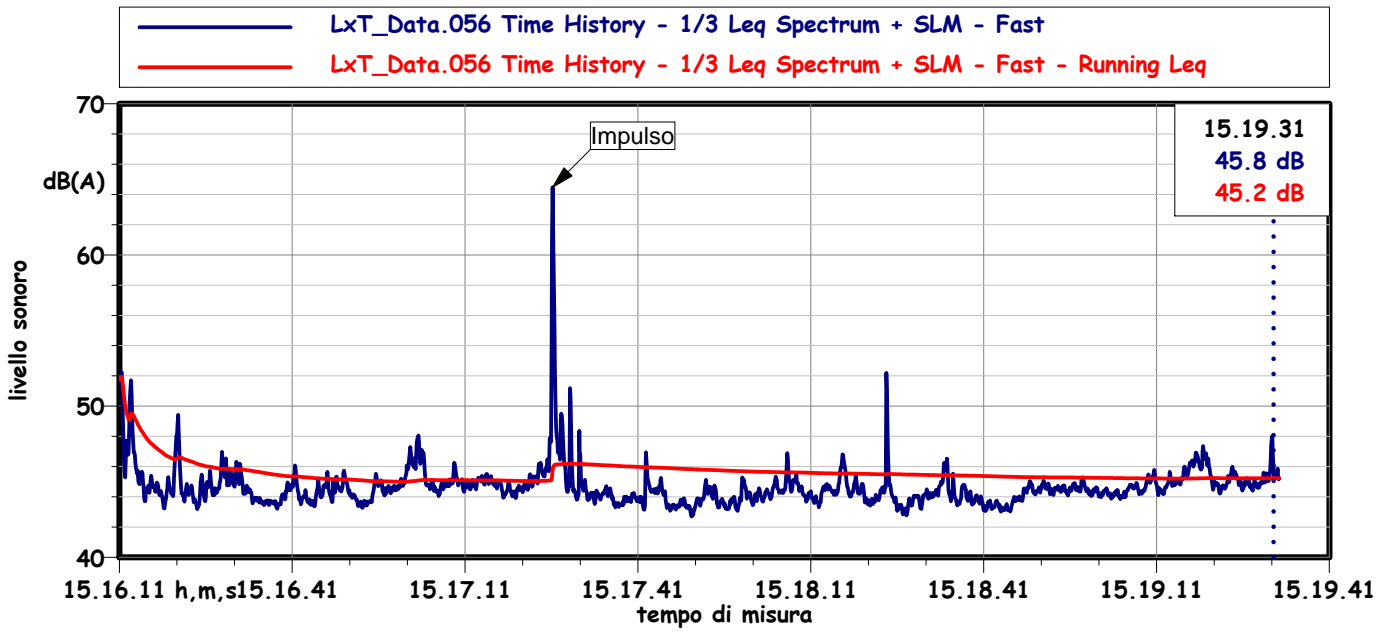
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°54



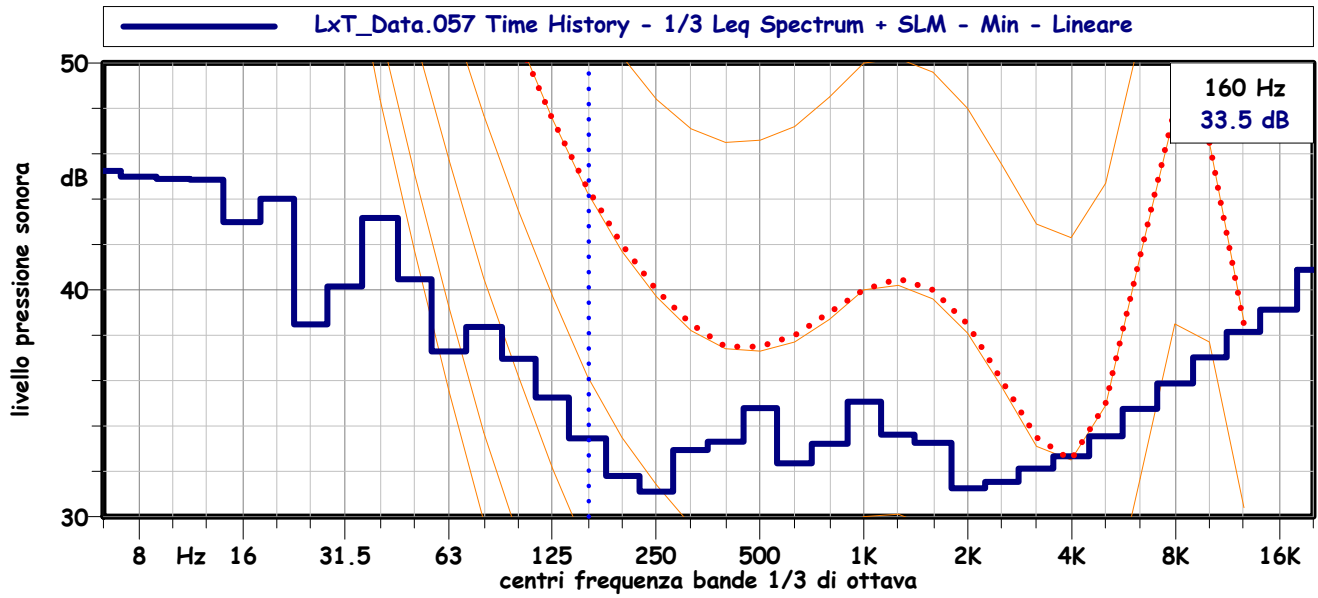
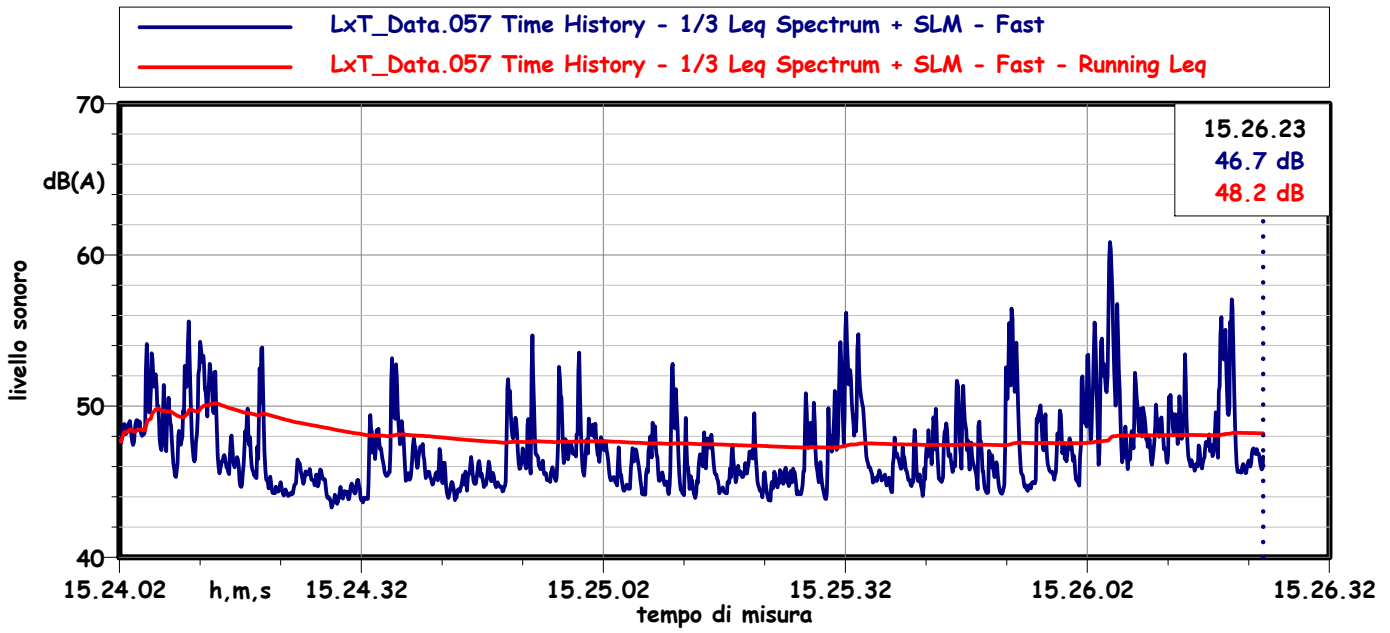
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°55



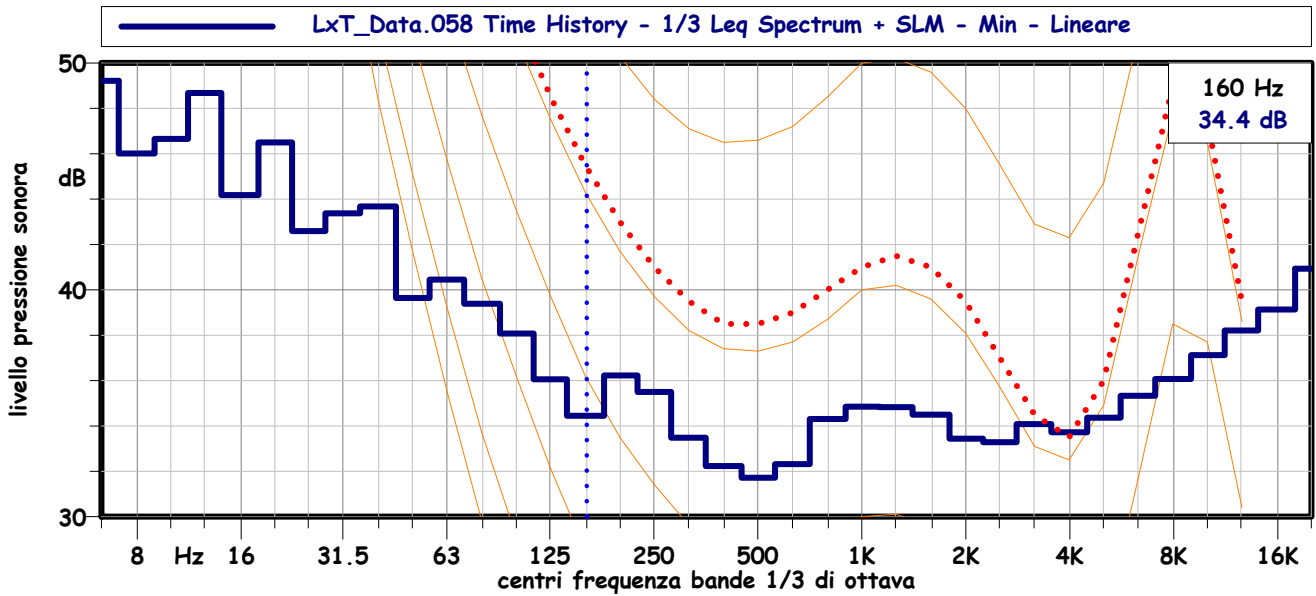
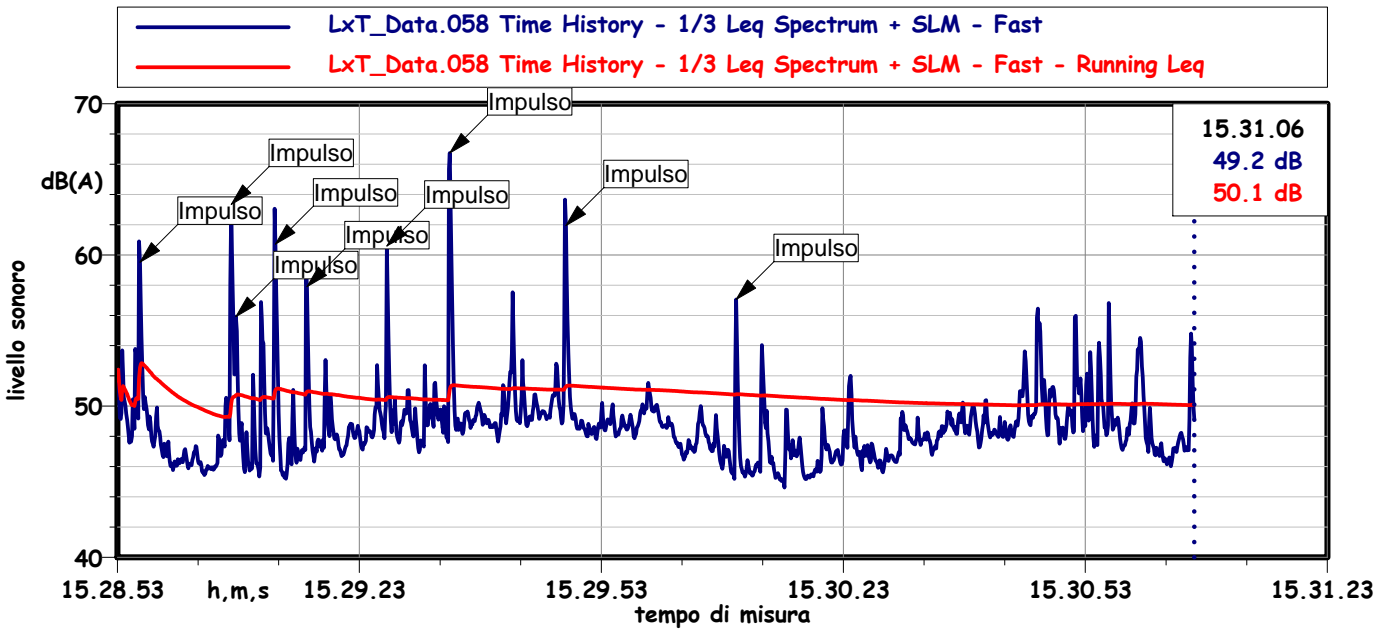
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°56



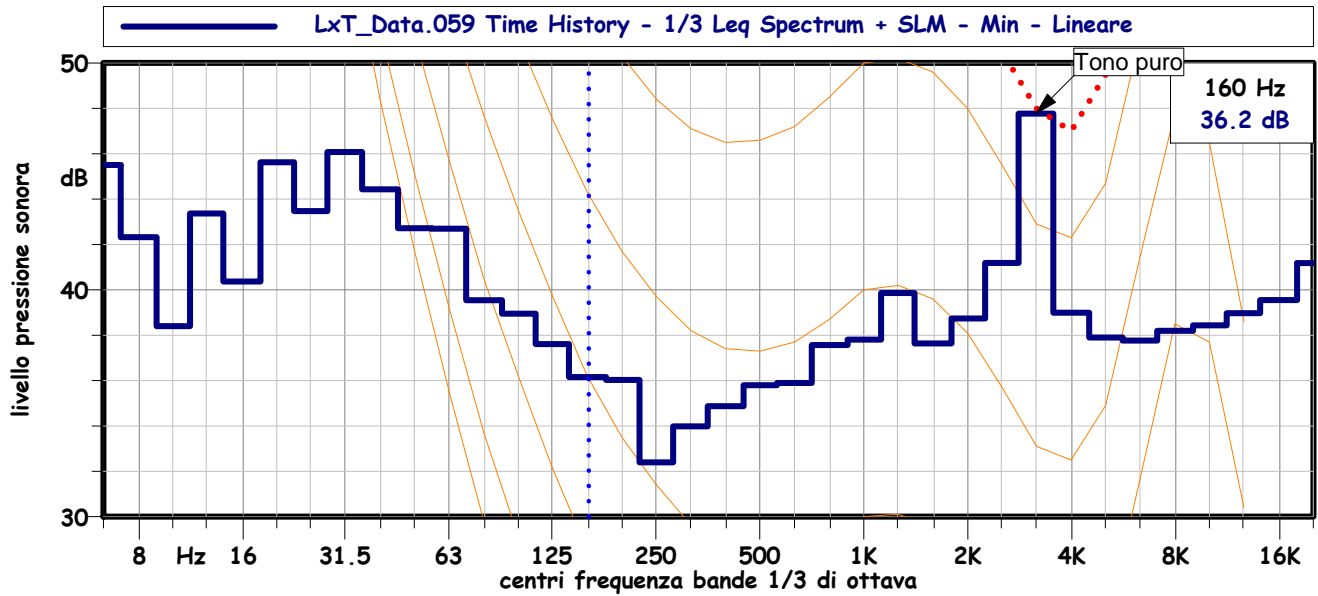
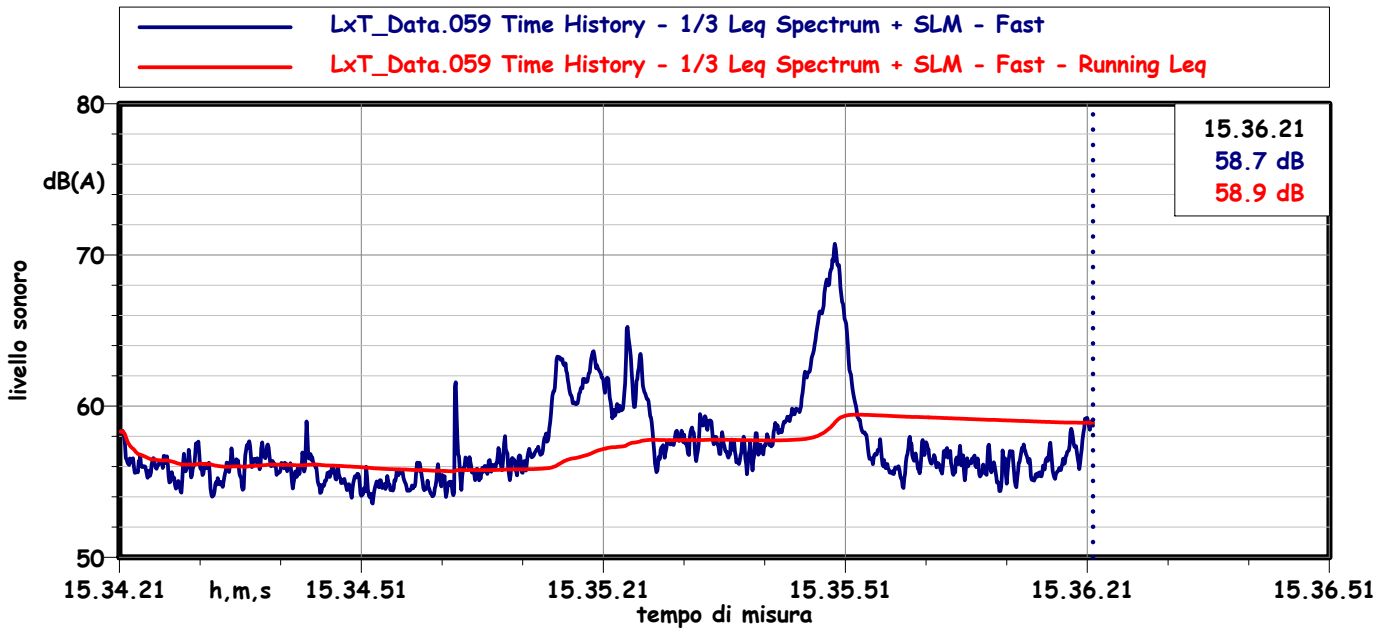
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°57



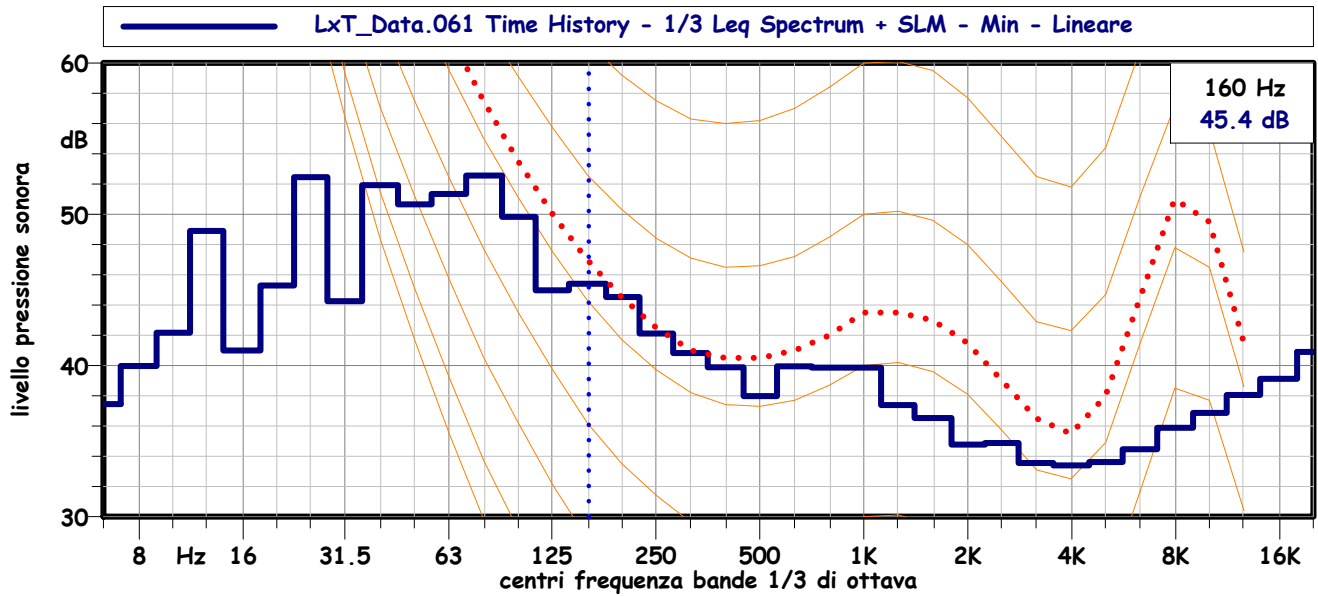
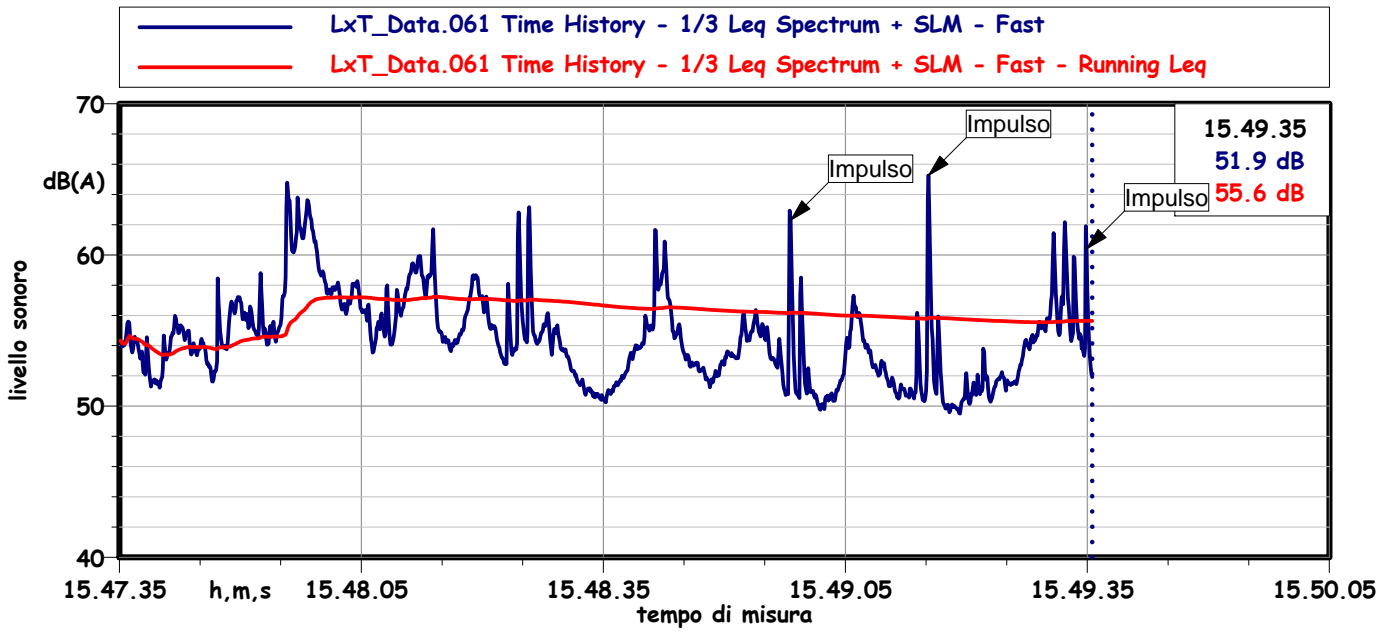
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°58



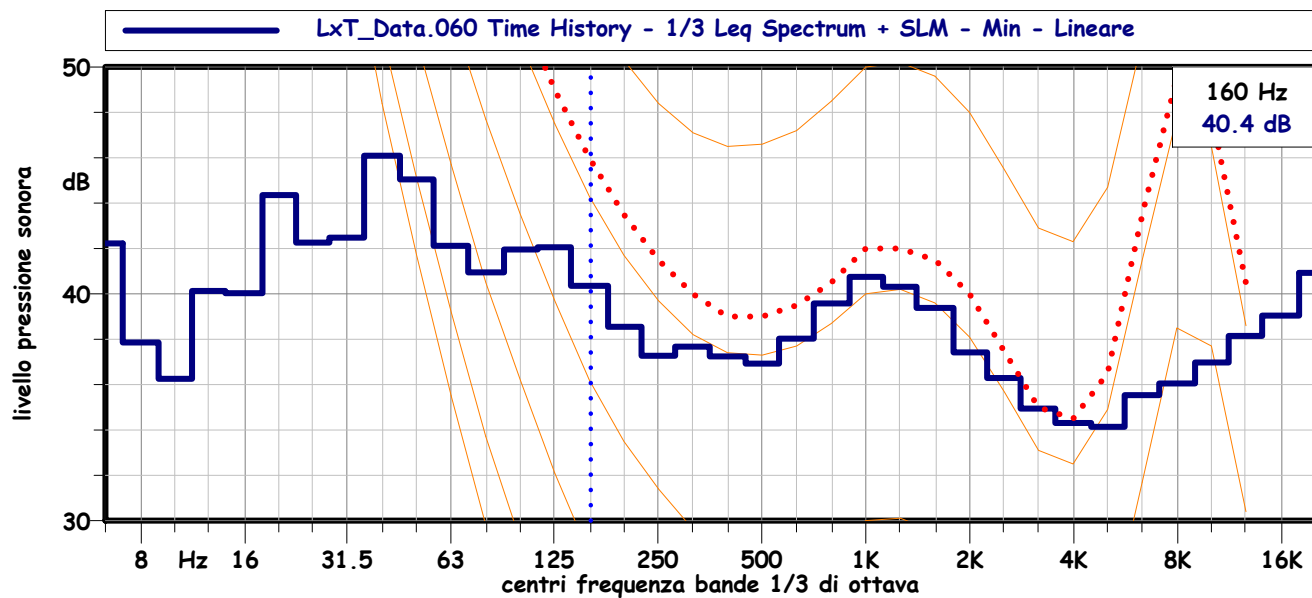
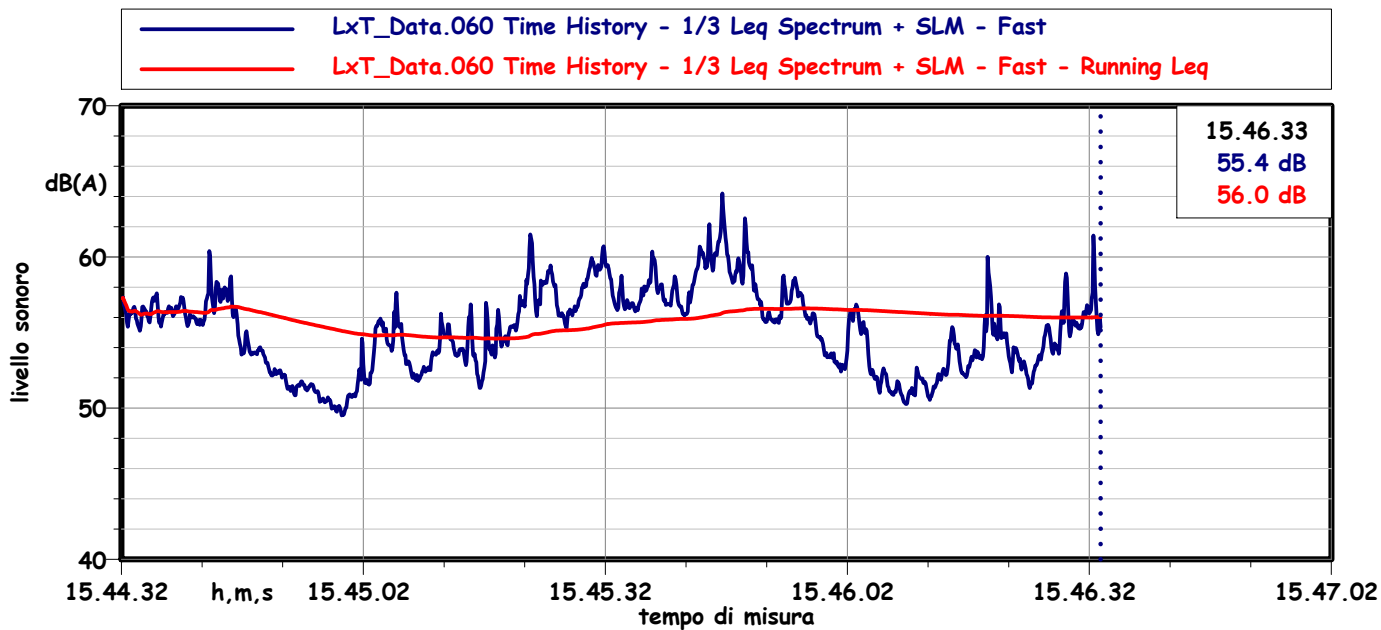
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°59



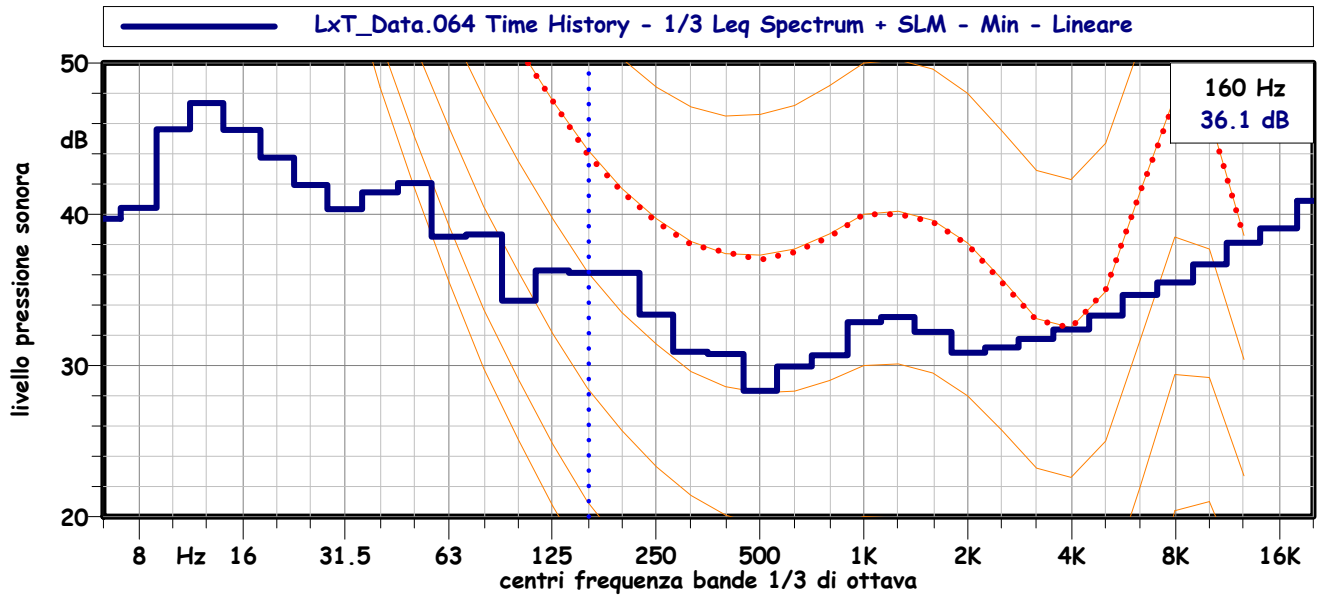
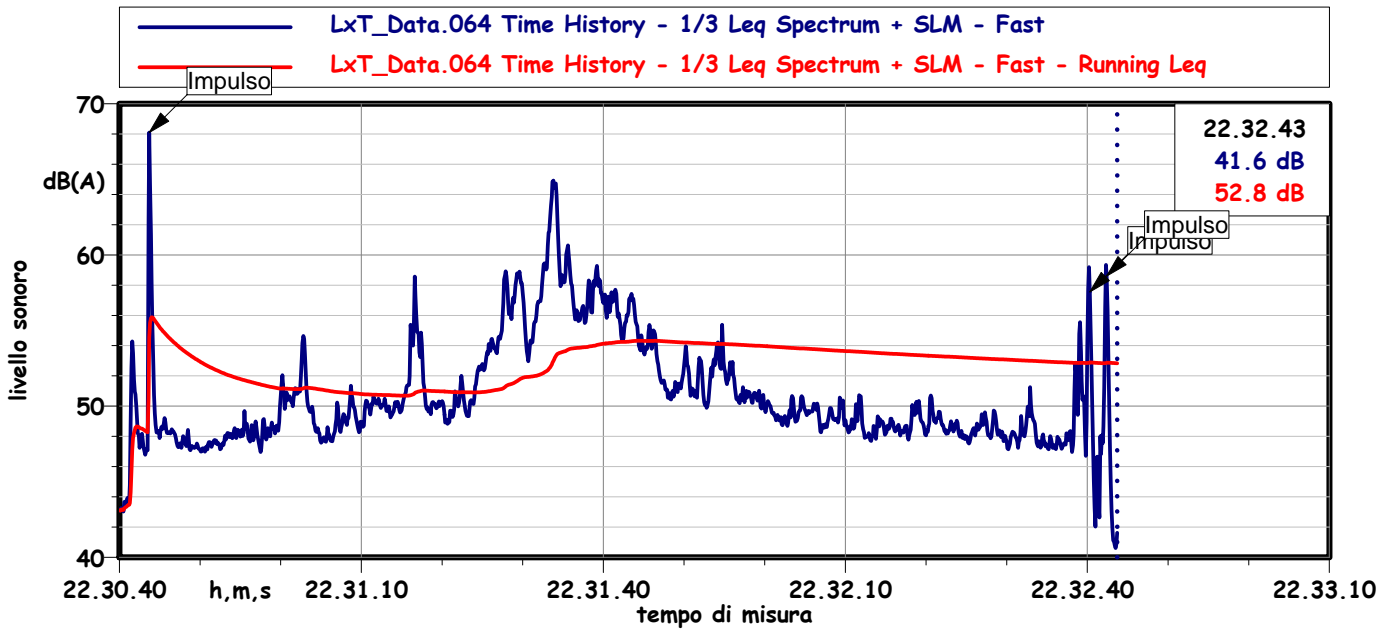
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°60



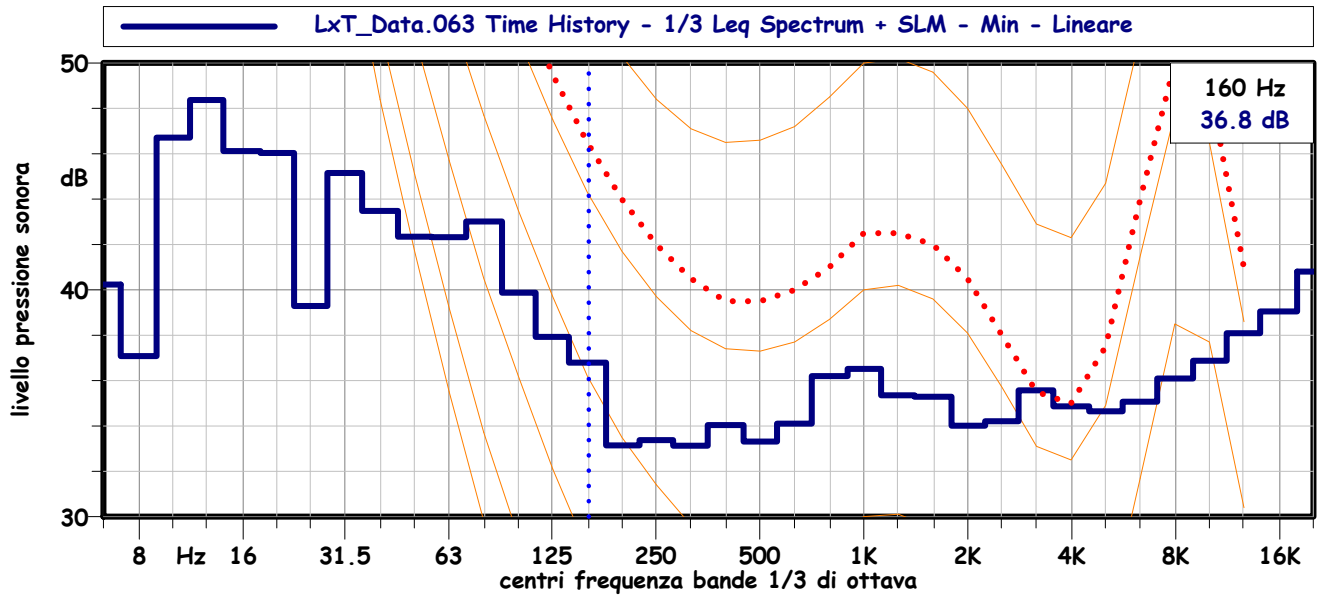
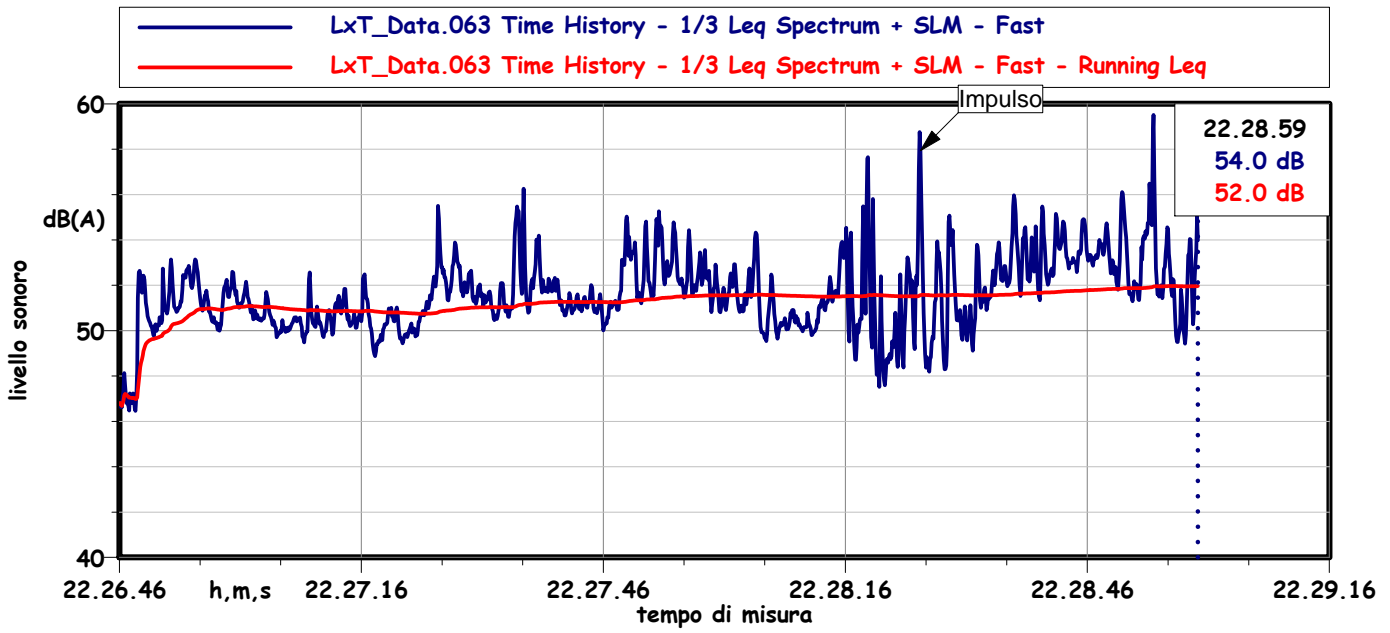
RILIEVI DIURNI DEL 20/12/2011 - POSTAZIONE N°61



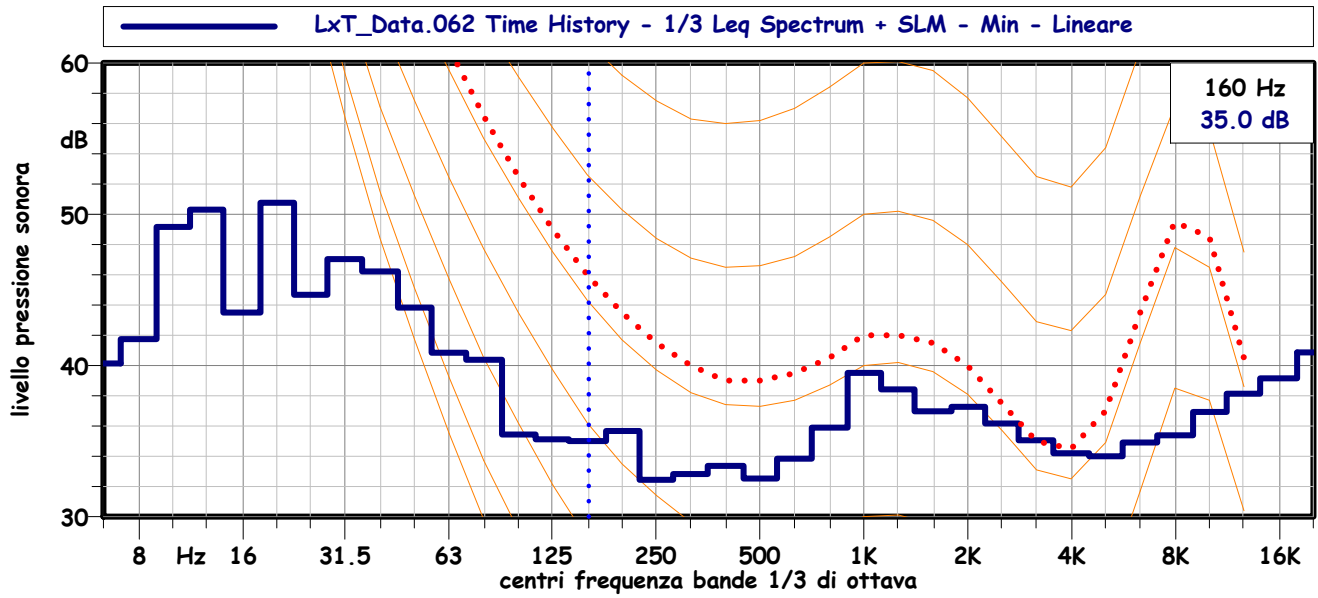
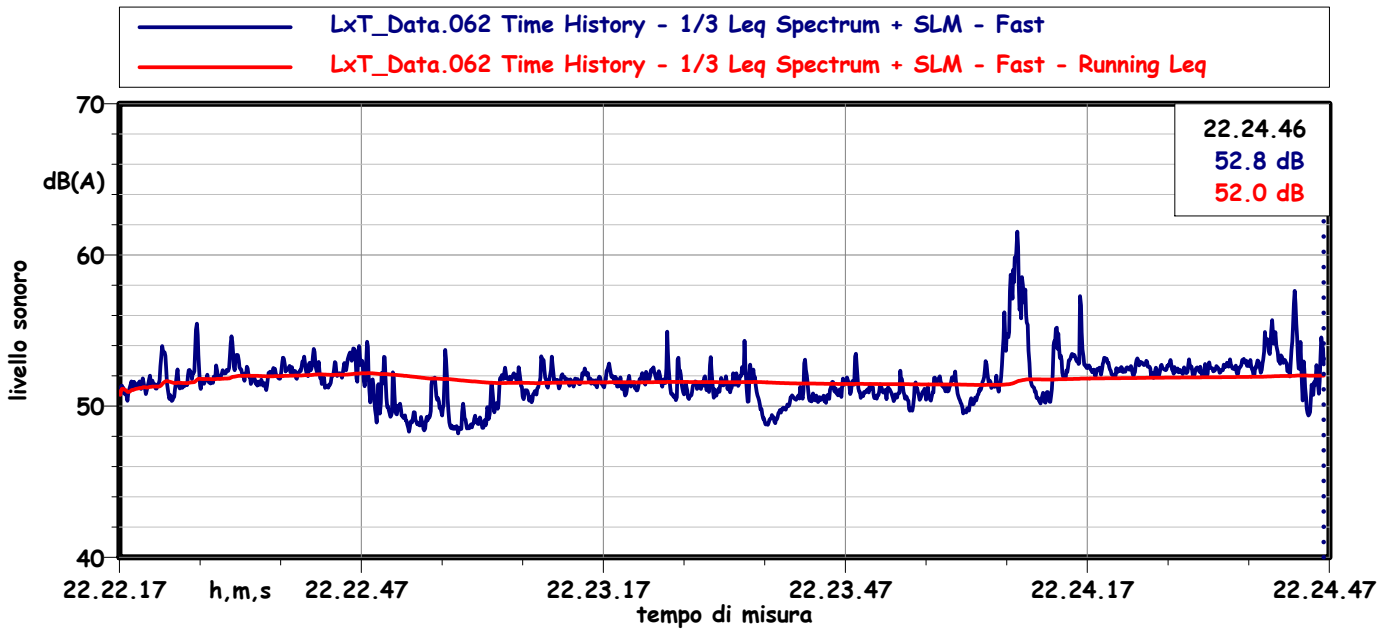
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°1



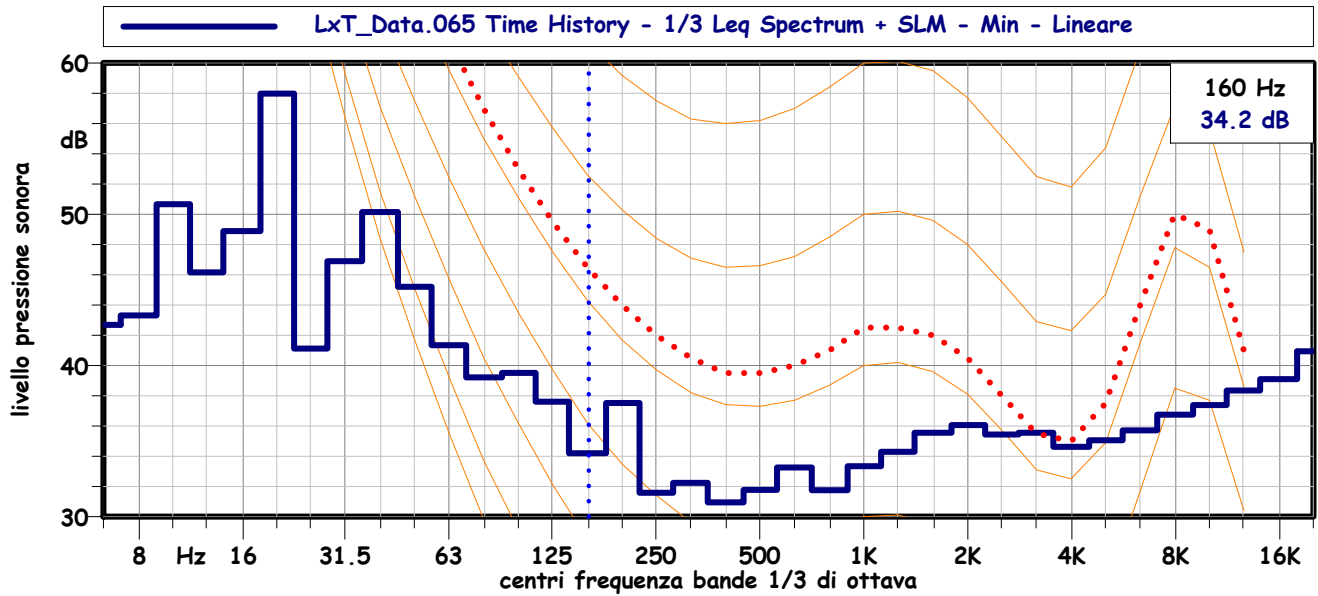
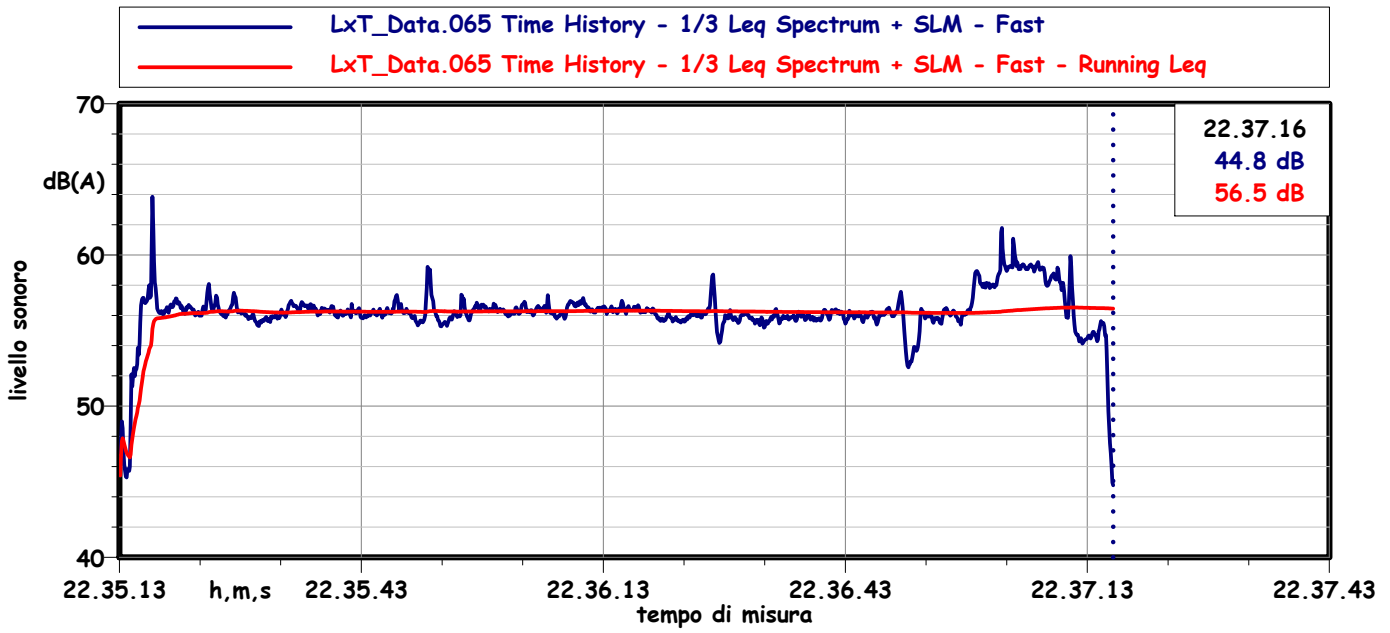
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°2



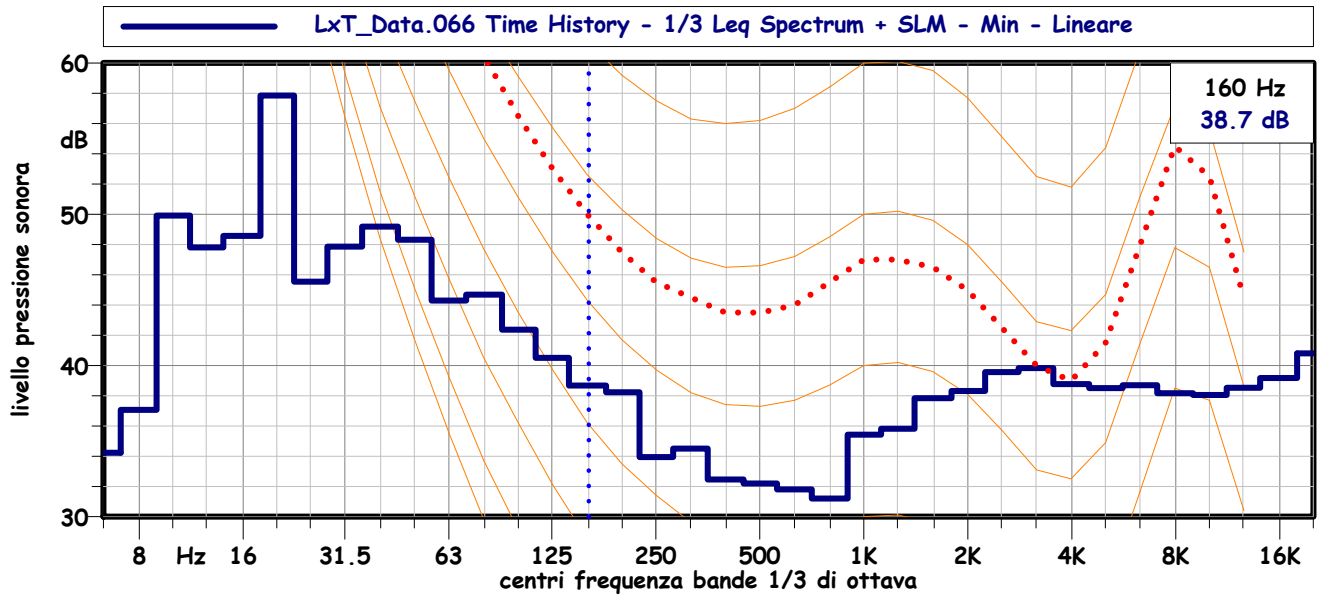
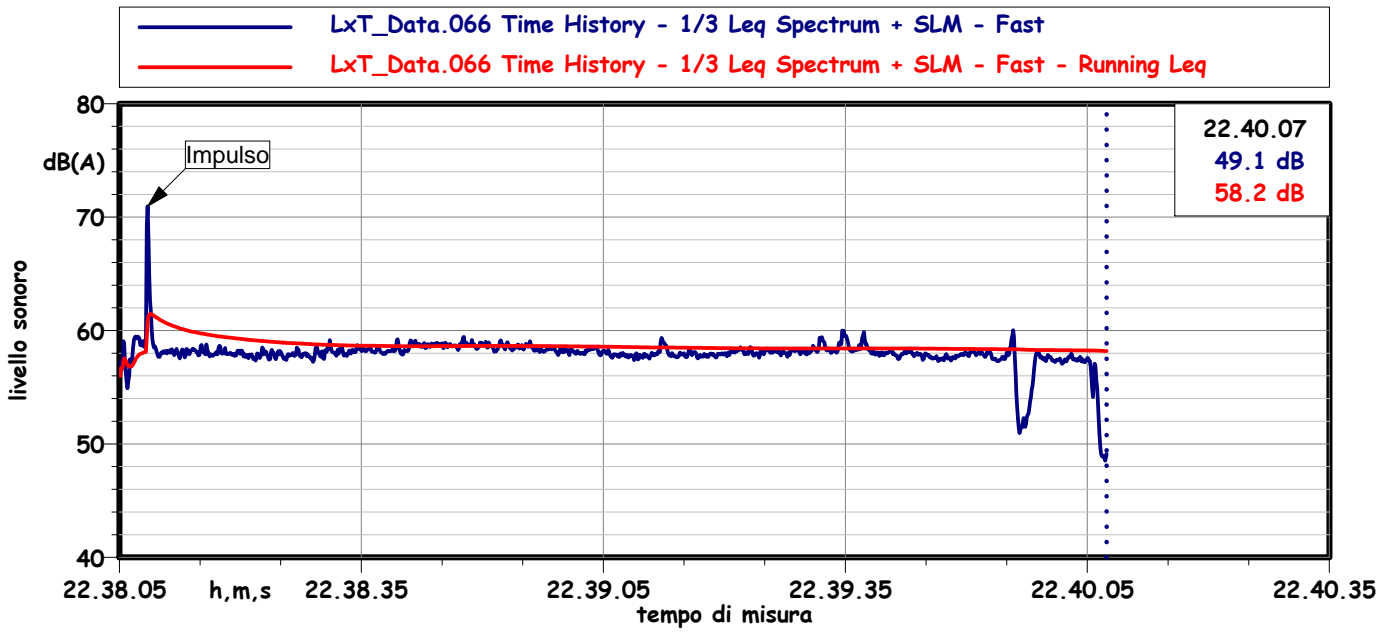
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°3



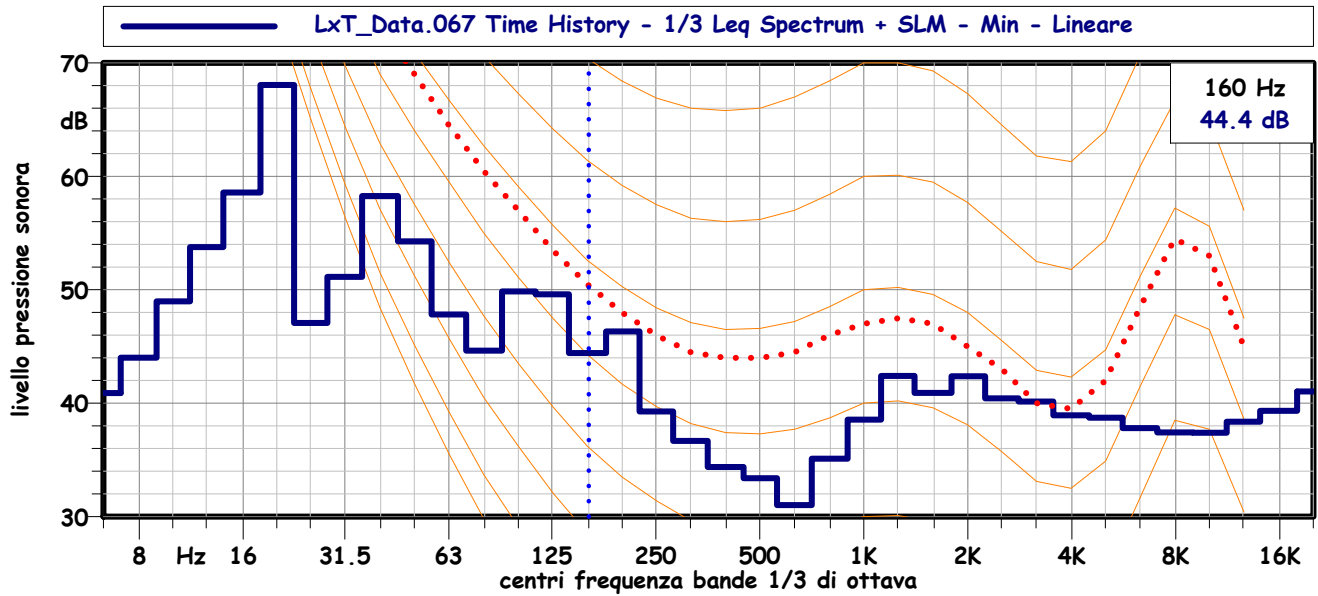
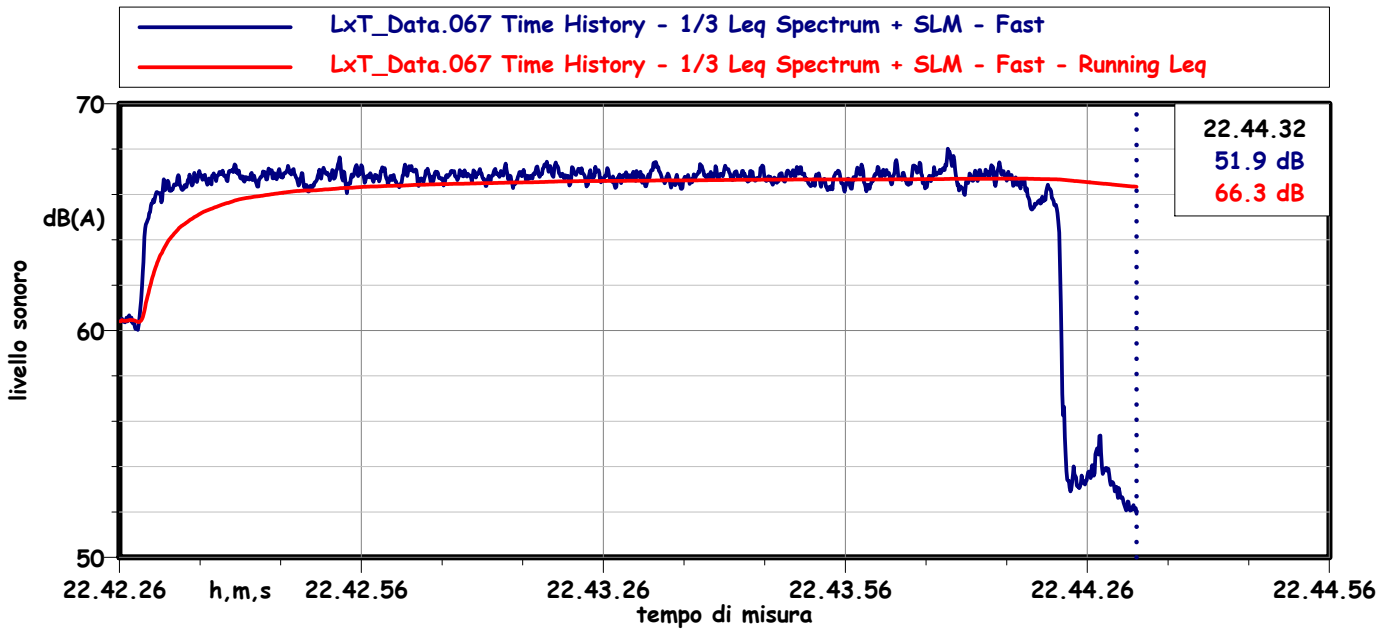
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°4



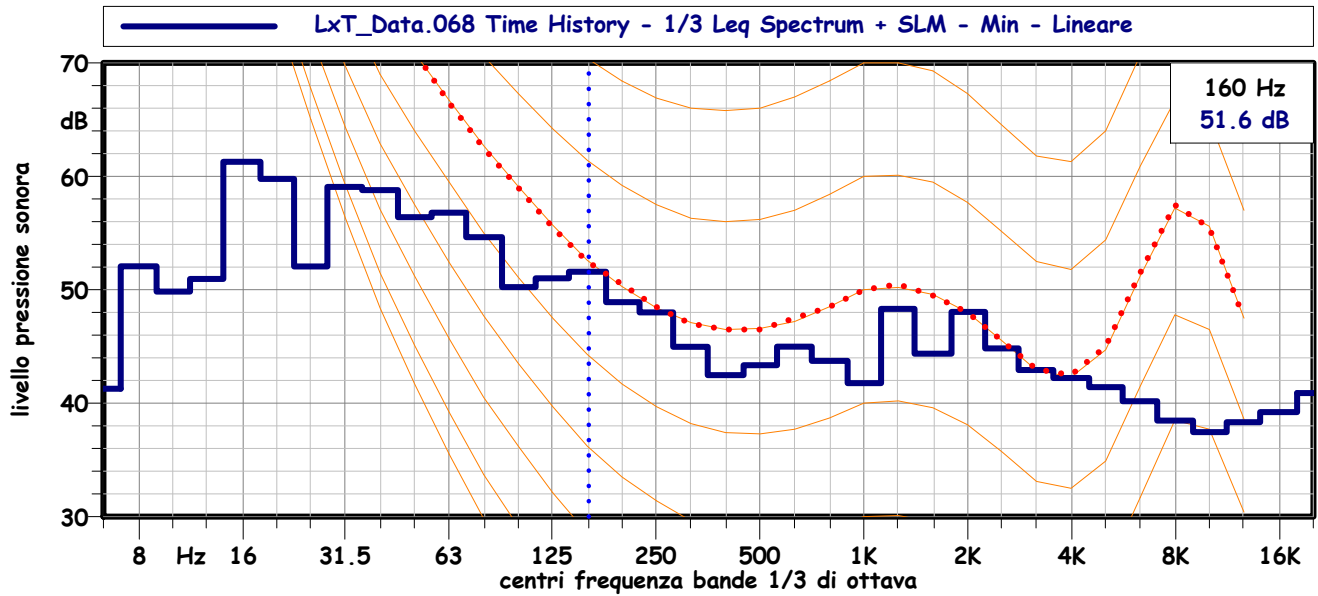
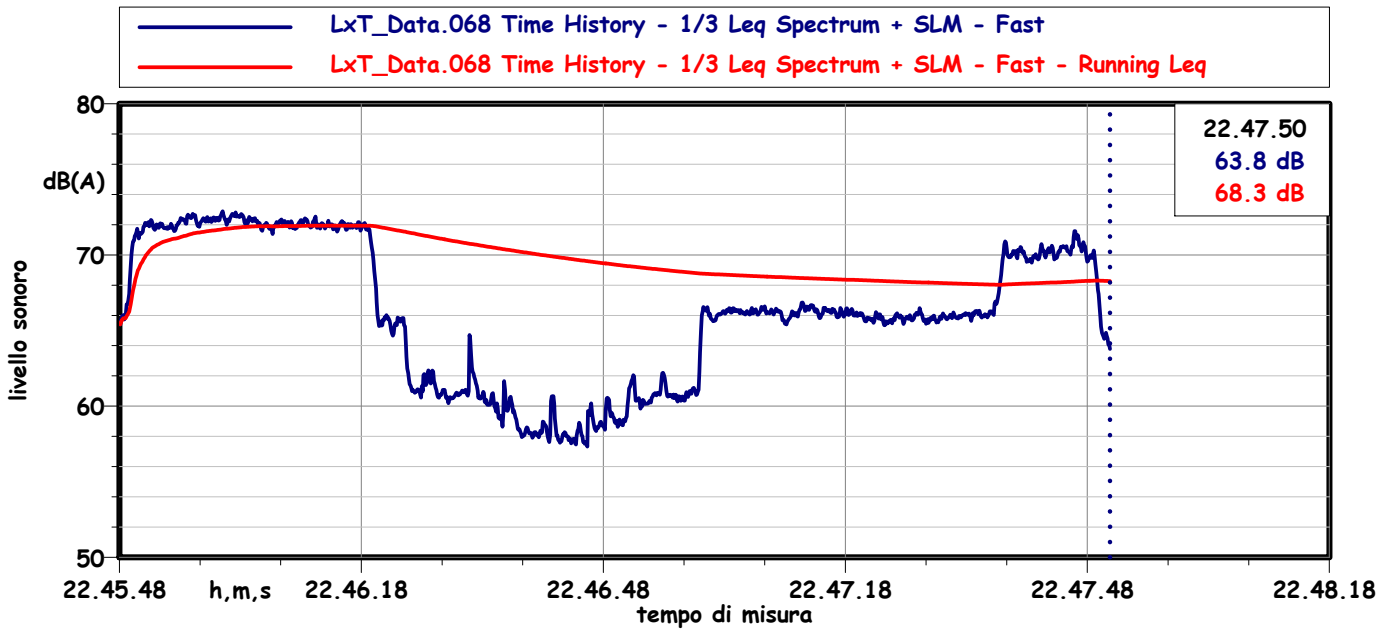
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°5



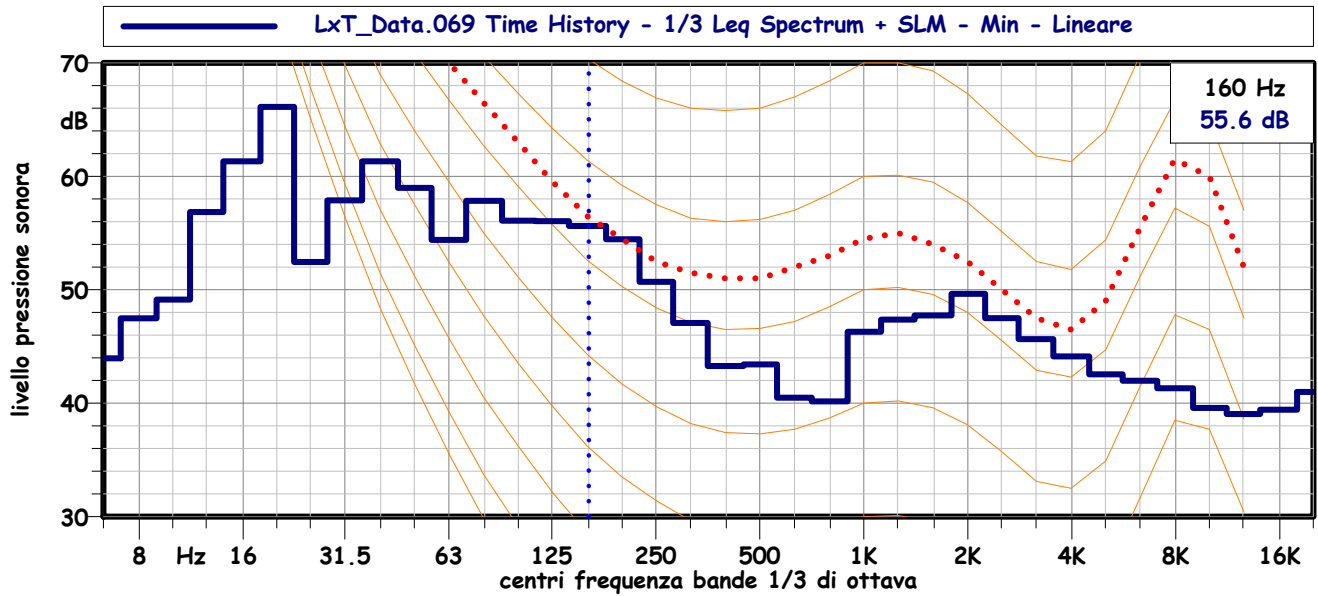
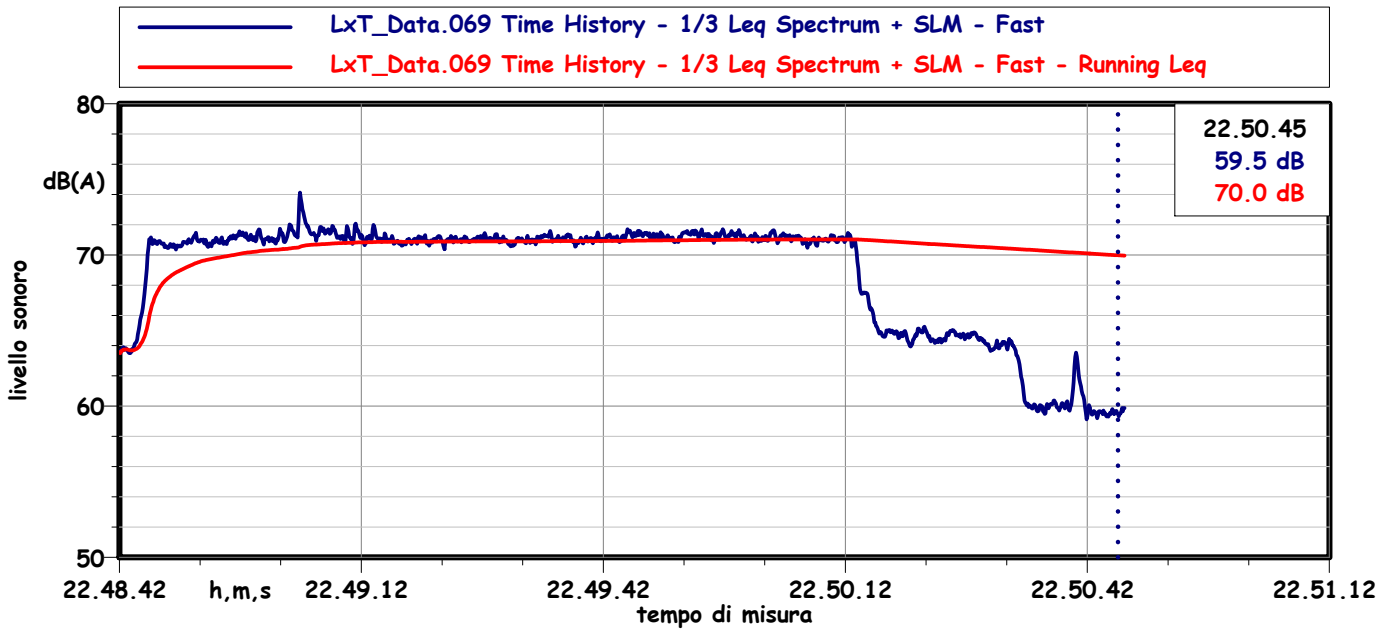
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°6



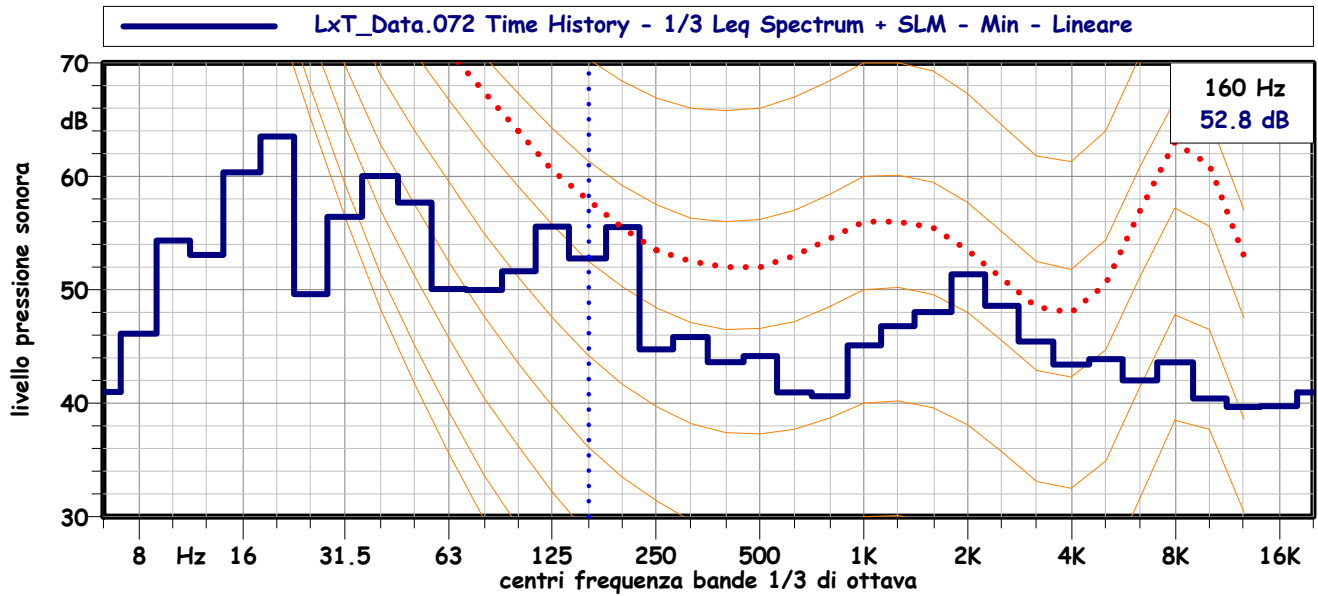
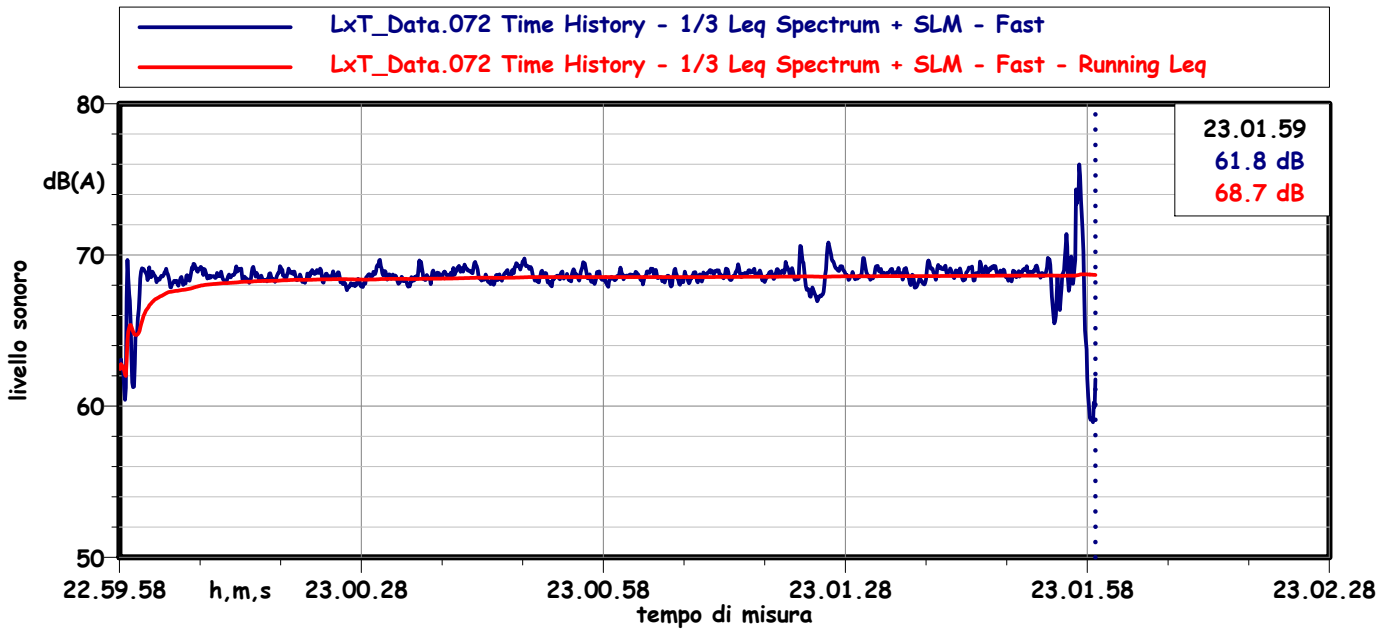
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°7



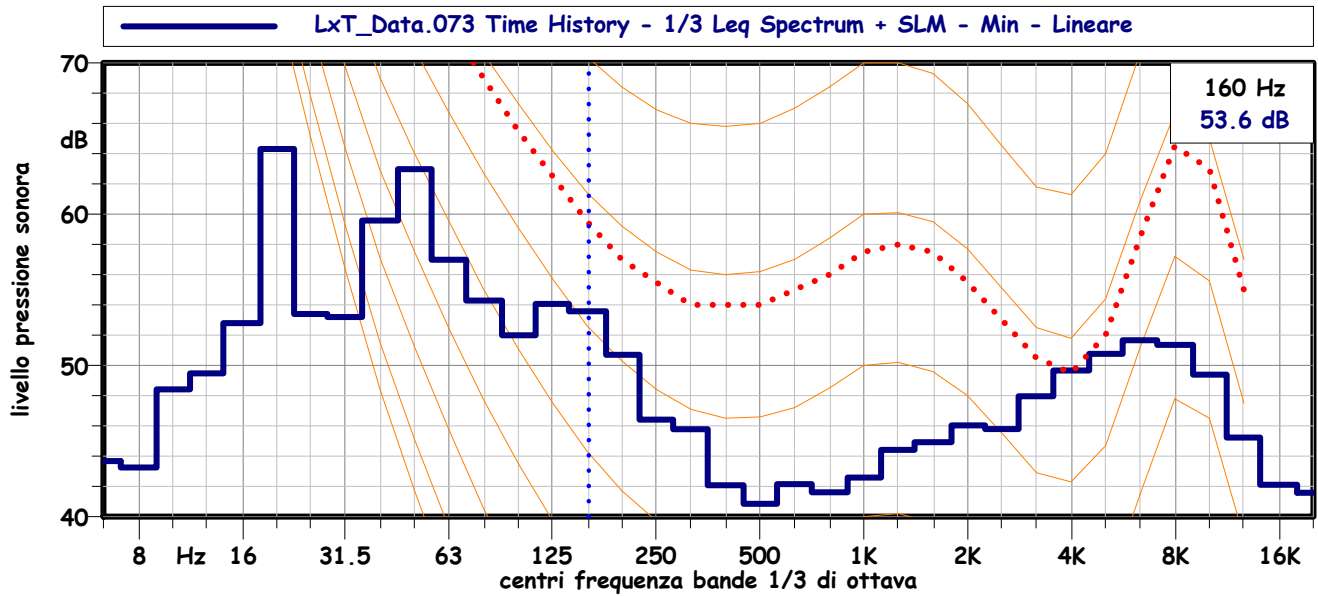
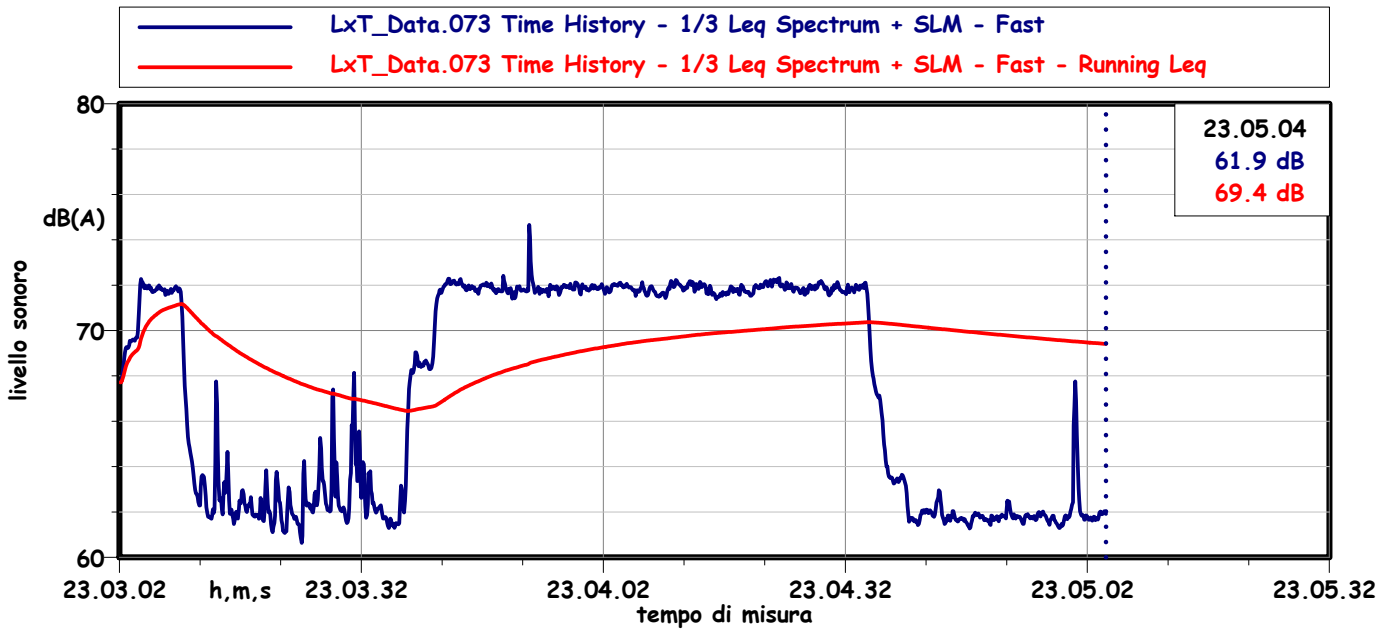
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°8



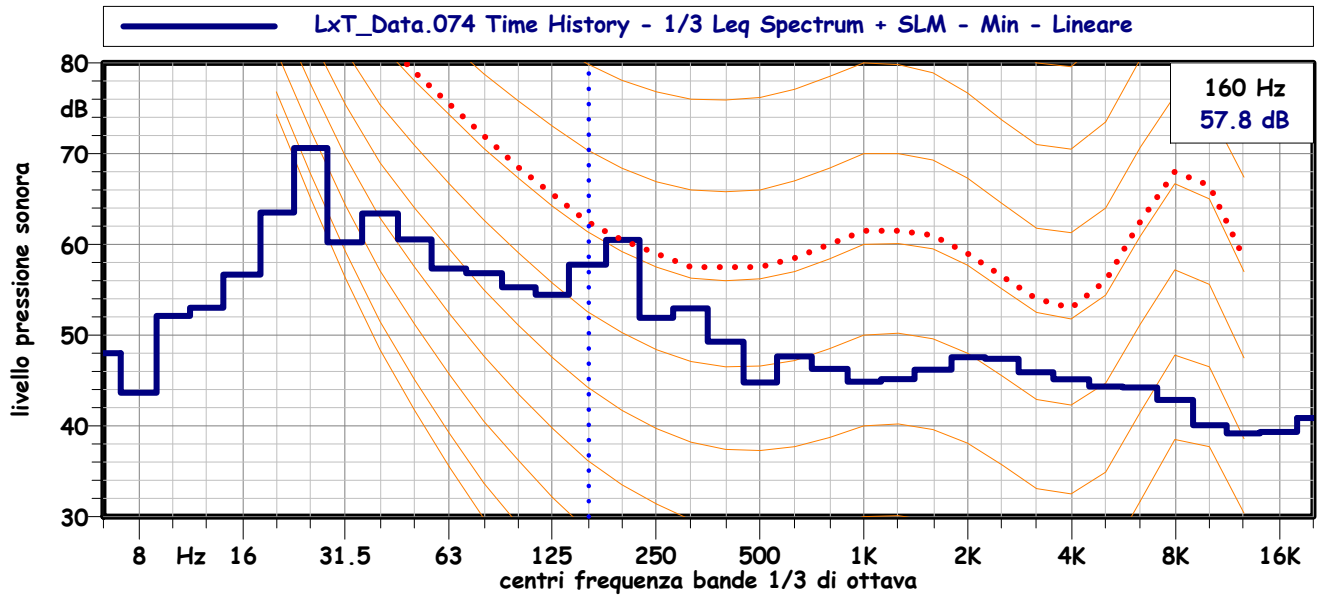
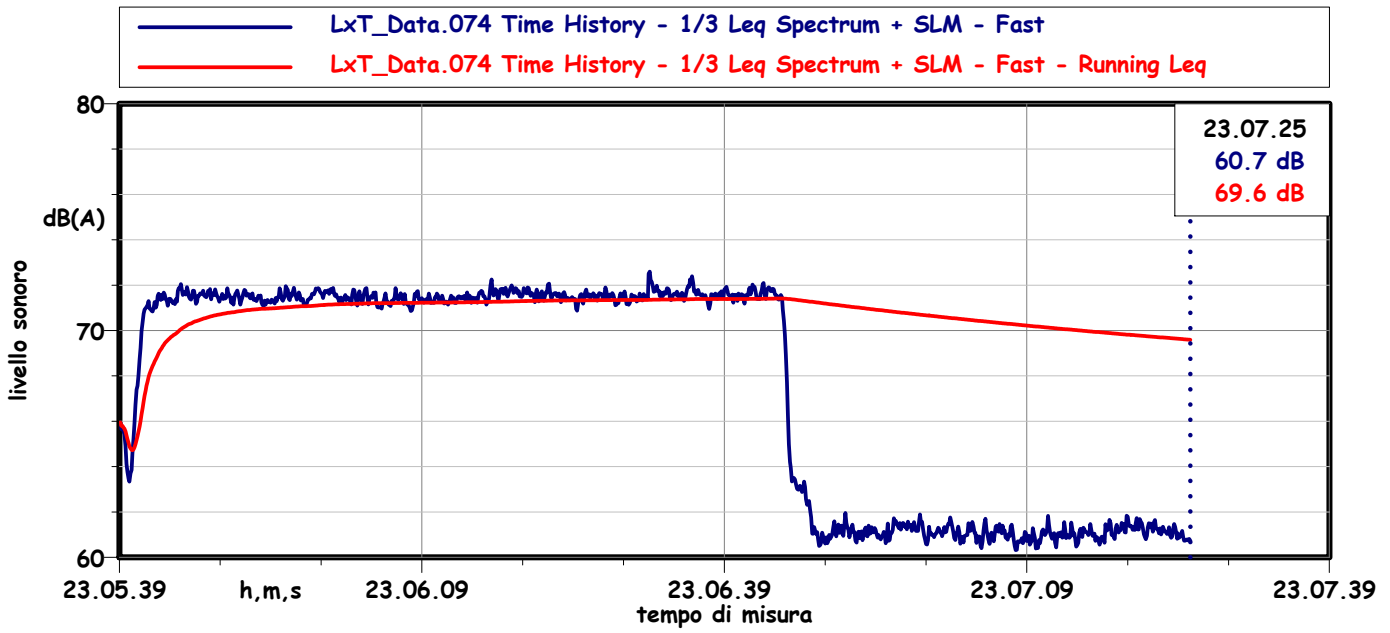
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°9



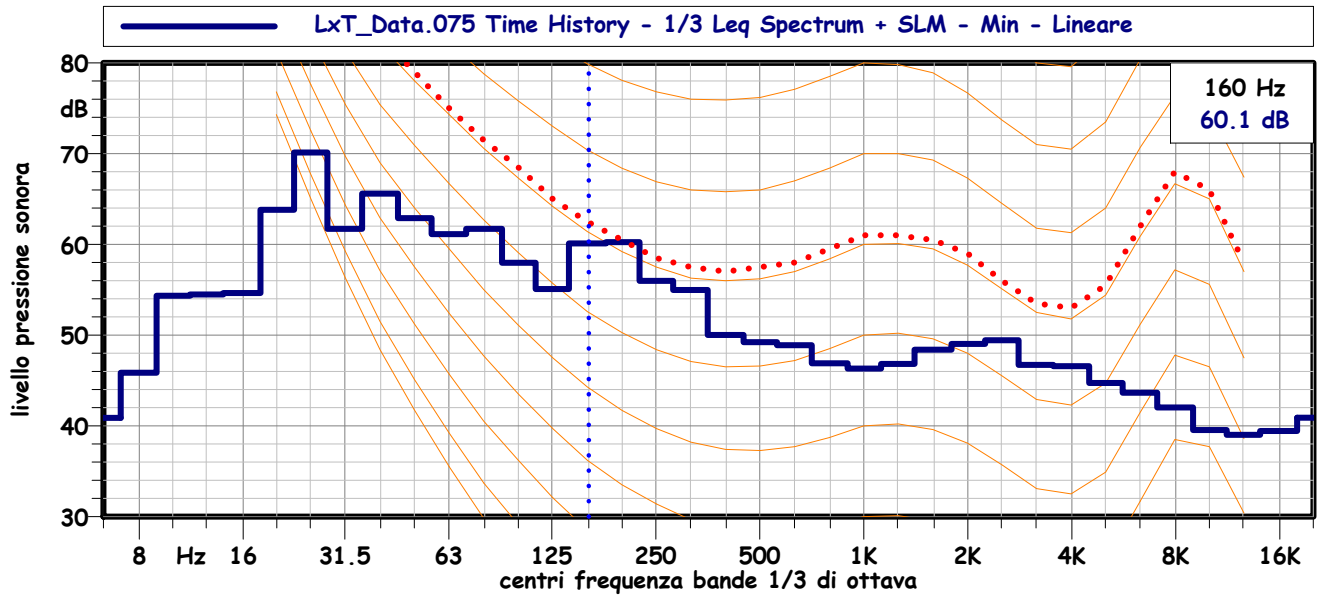
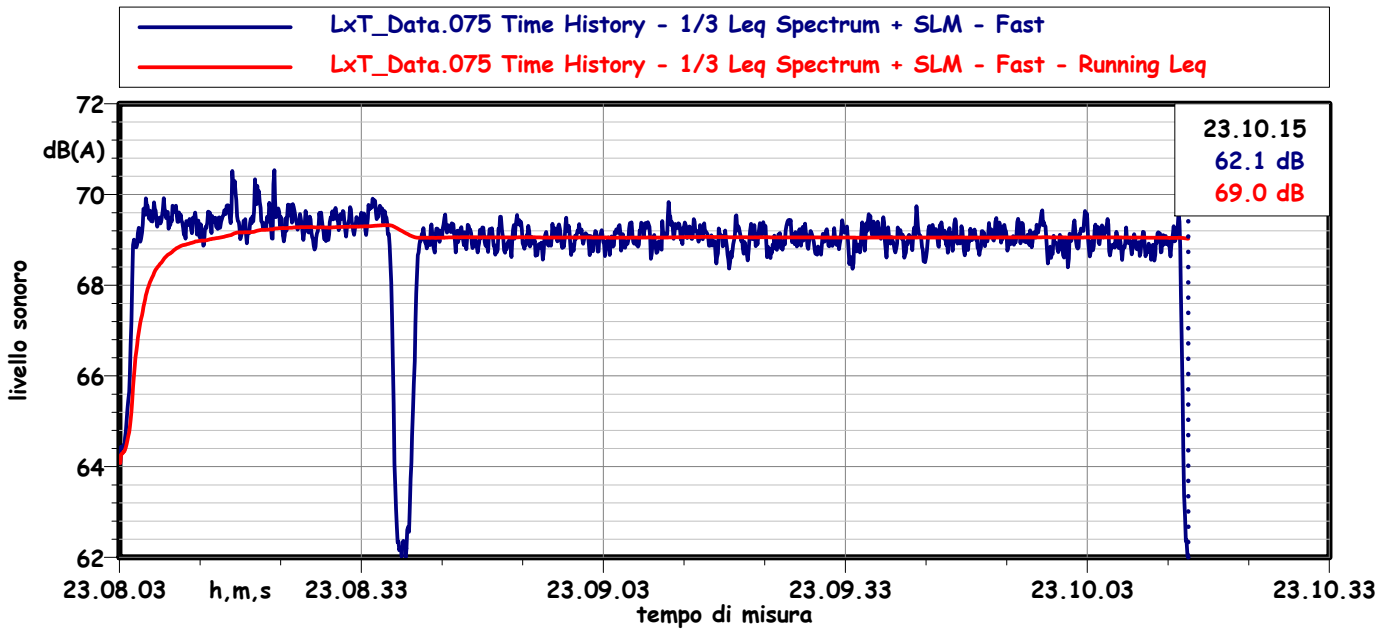
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°10



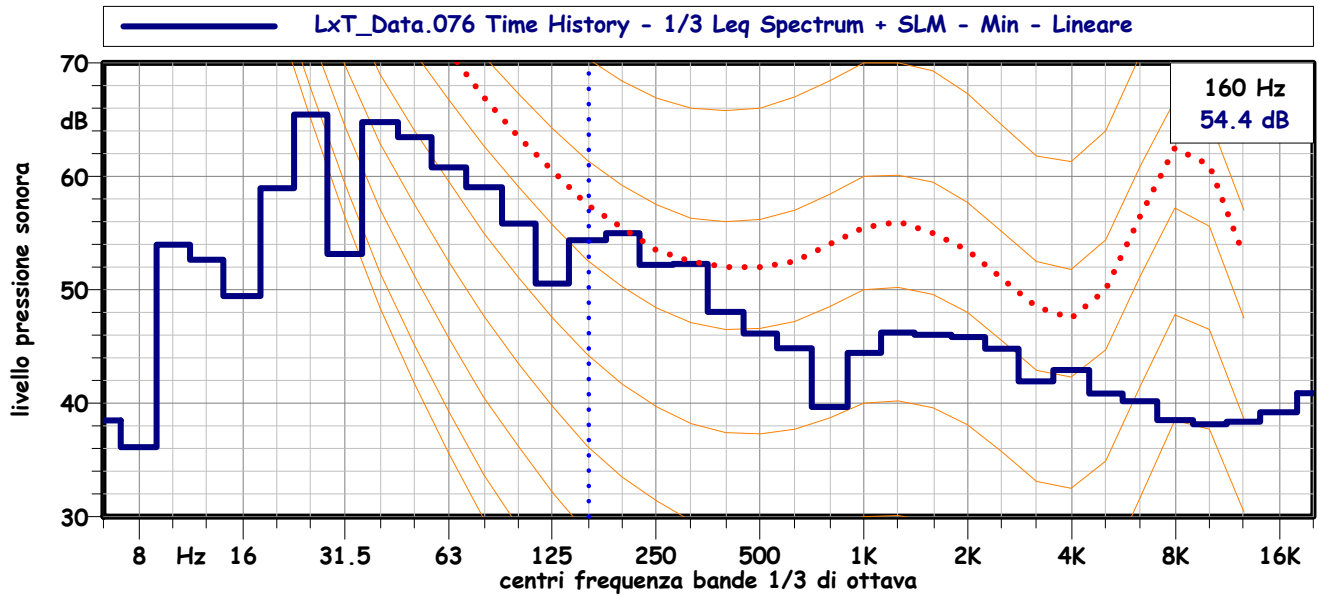
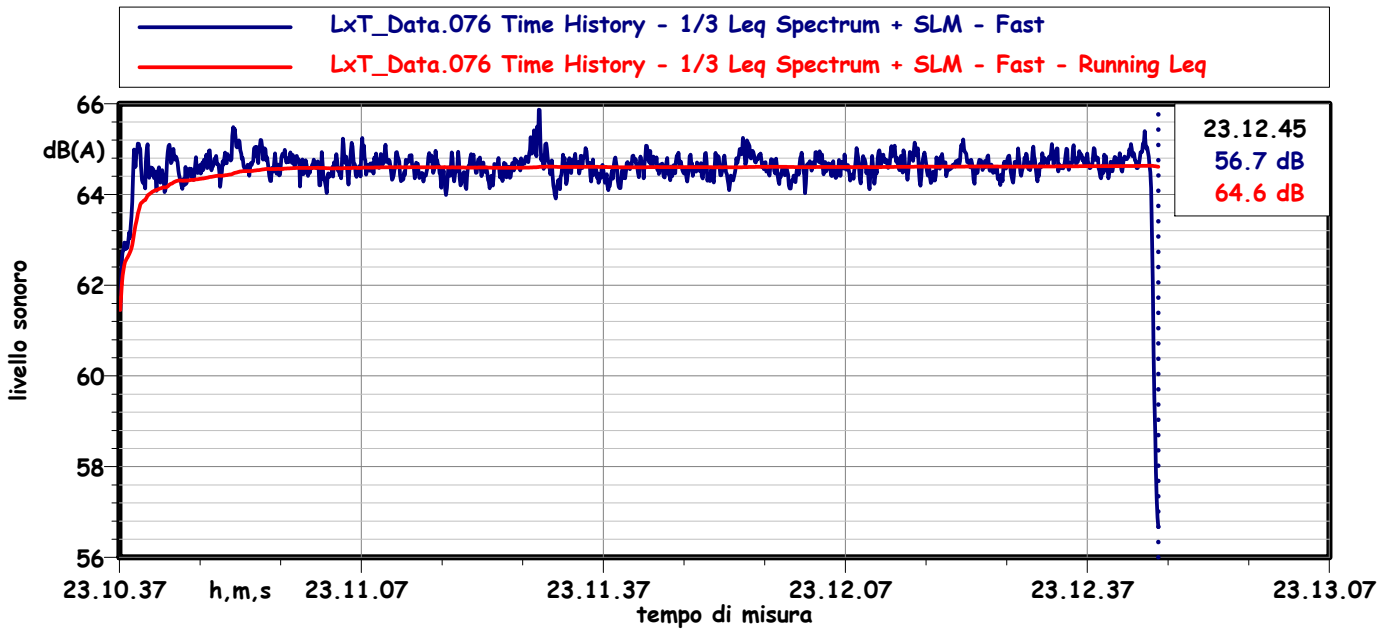
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°11



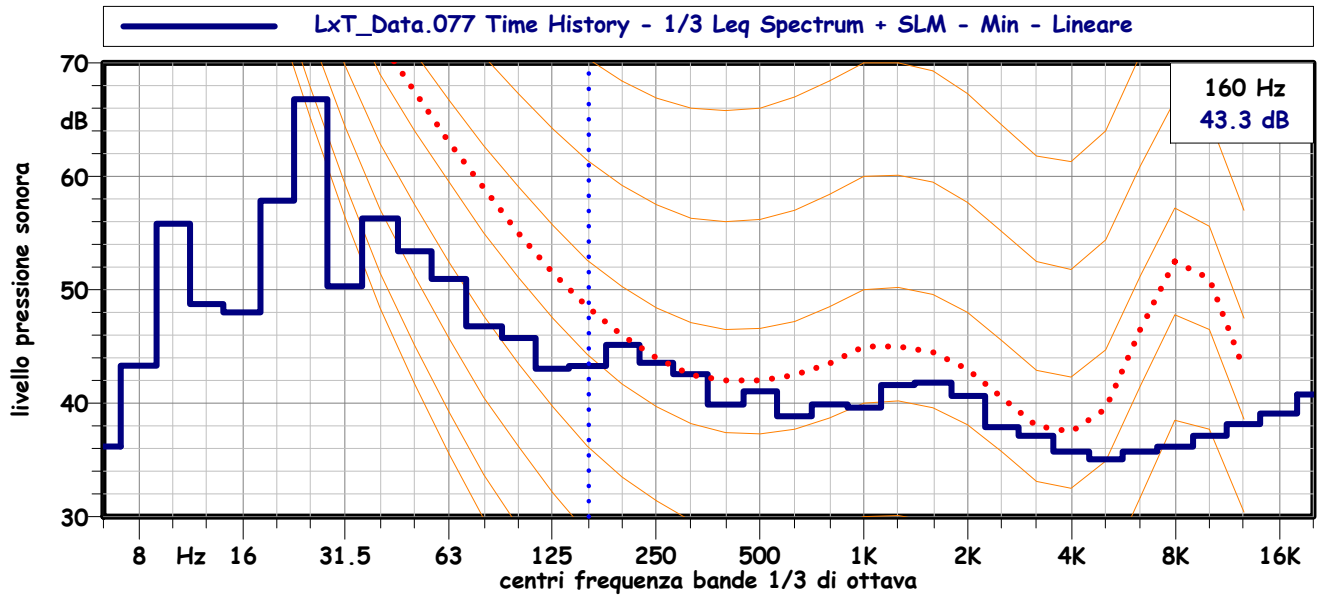
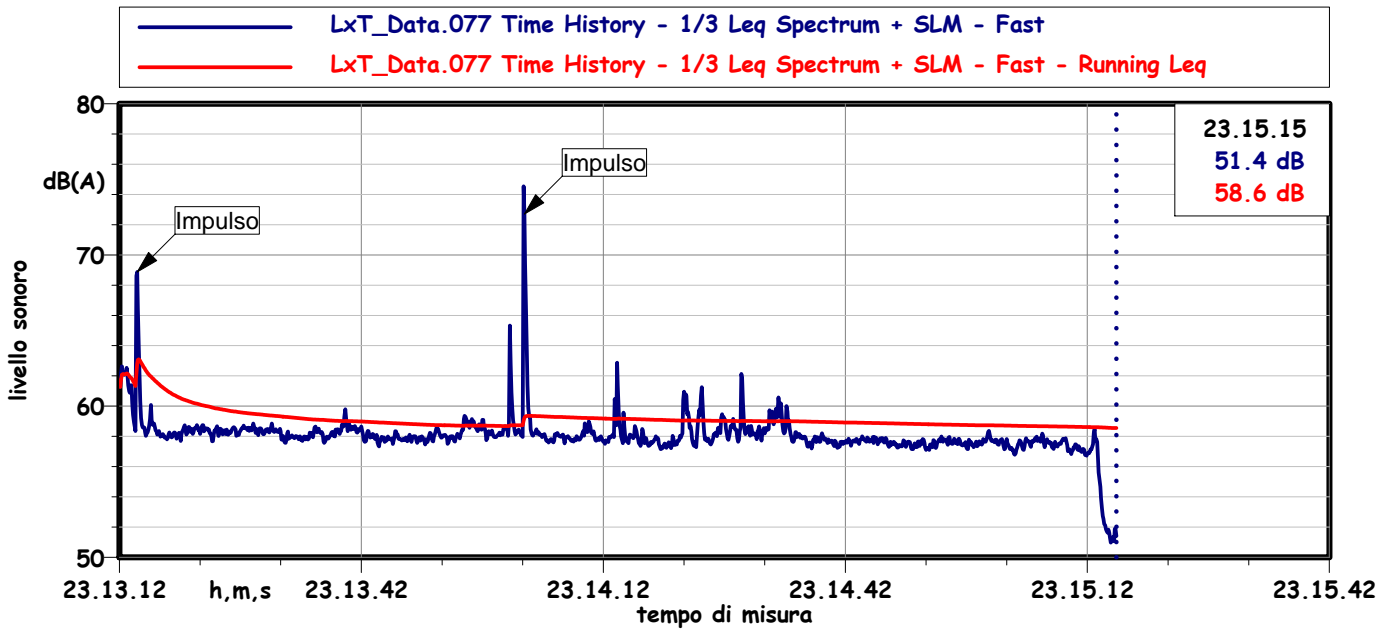
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°12



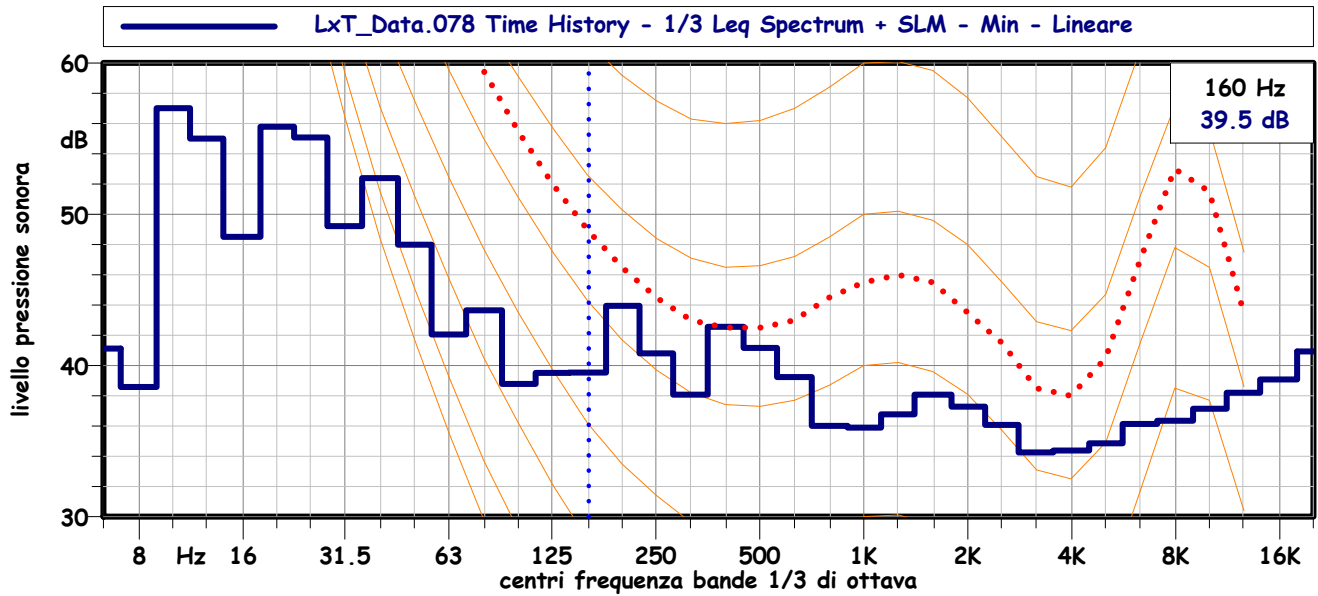
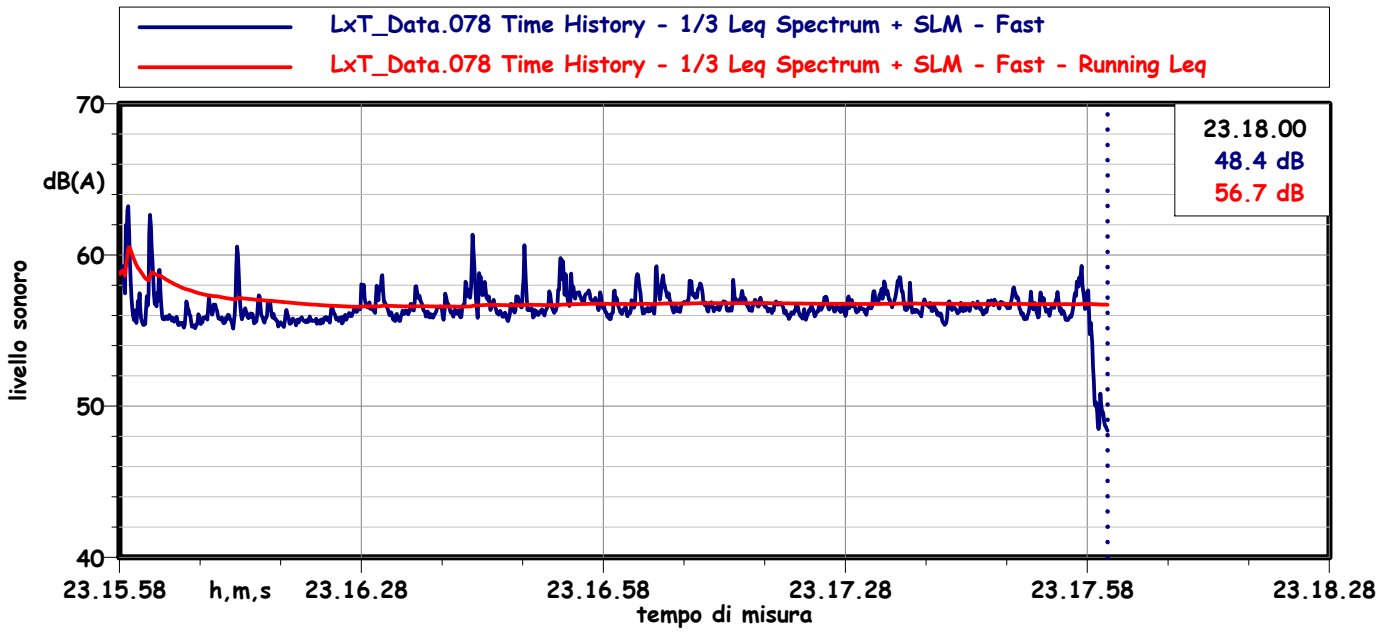
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°13



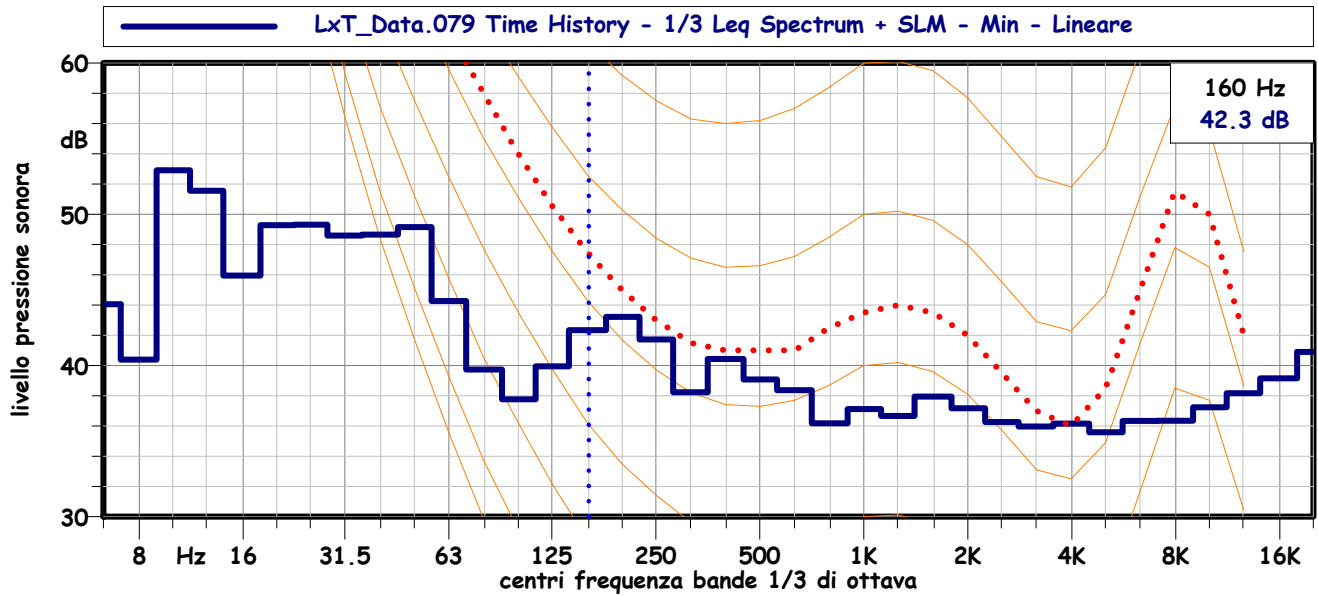
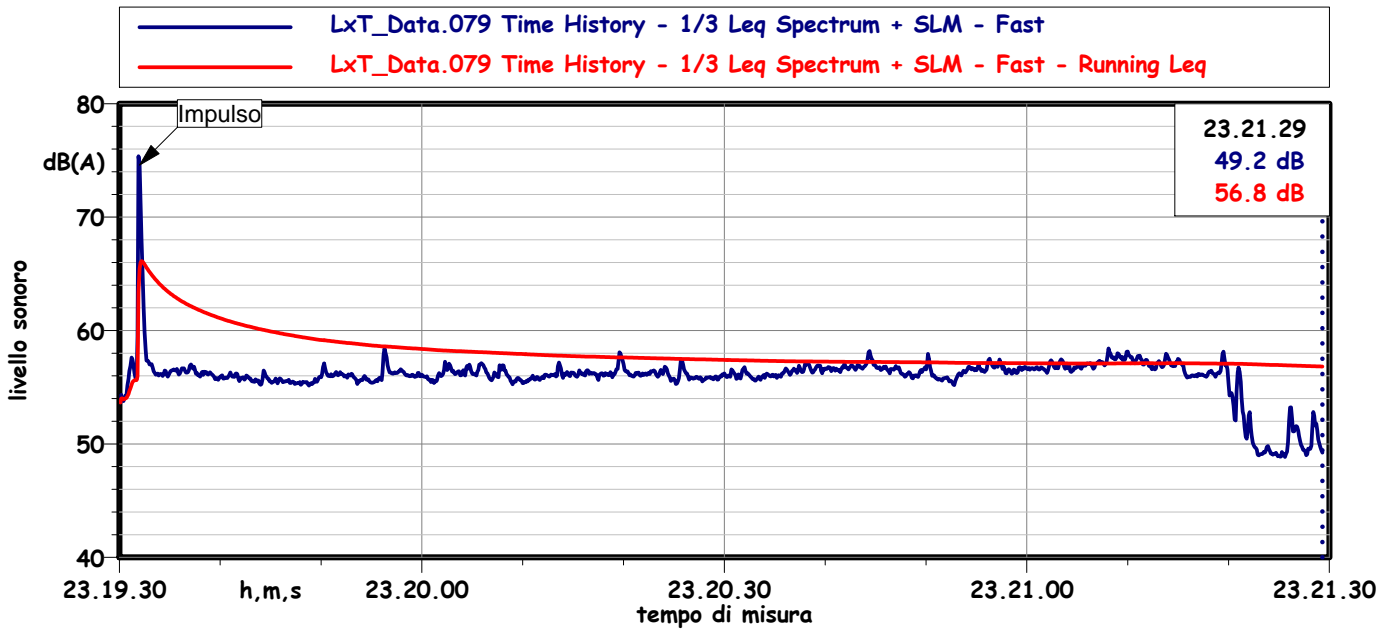
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°14



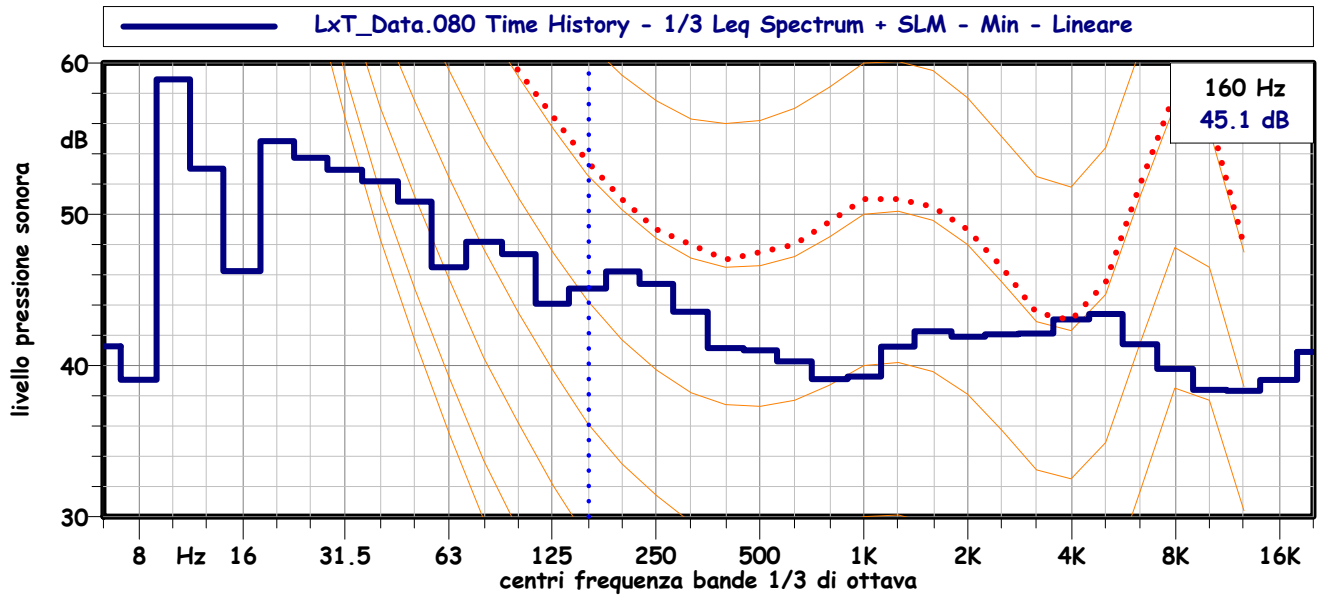
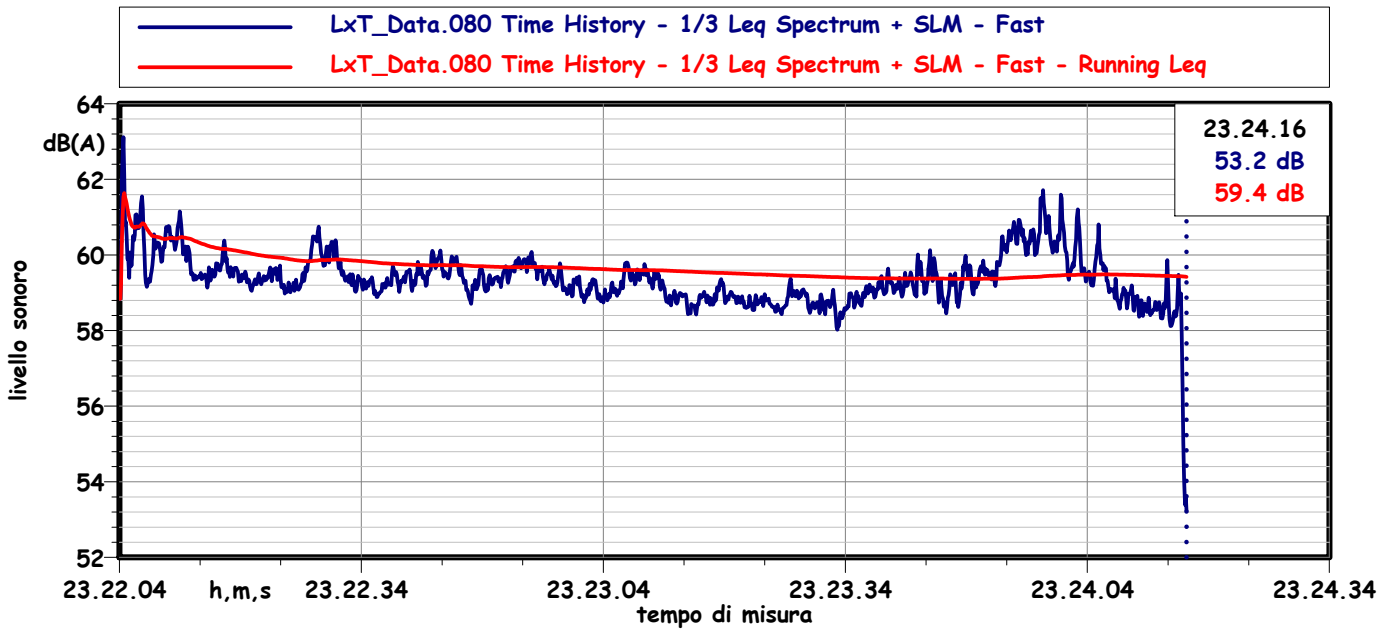
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°15



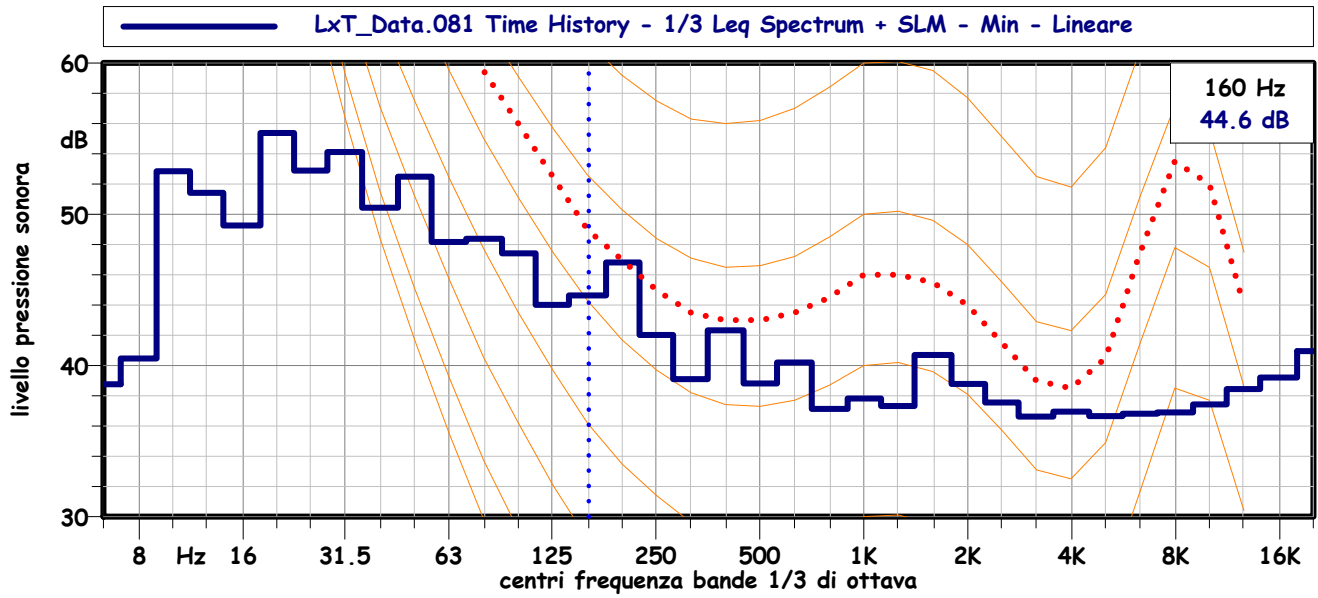
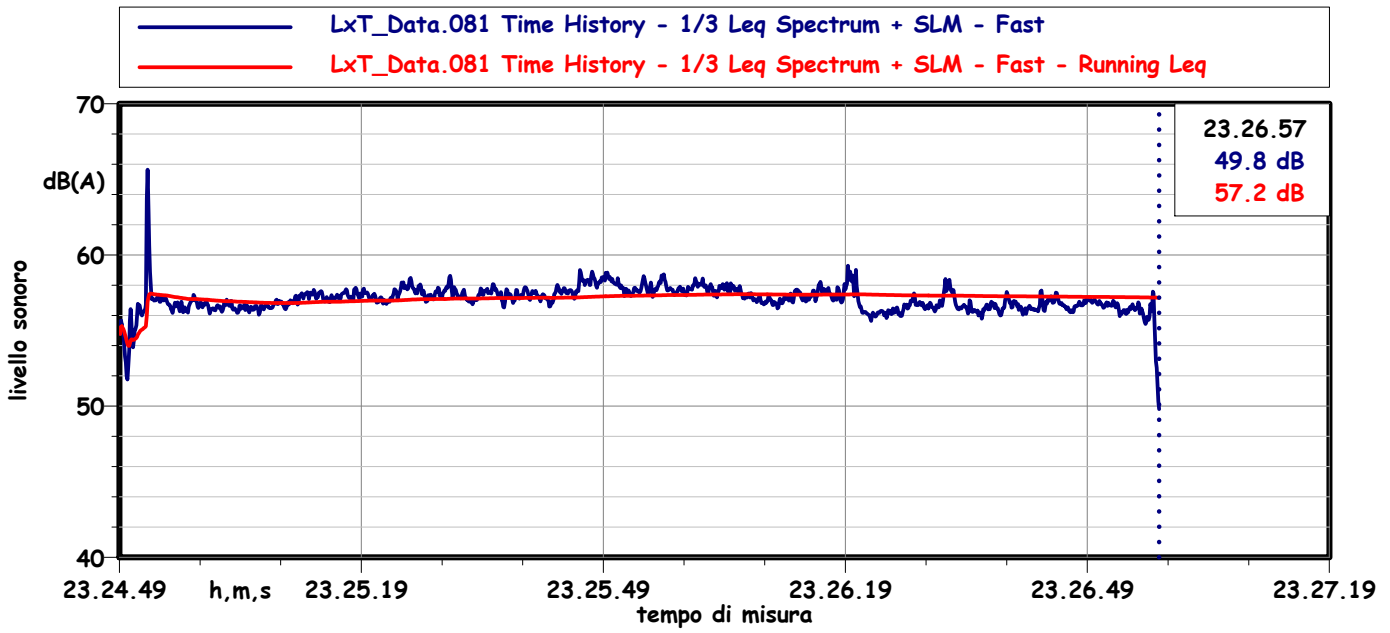
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°16



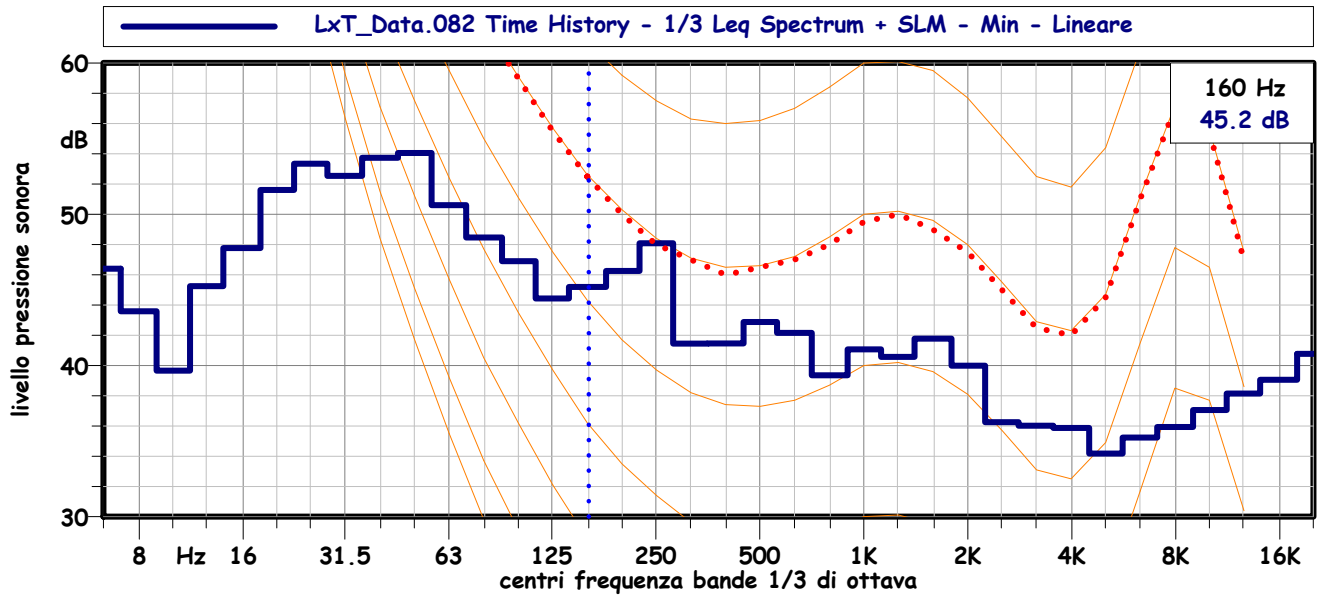
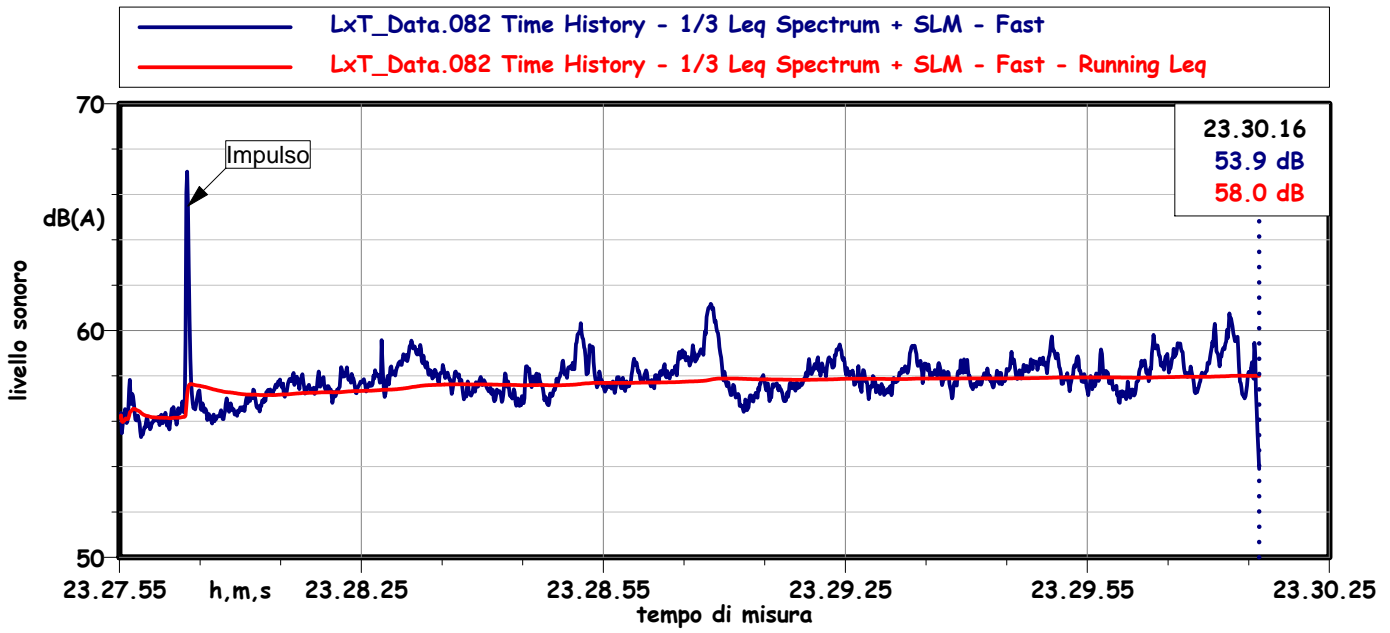
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°17



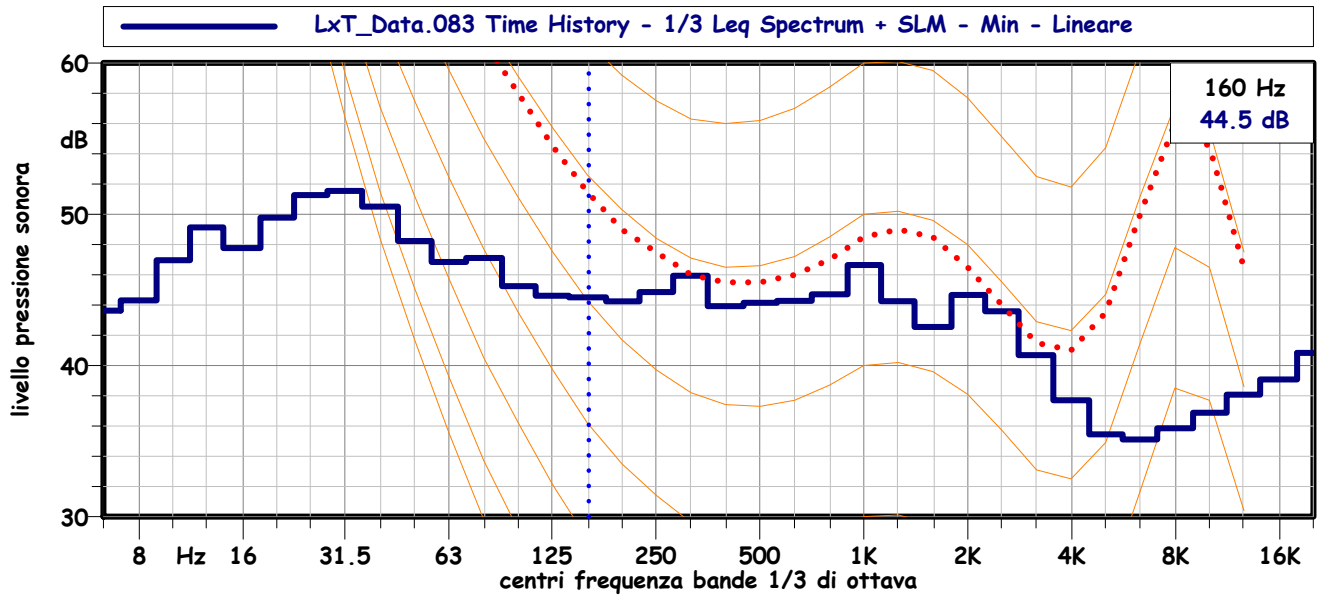
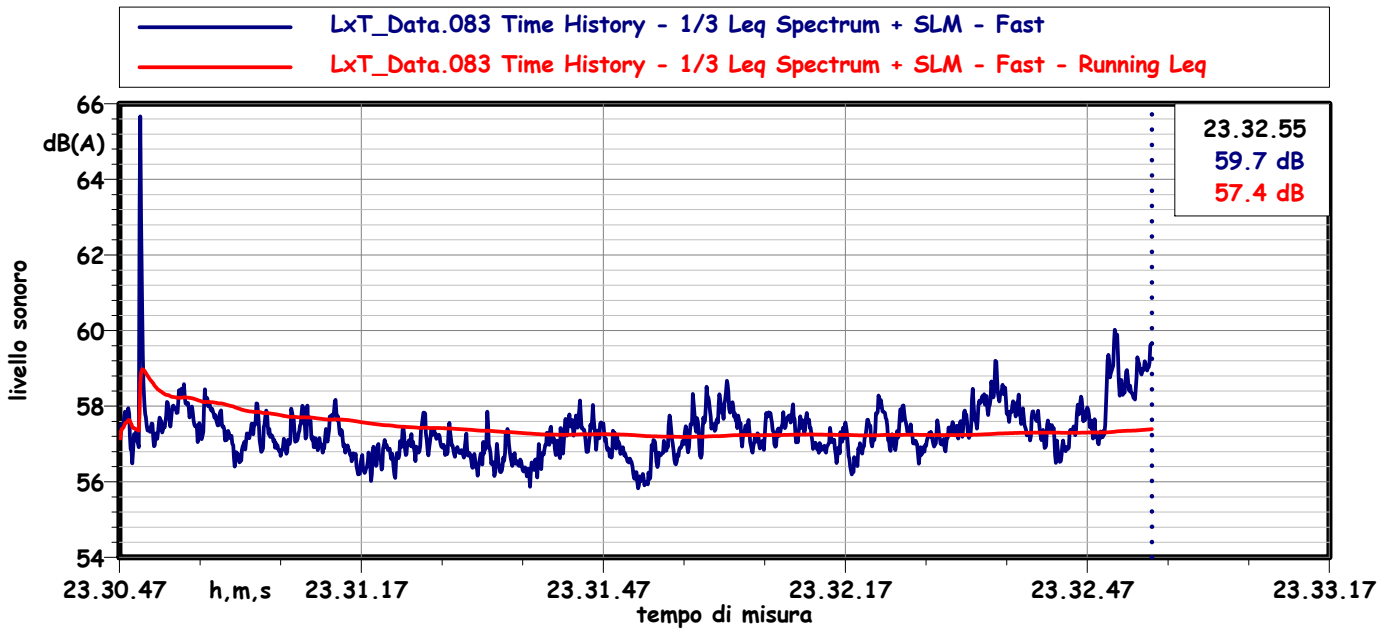
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°18



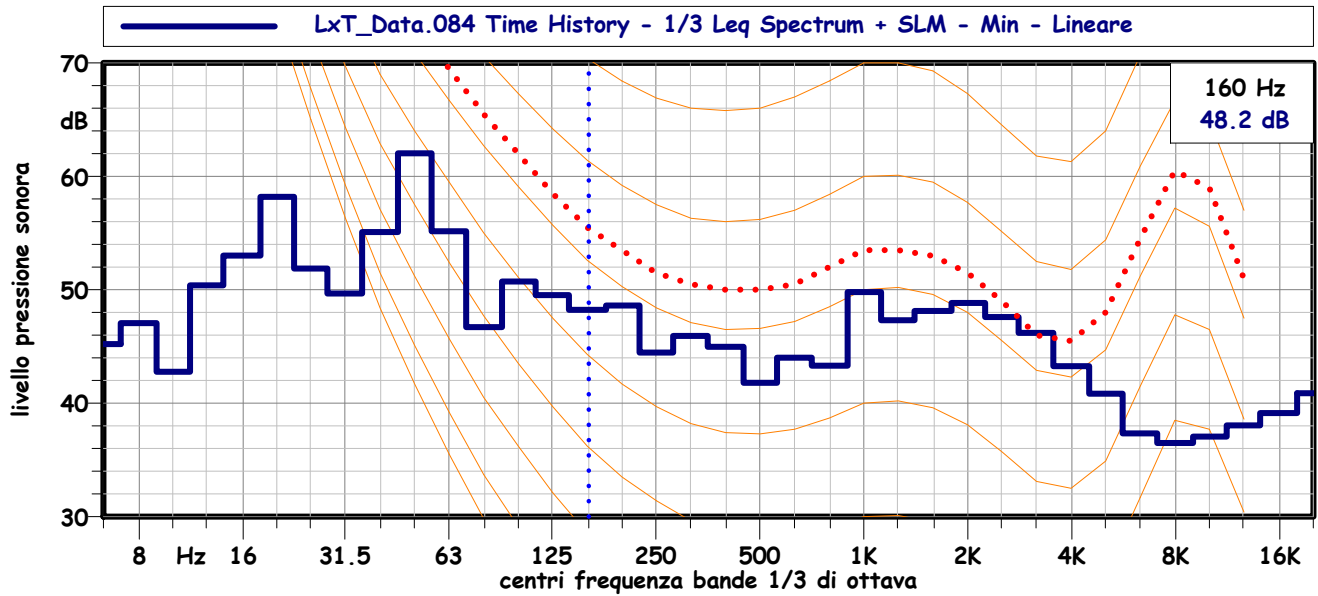
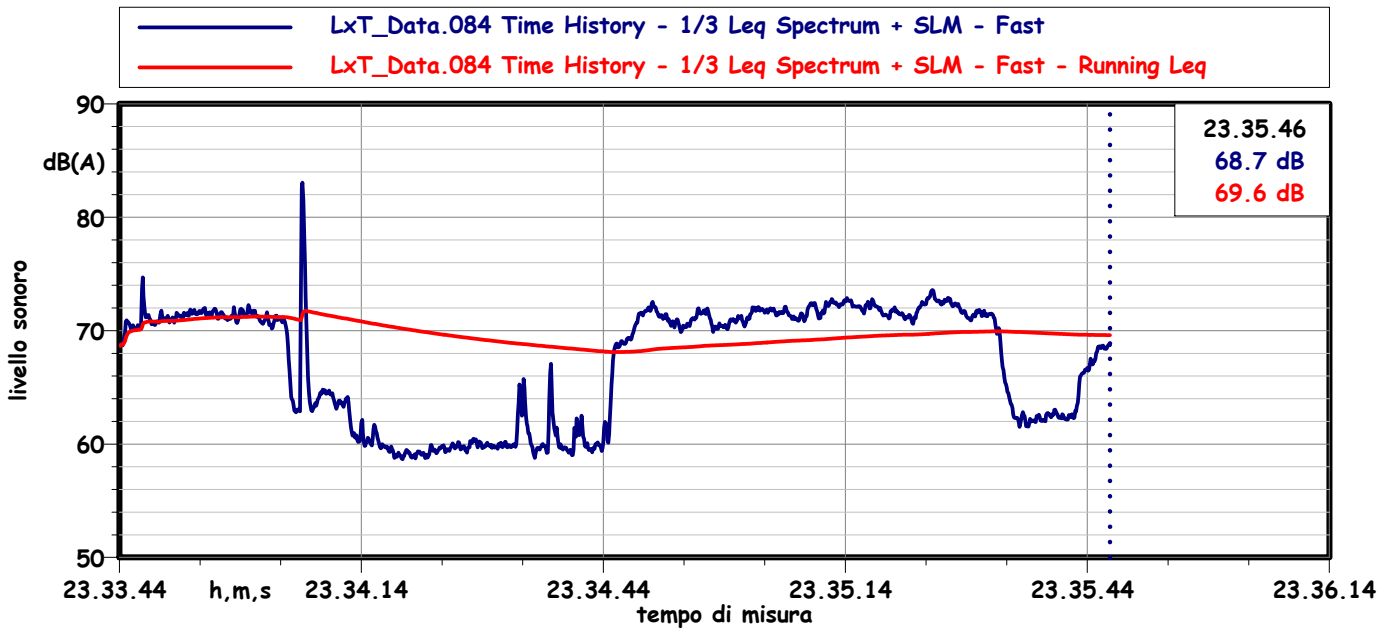
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°19



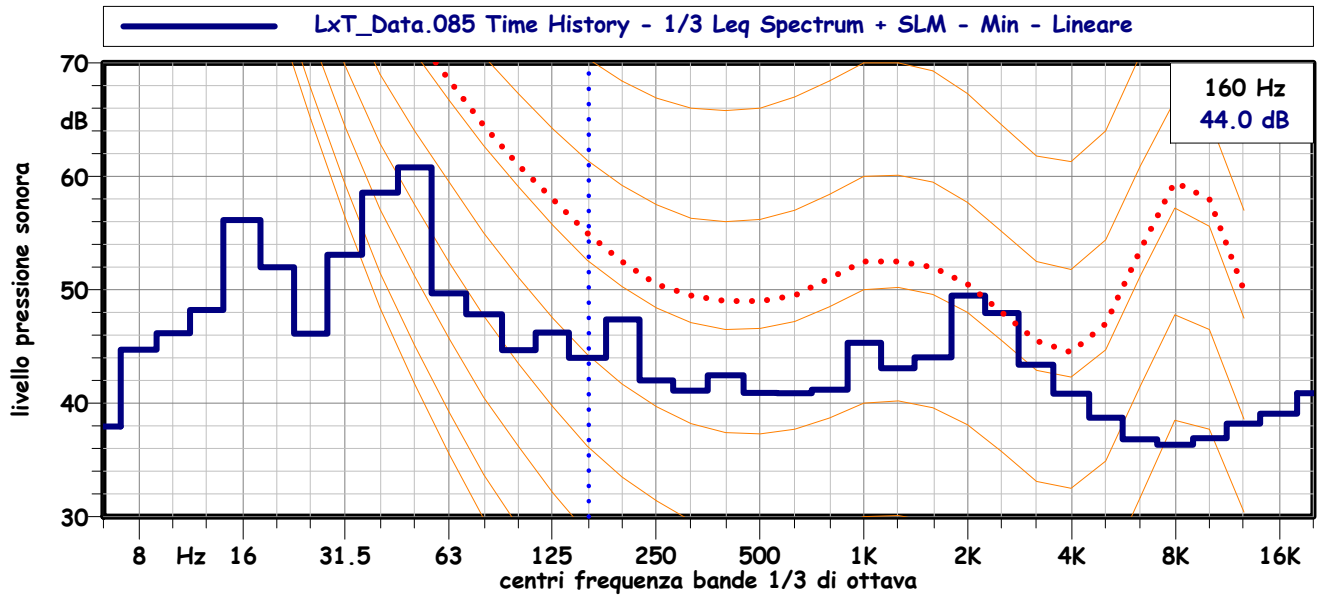
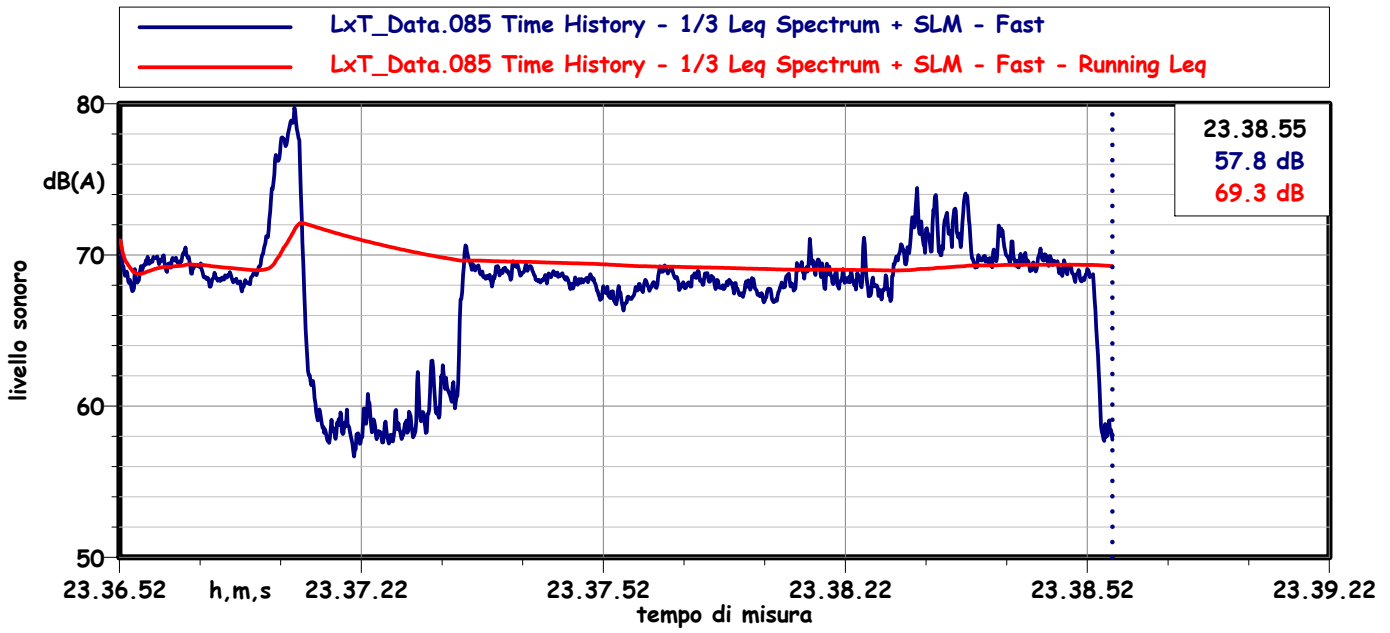
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°20



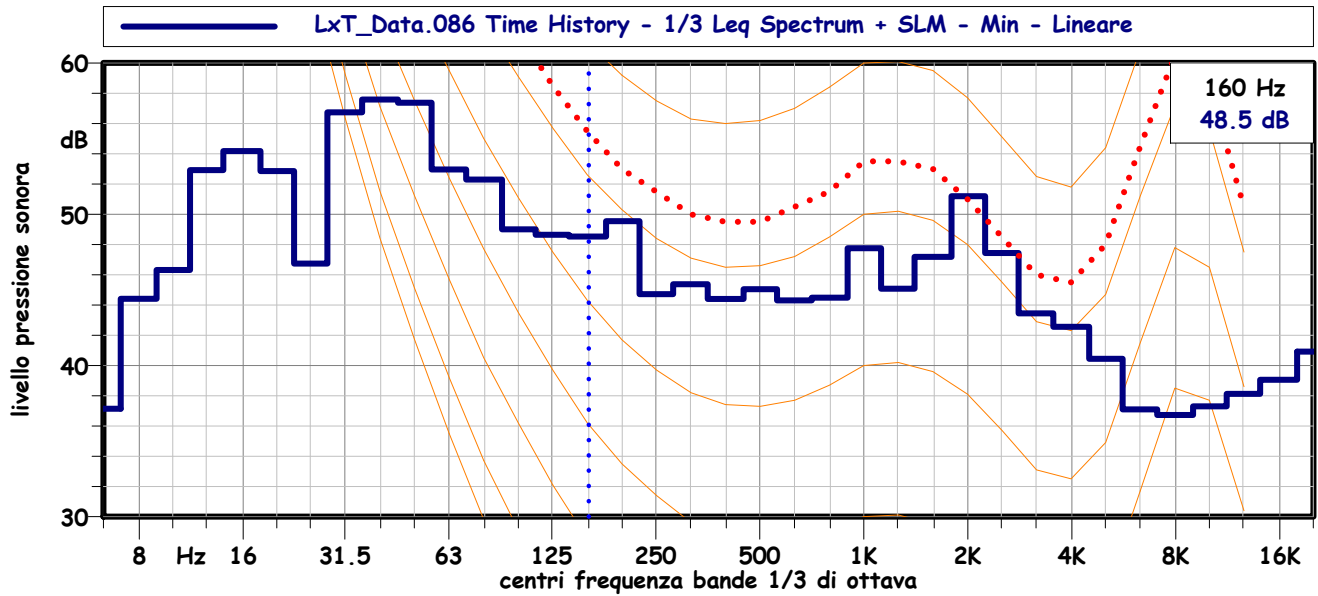
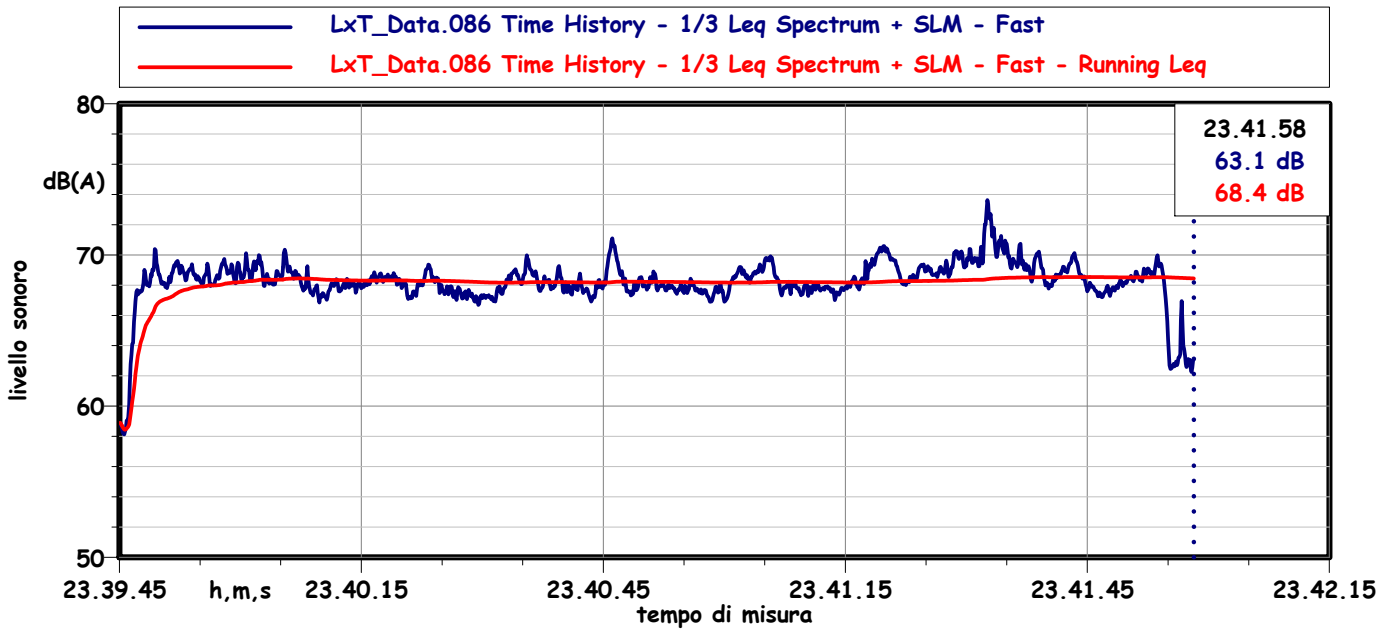
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°21



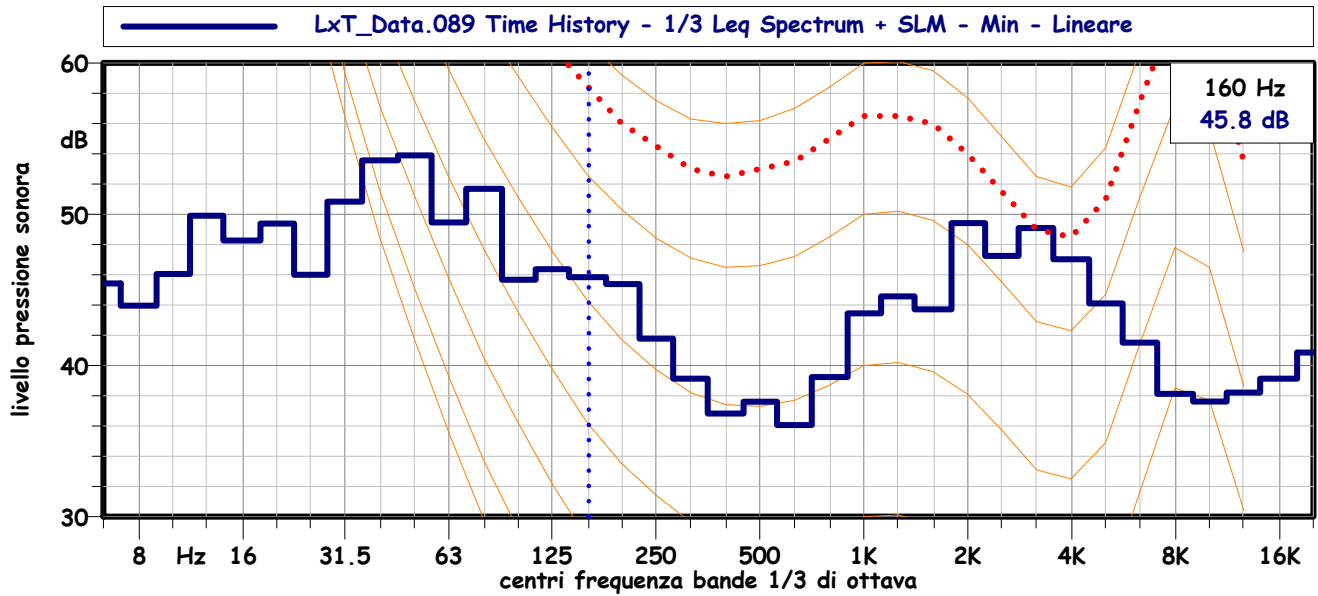
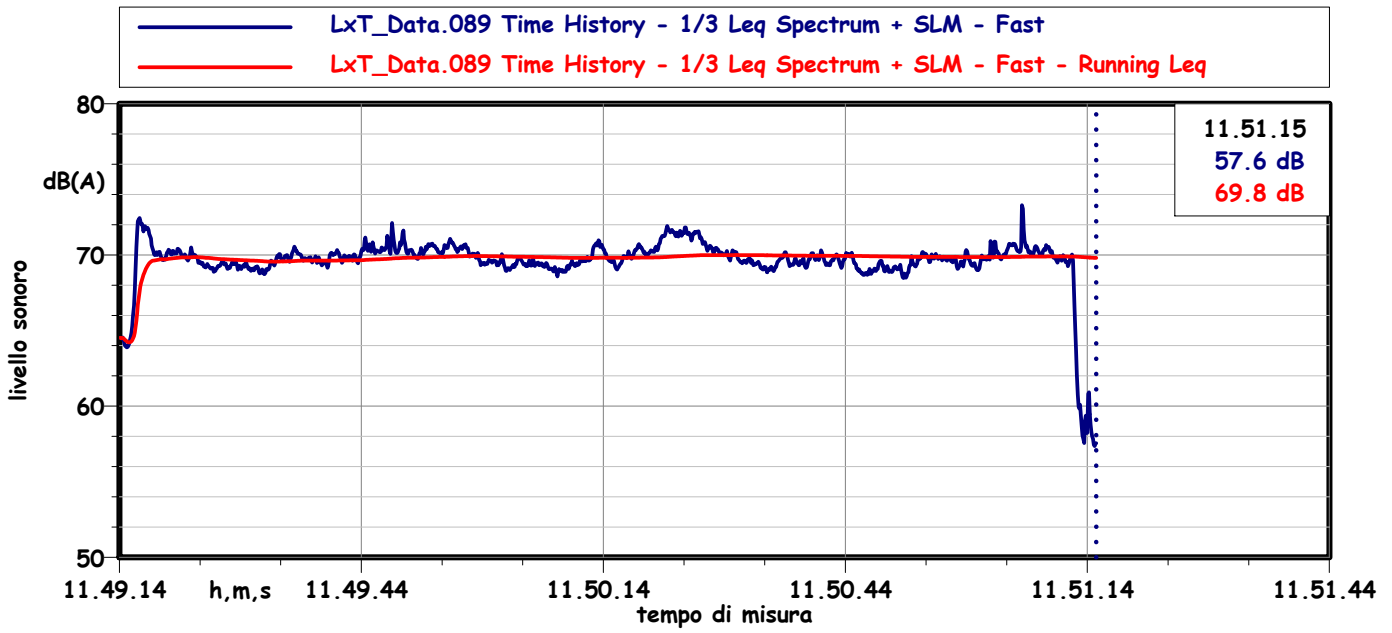
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°22



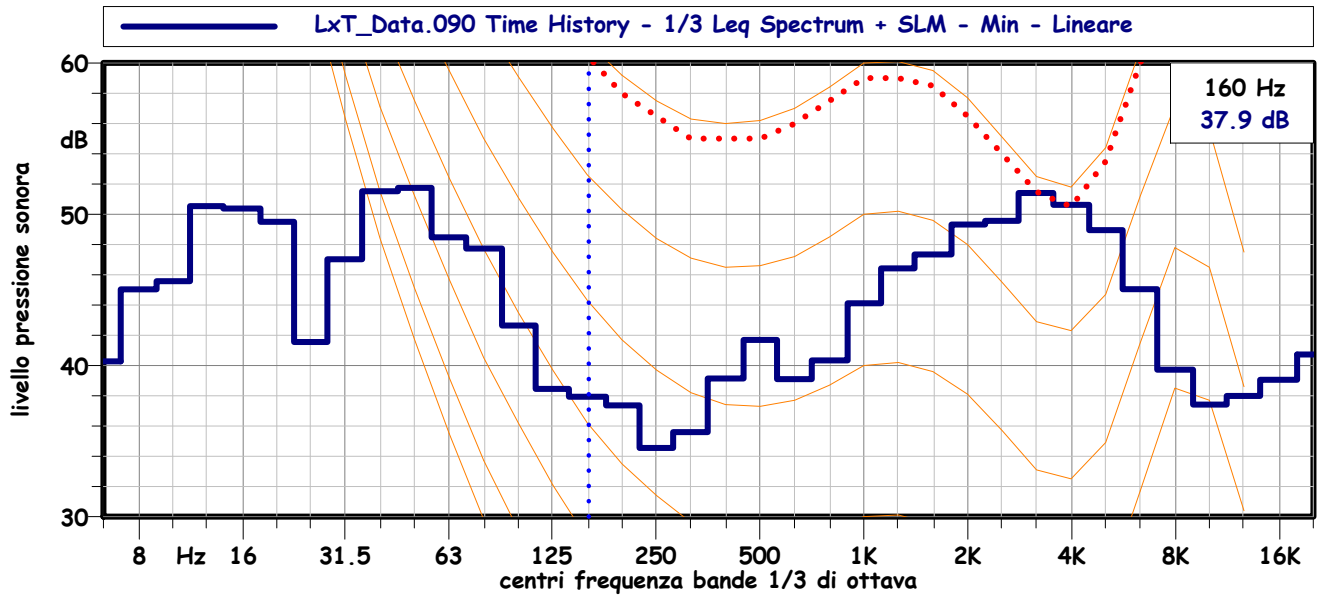
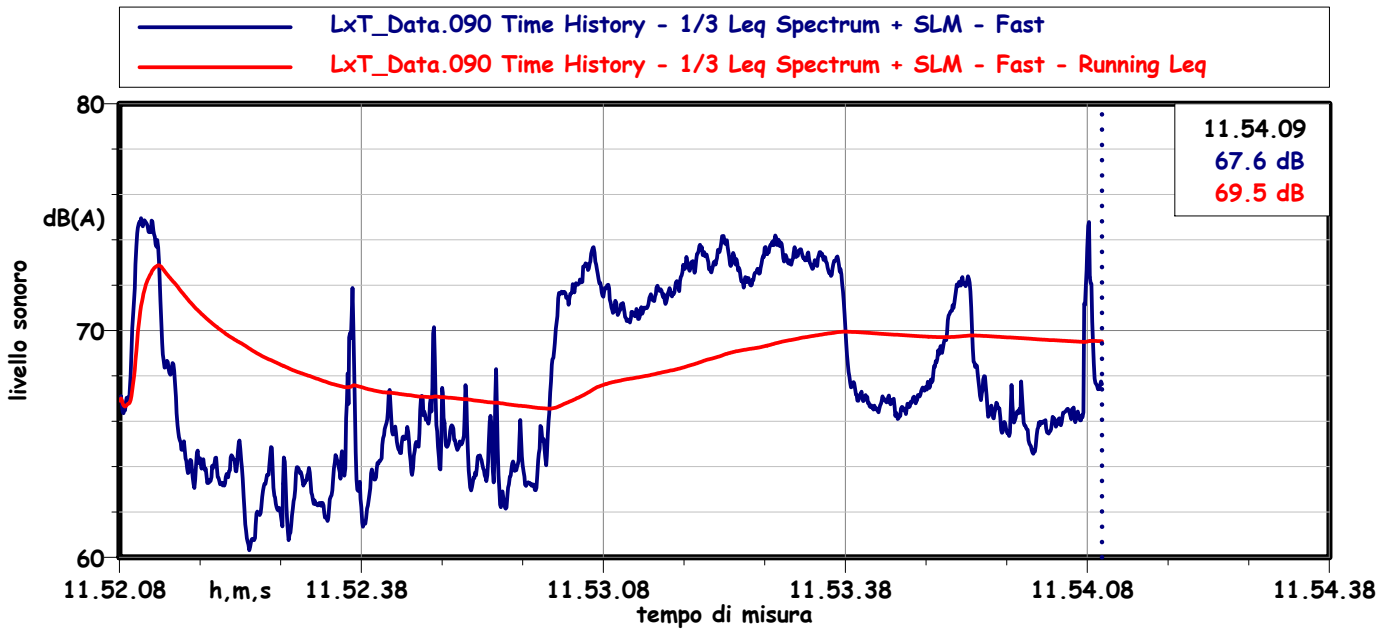
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°23



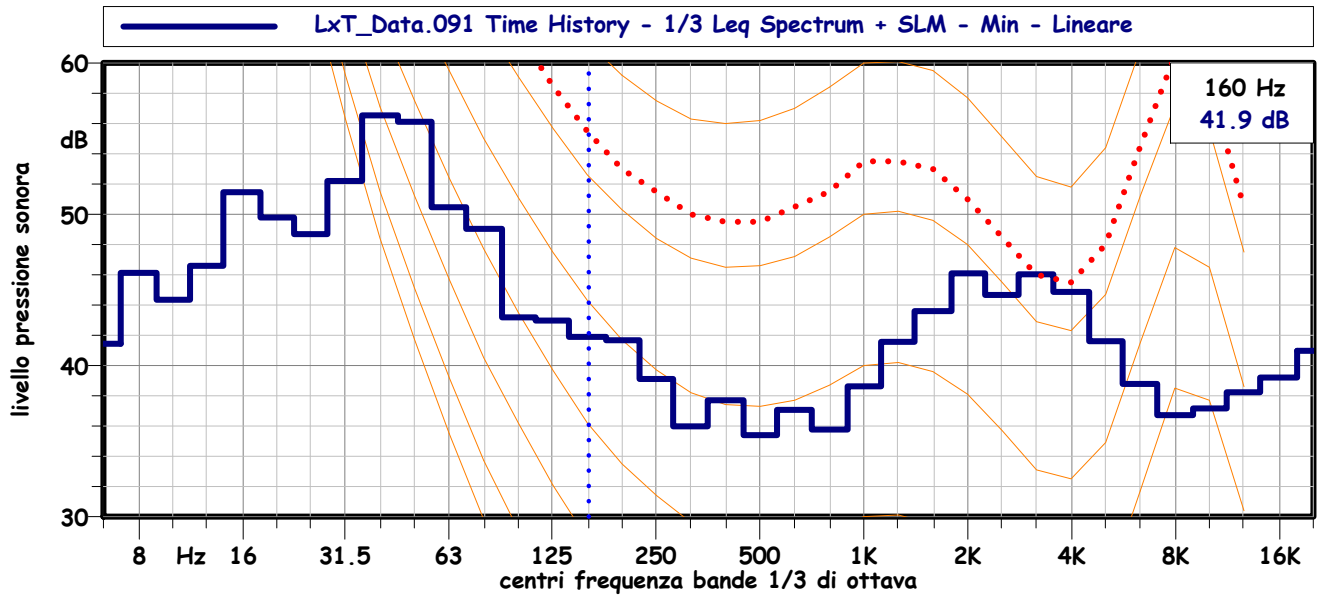
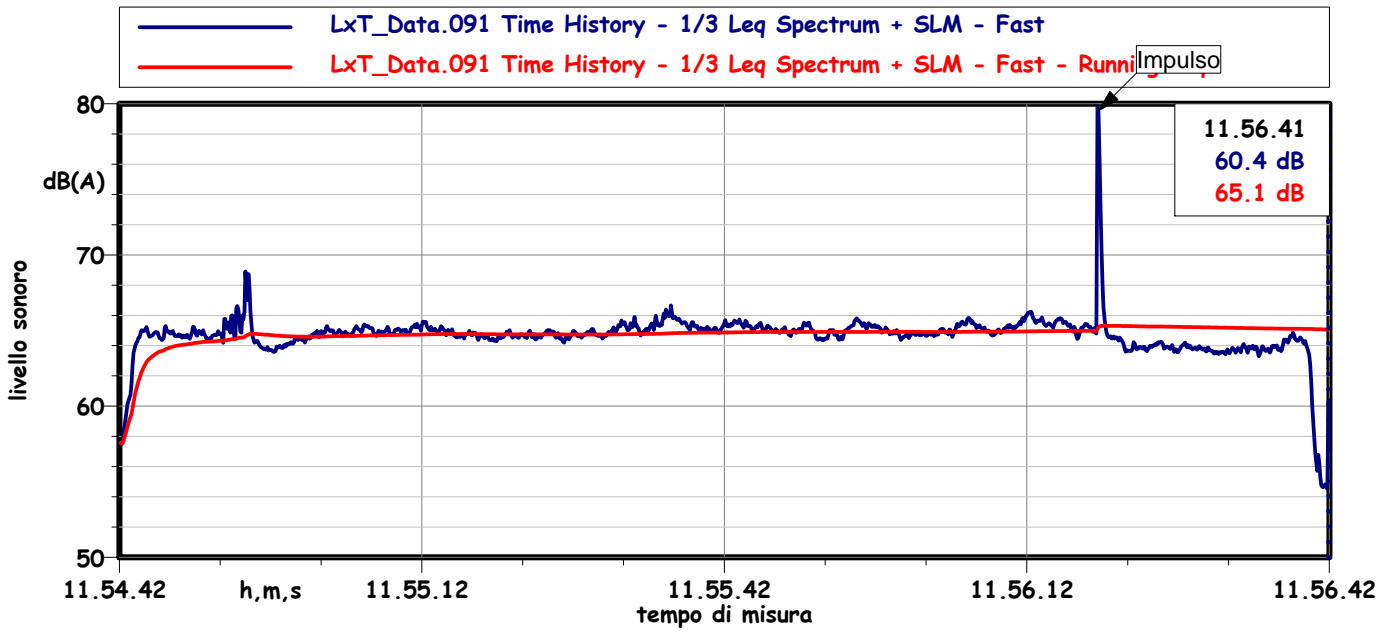
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°24



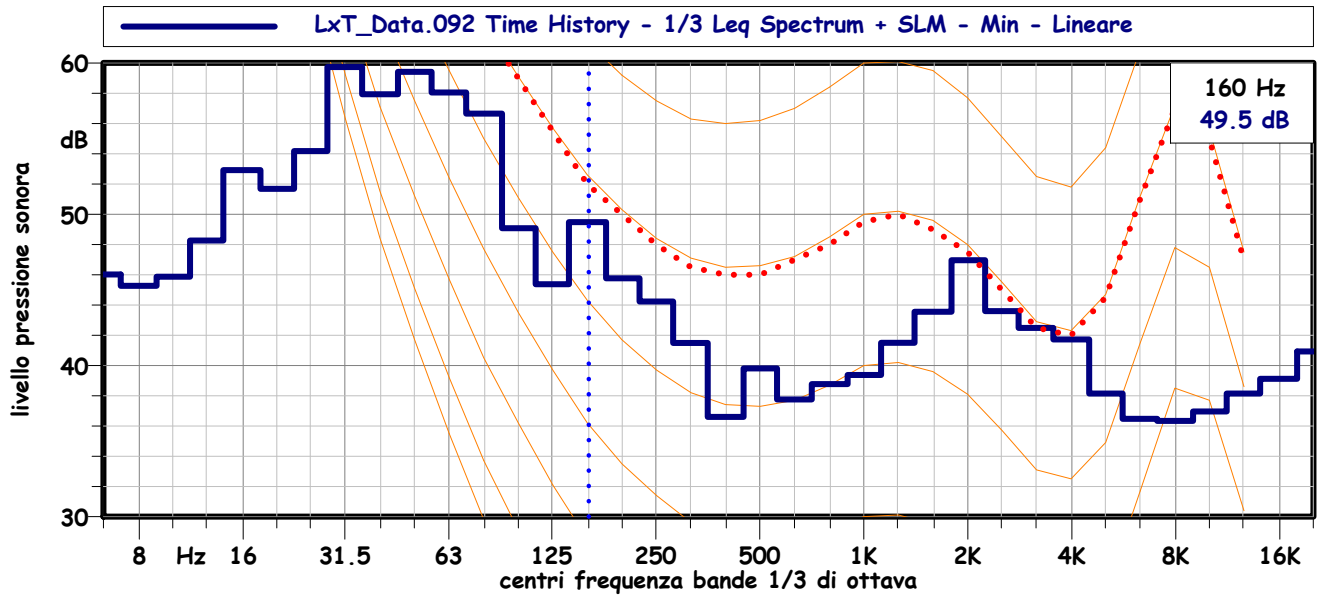
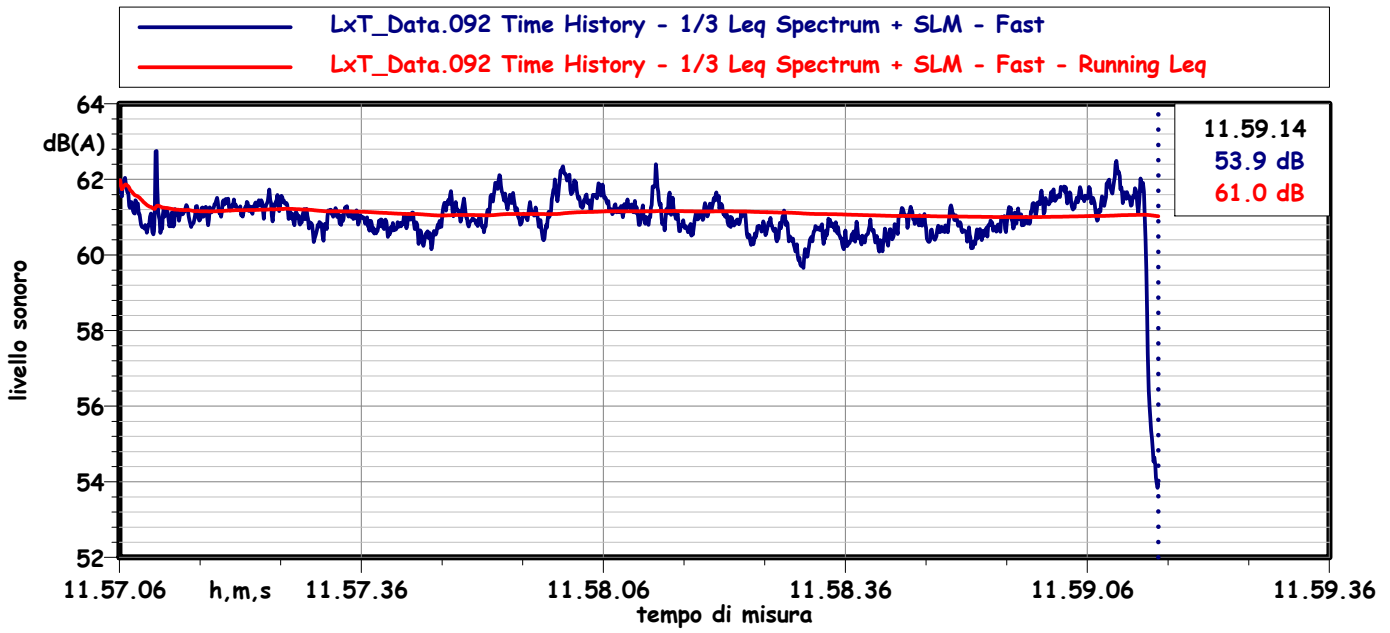
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°25



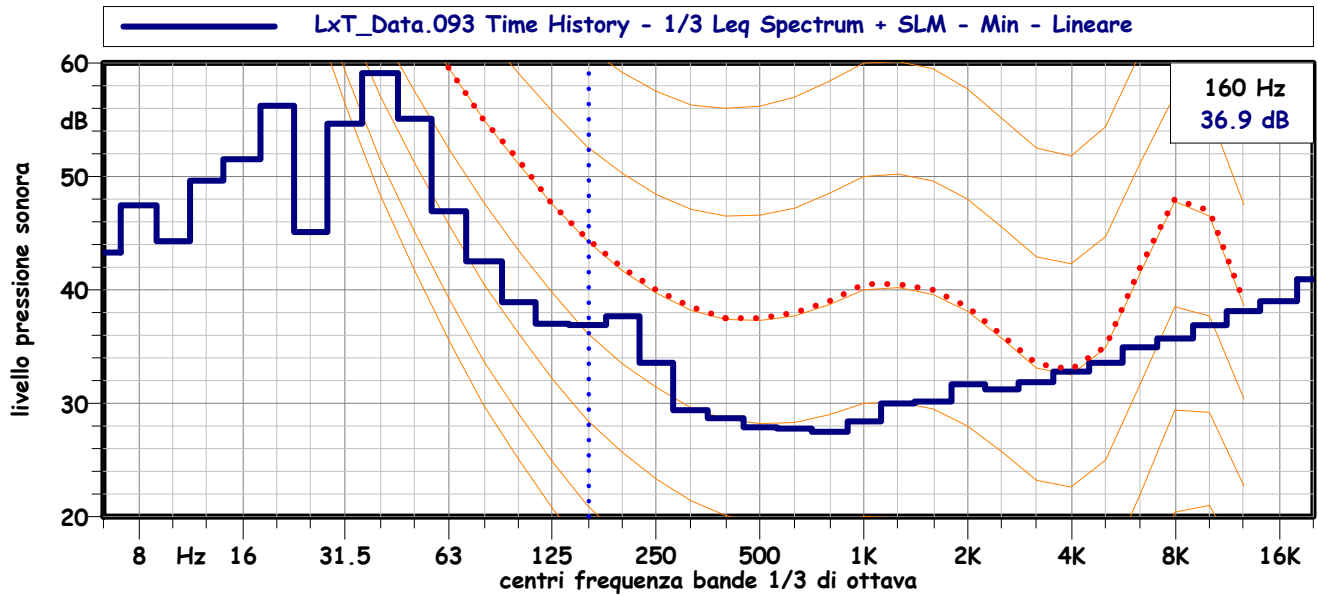
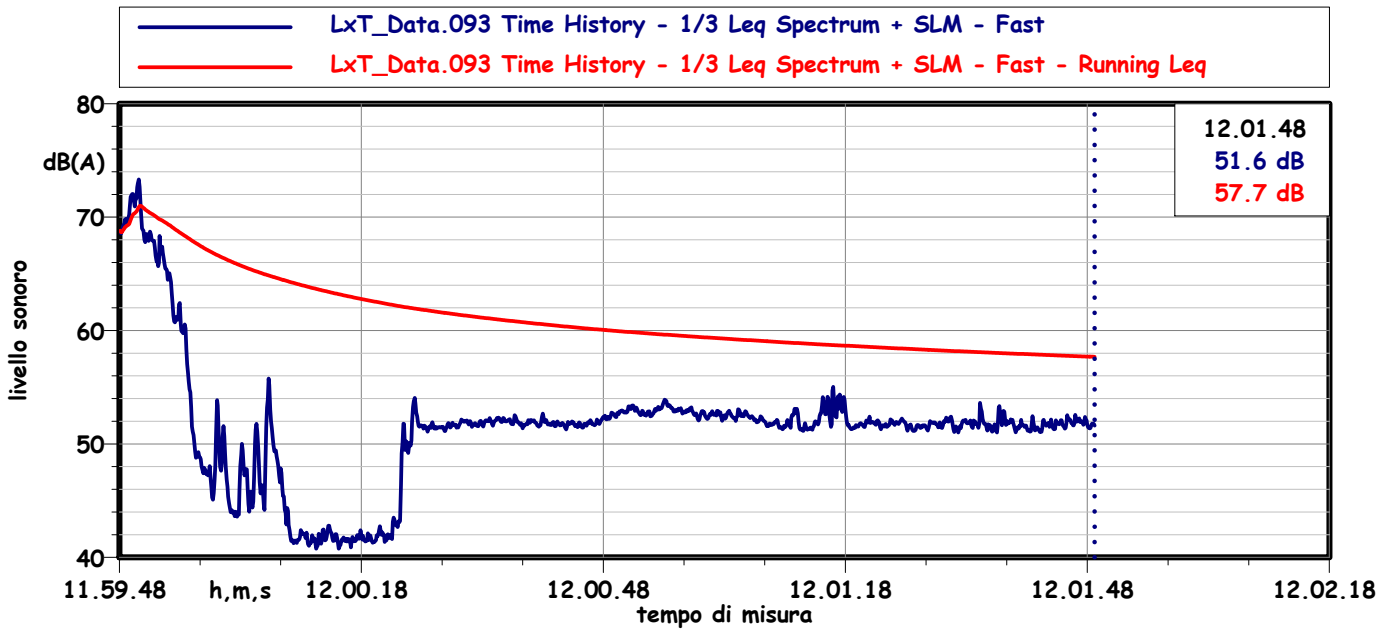
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°26



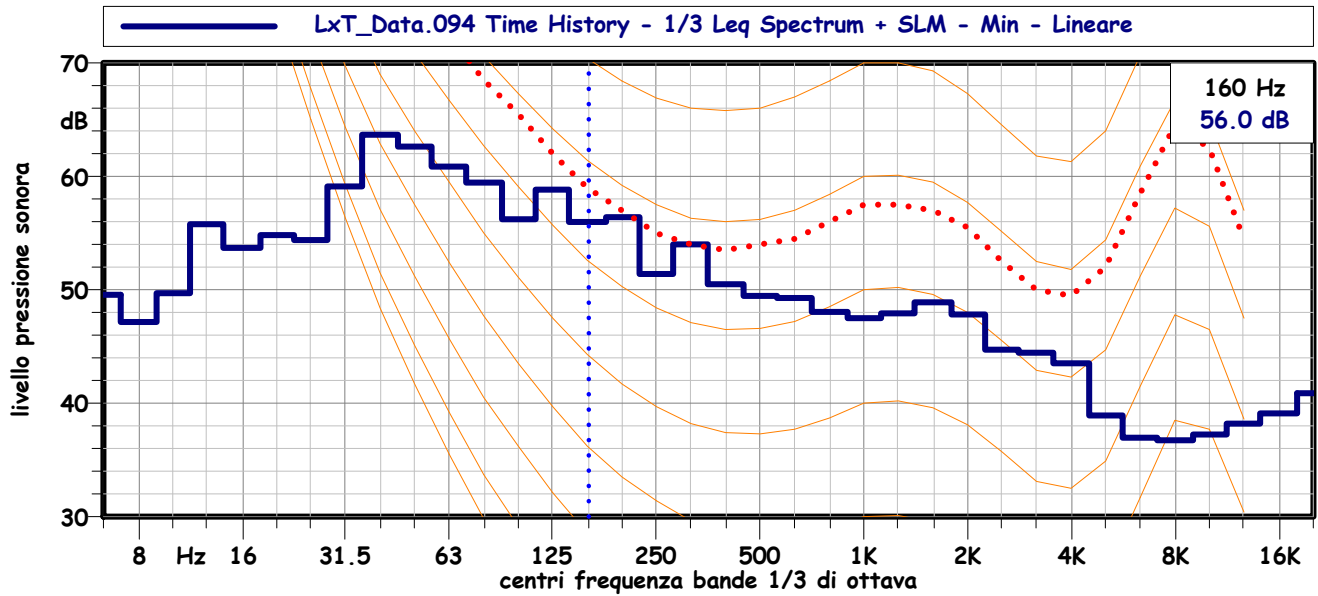
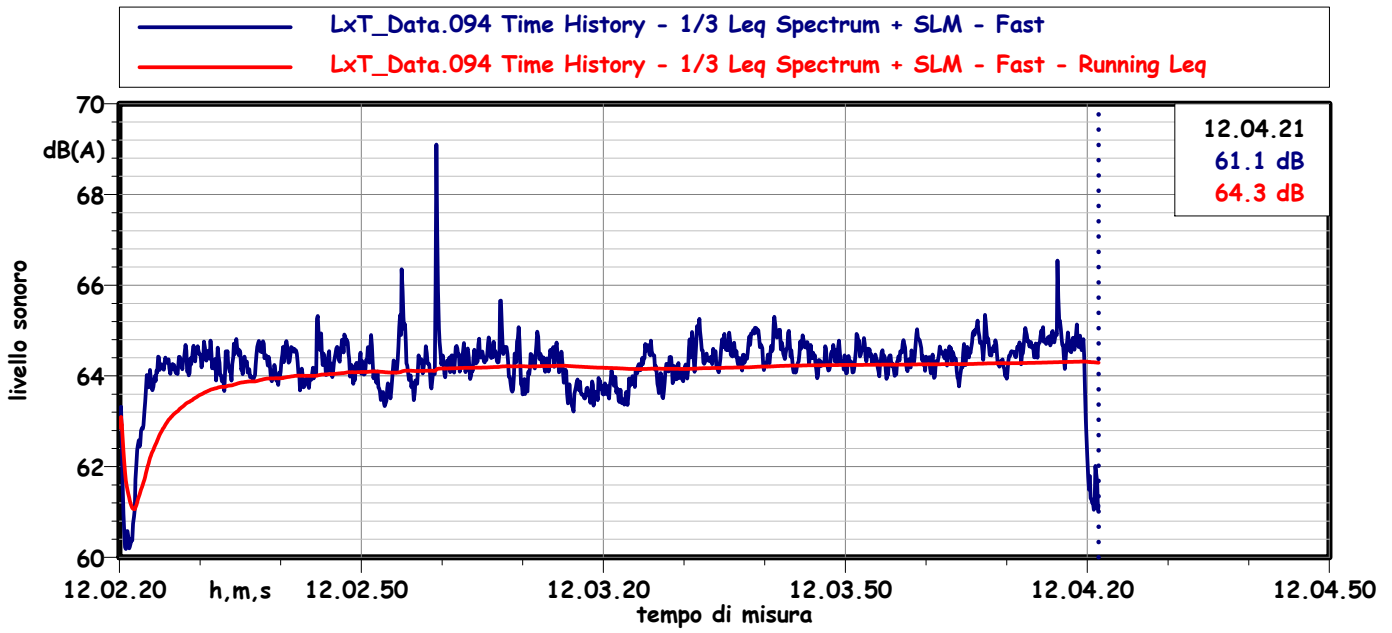
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°27



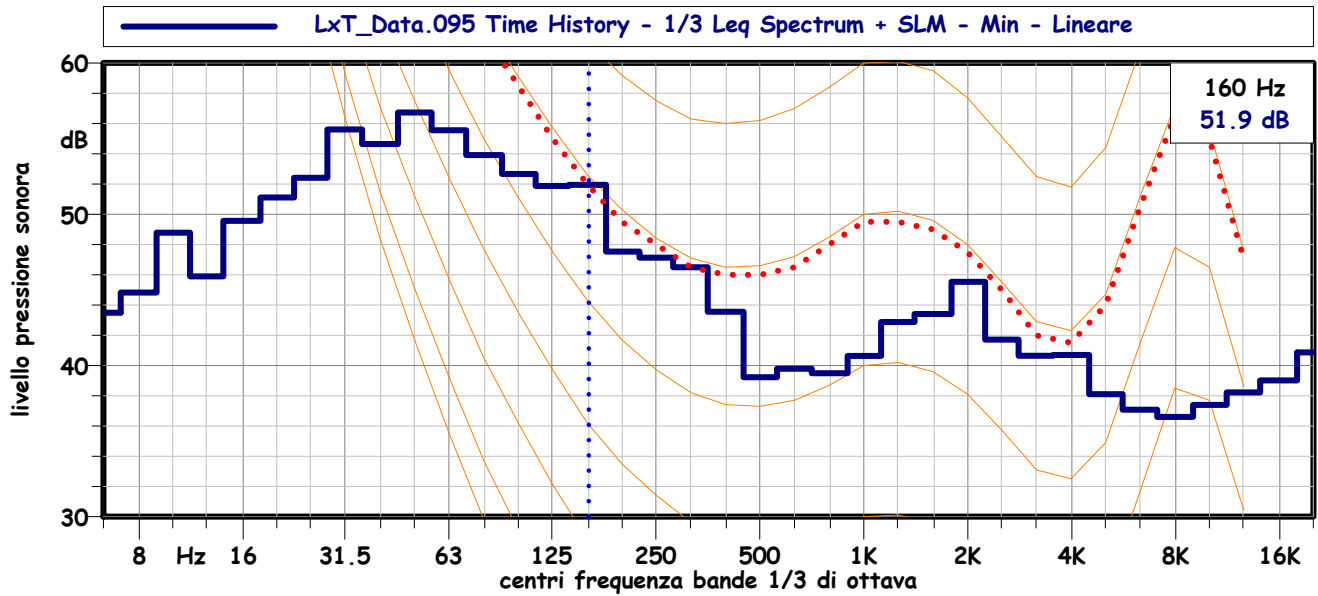
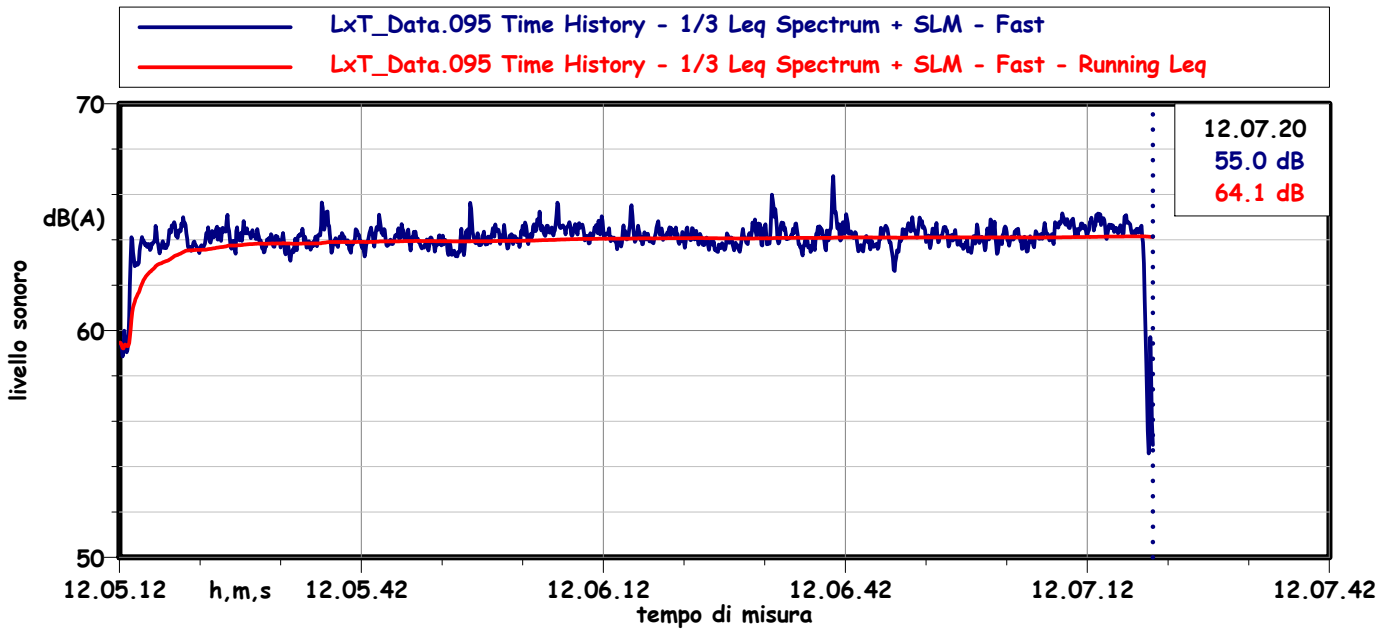
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°28



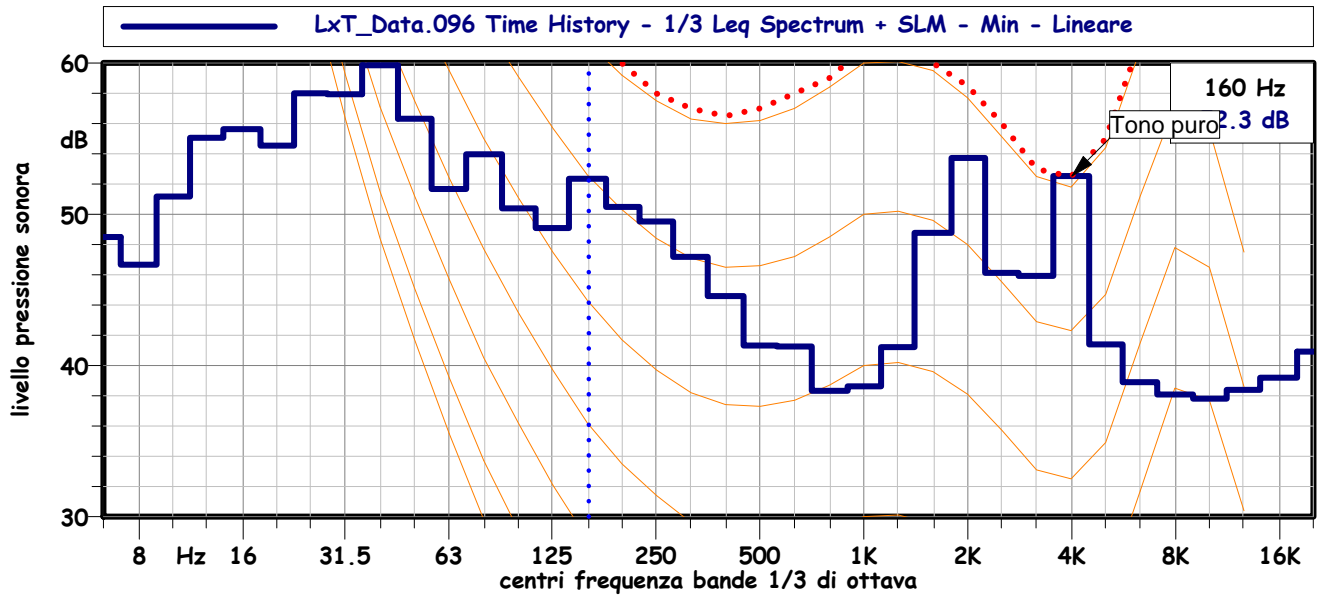
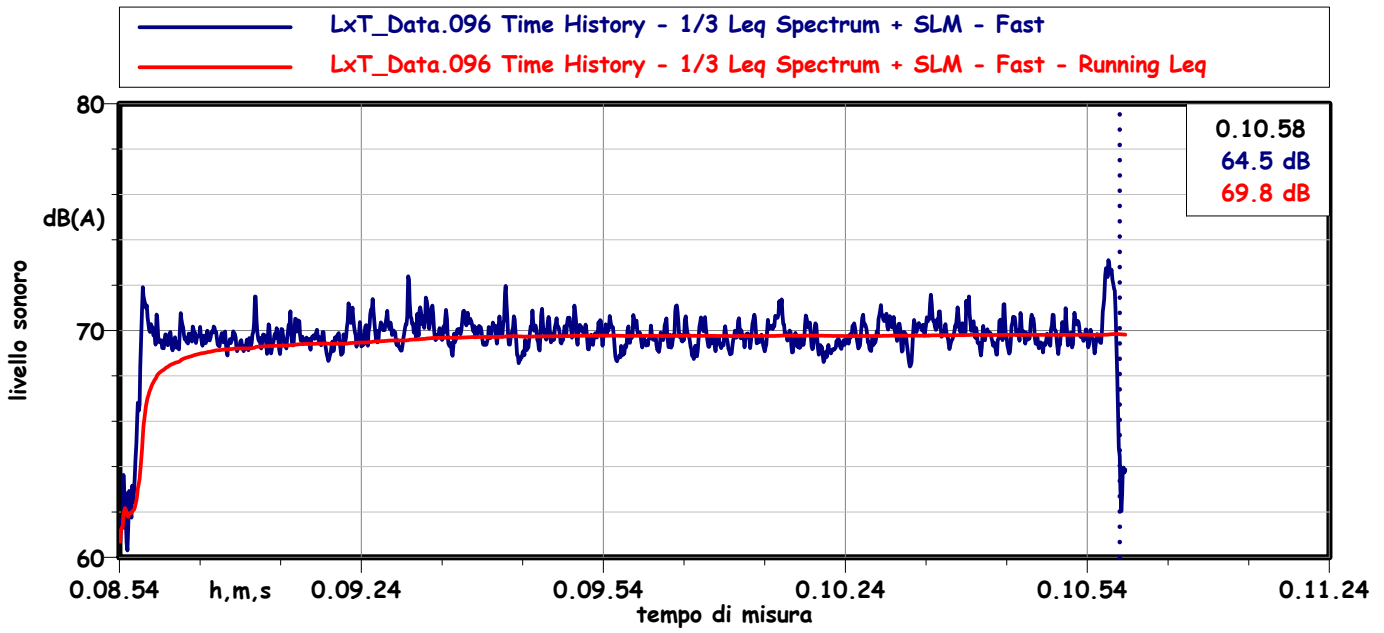
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°29



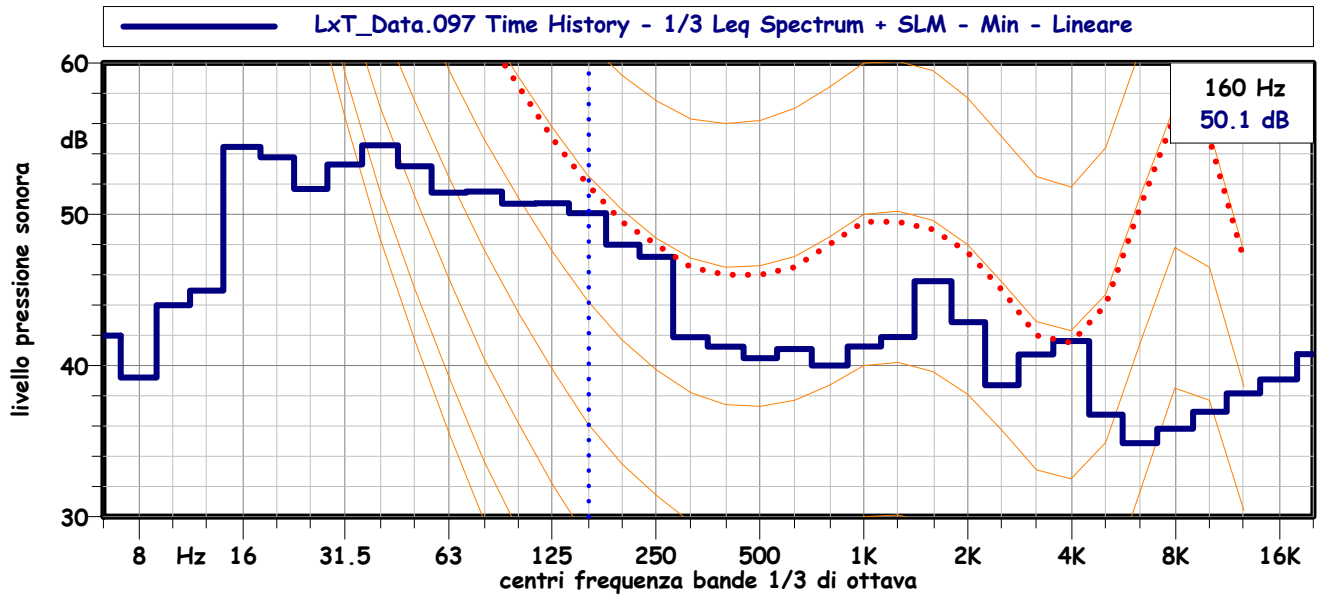
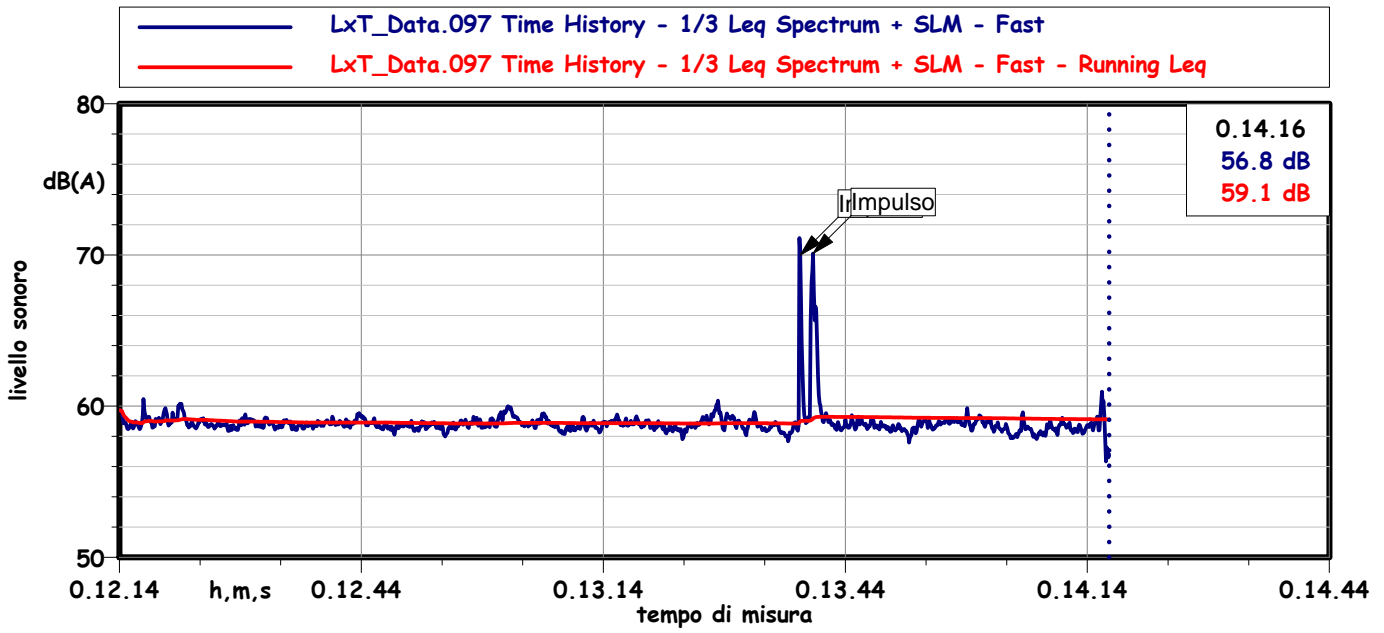
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°30



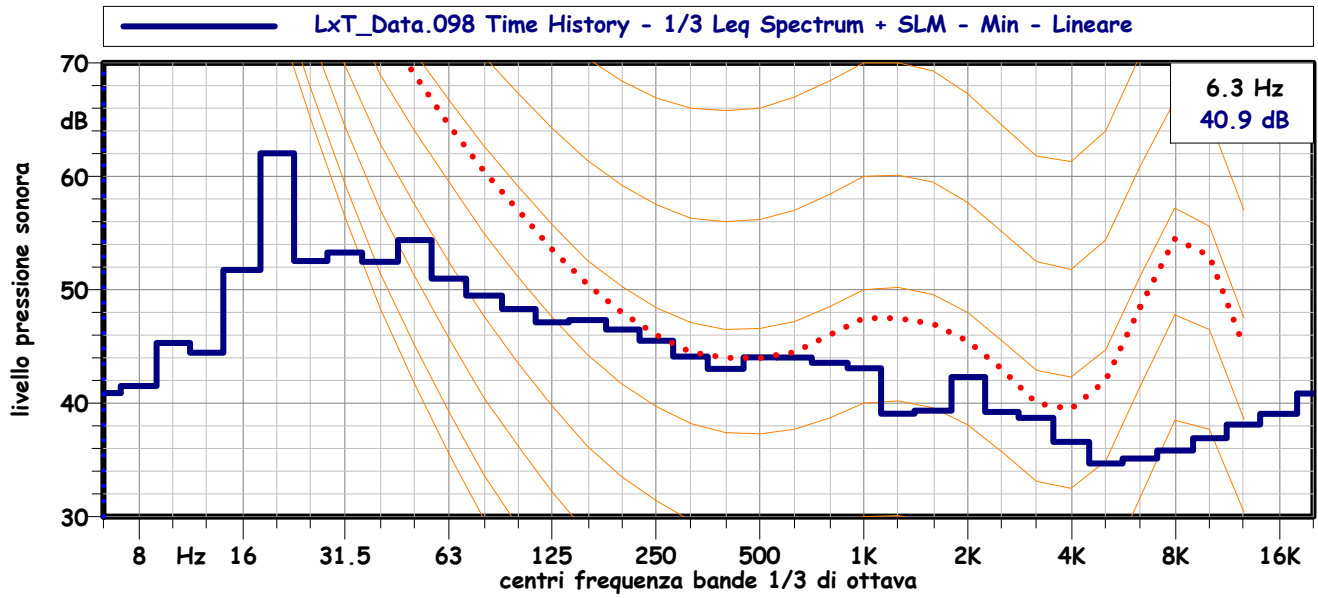
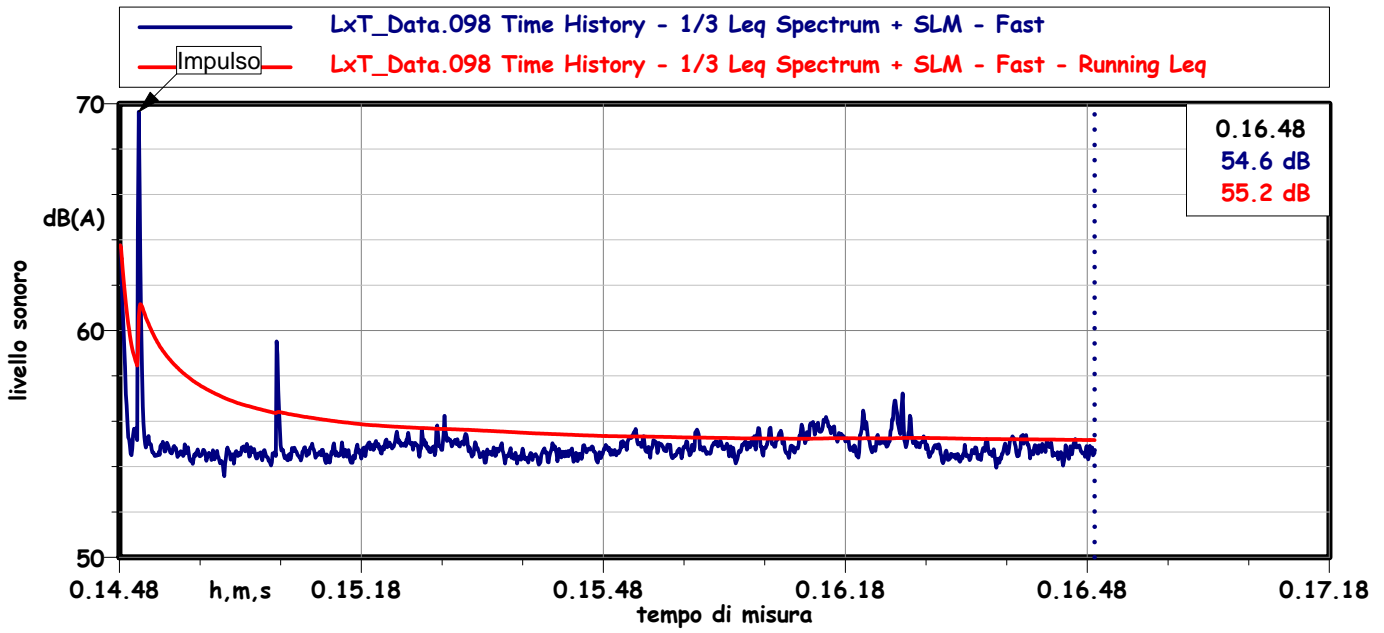
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°31



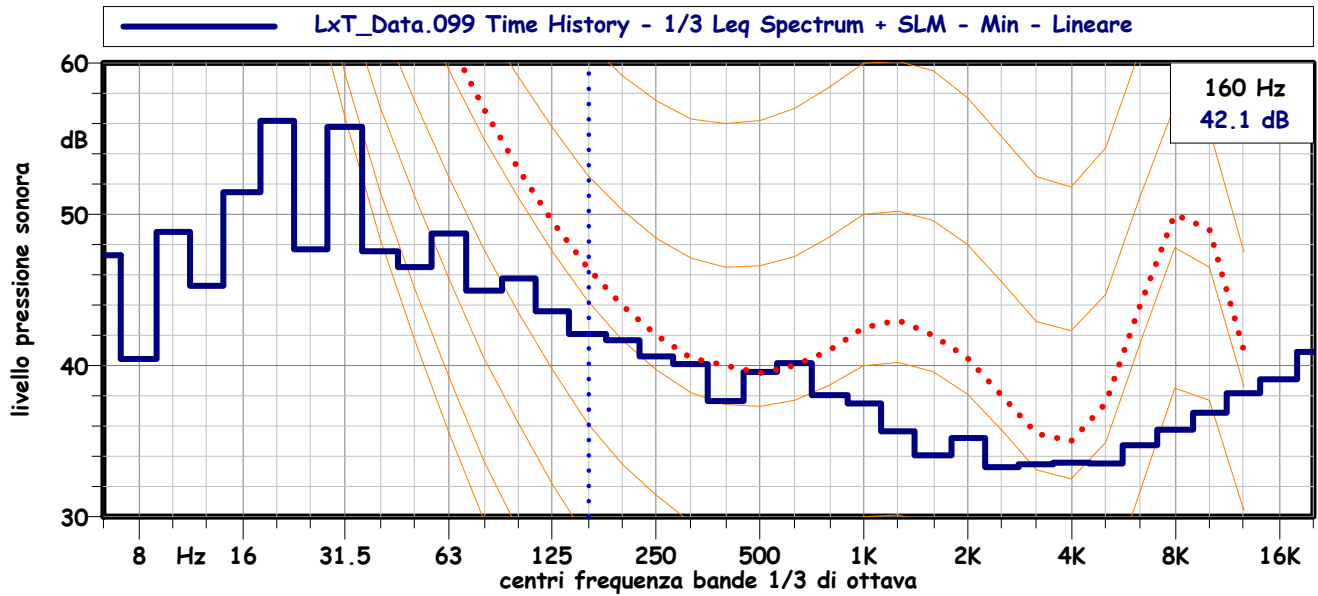
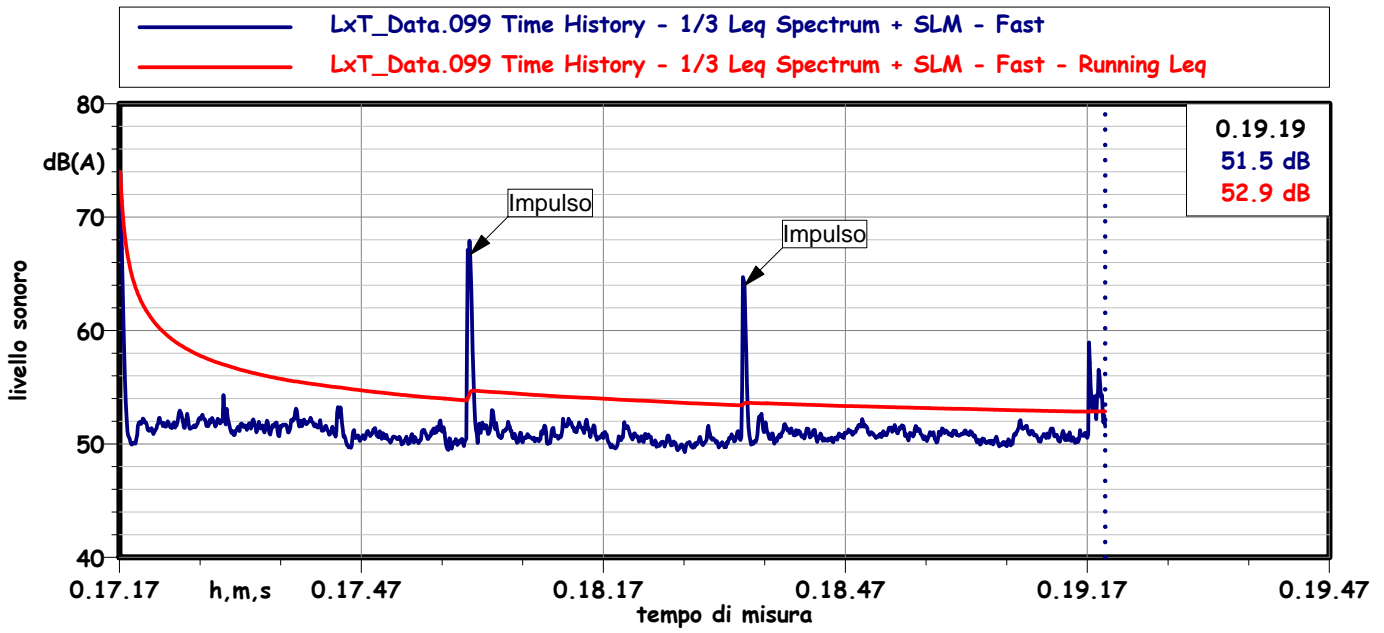
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°32



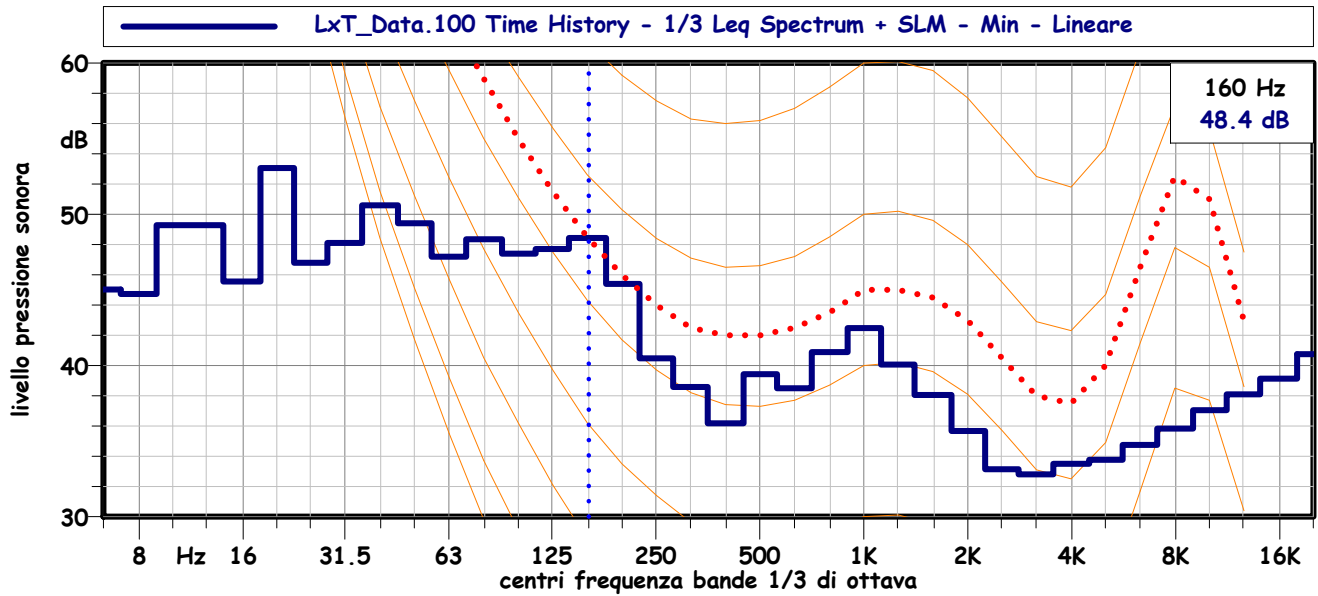
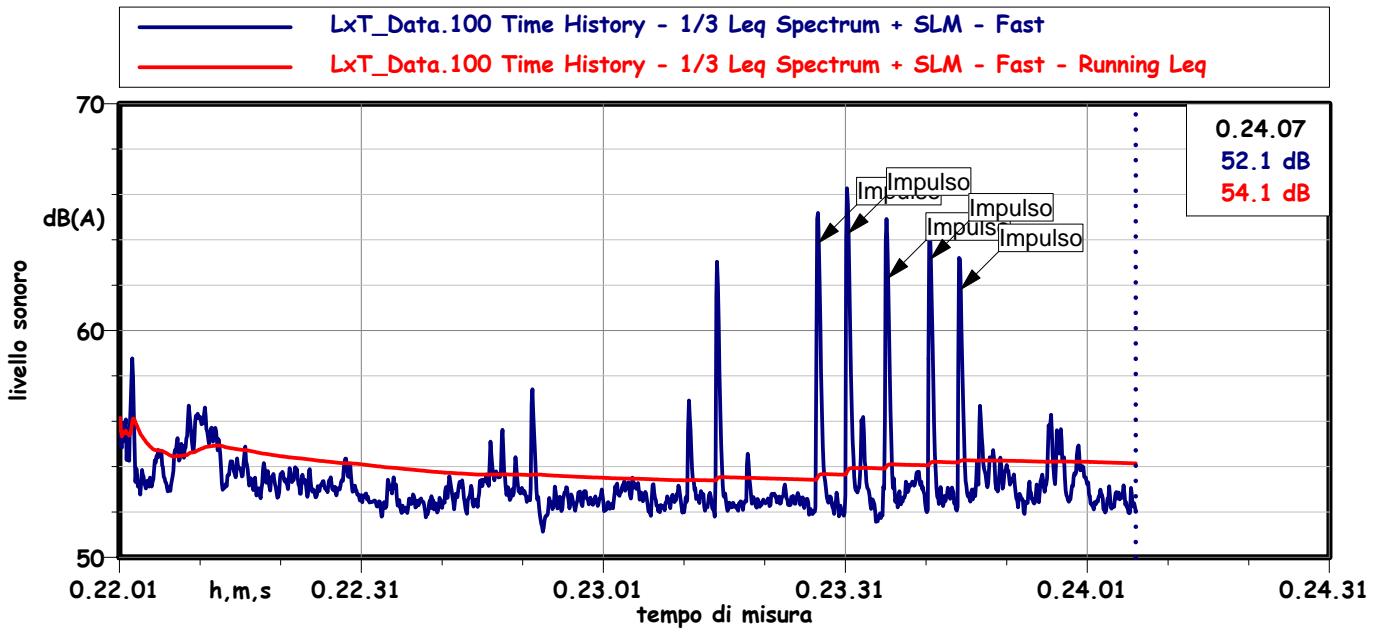
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°33



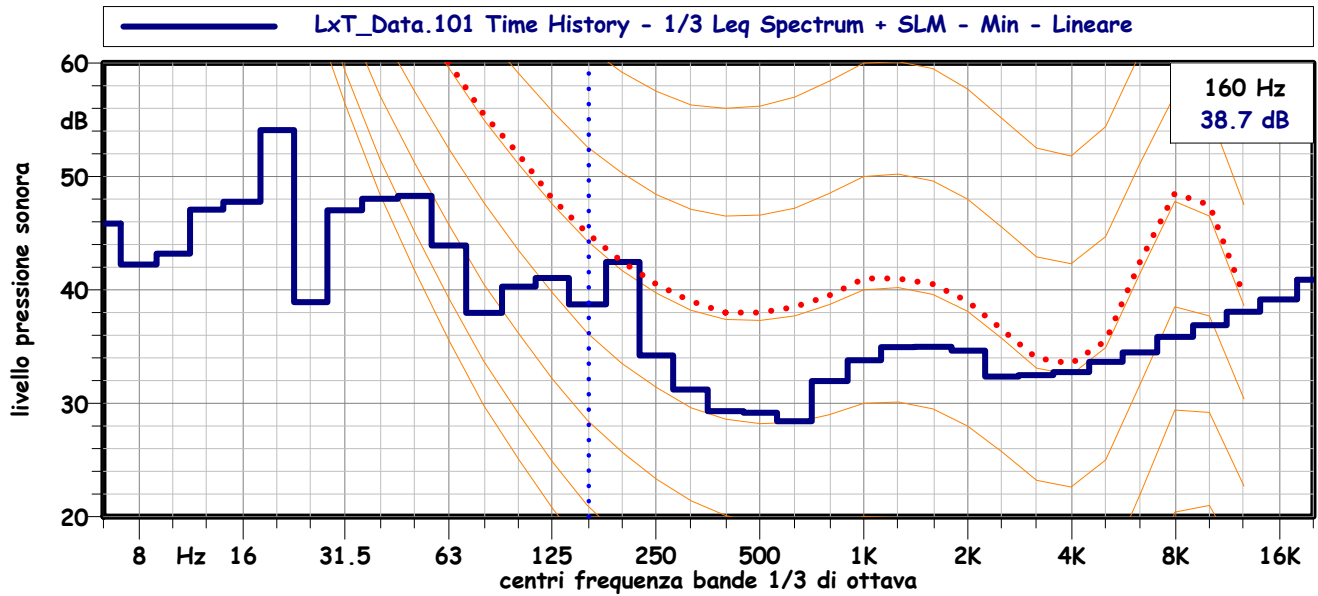
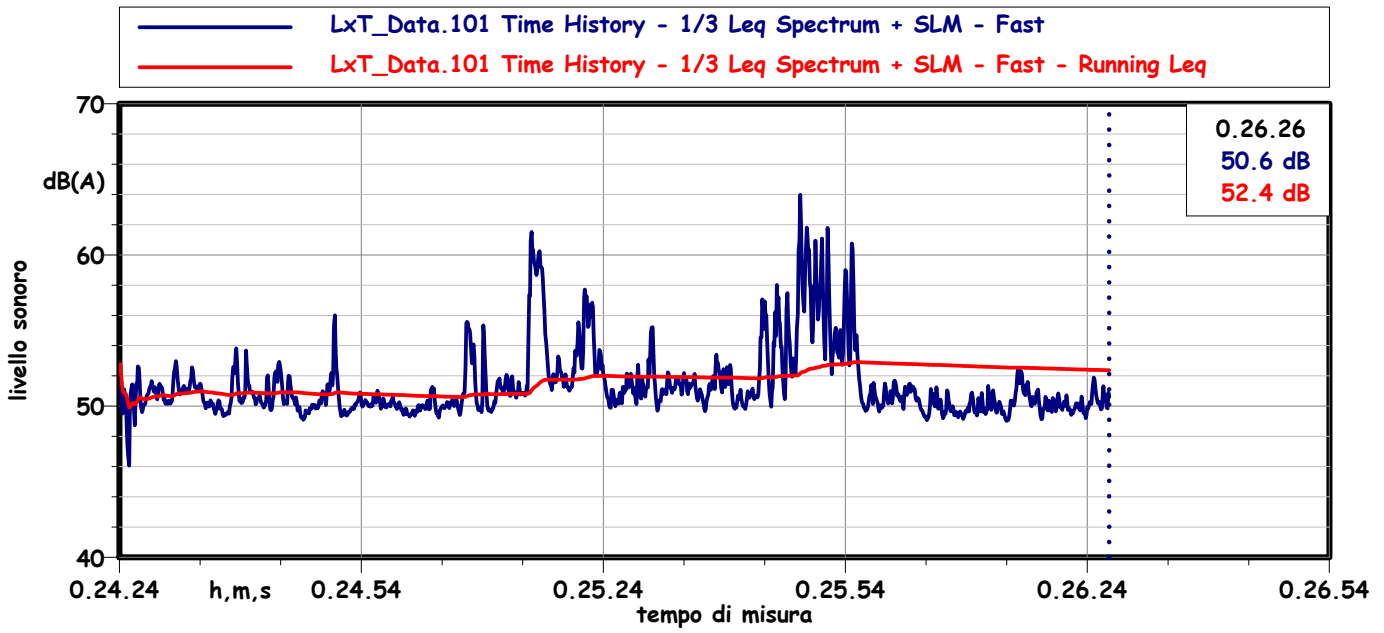
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°34



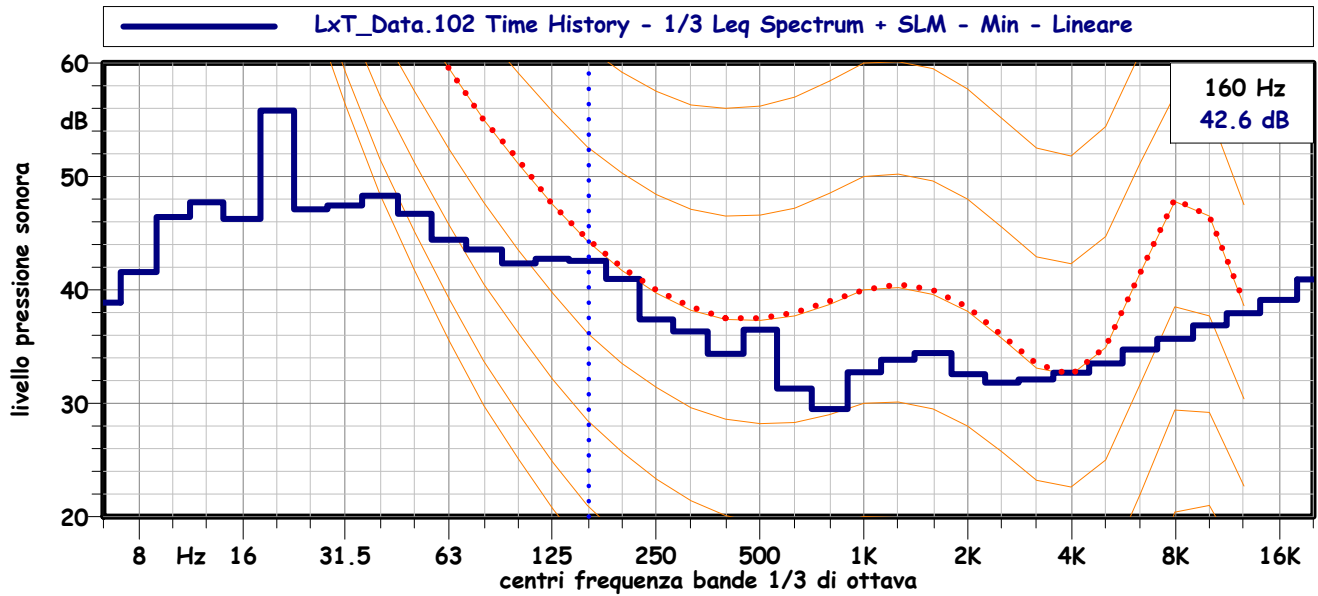
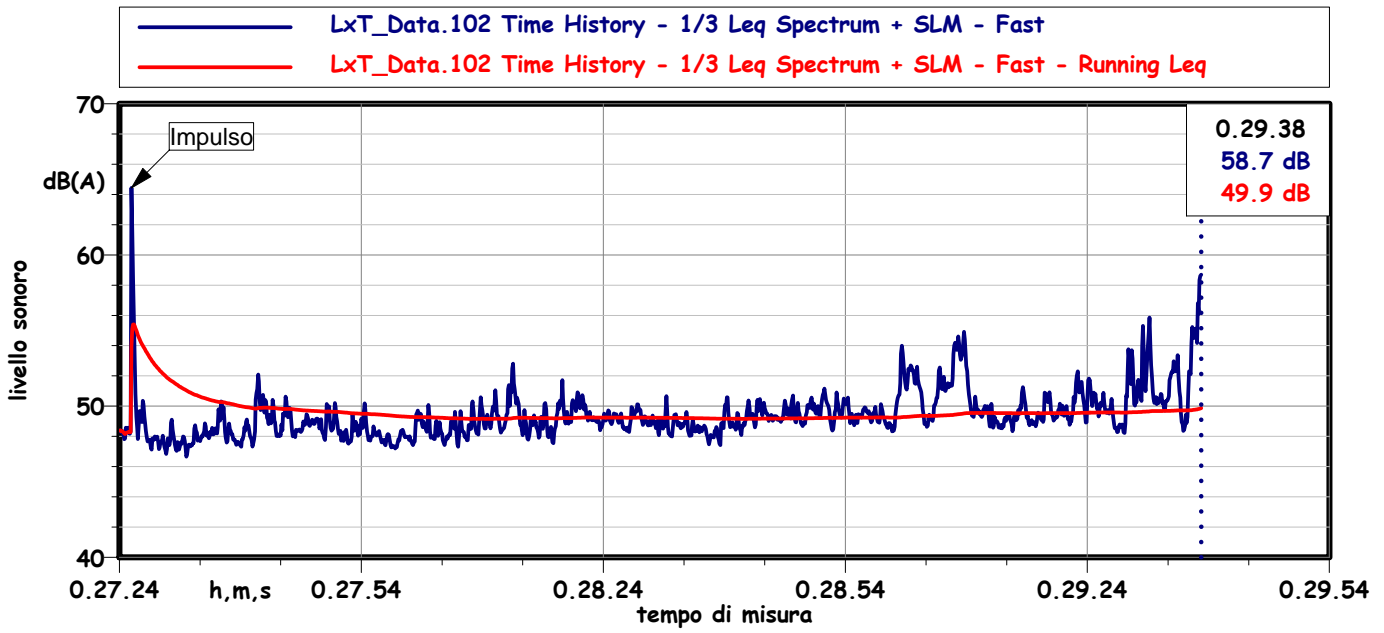
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°35



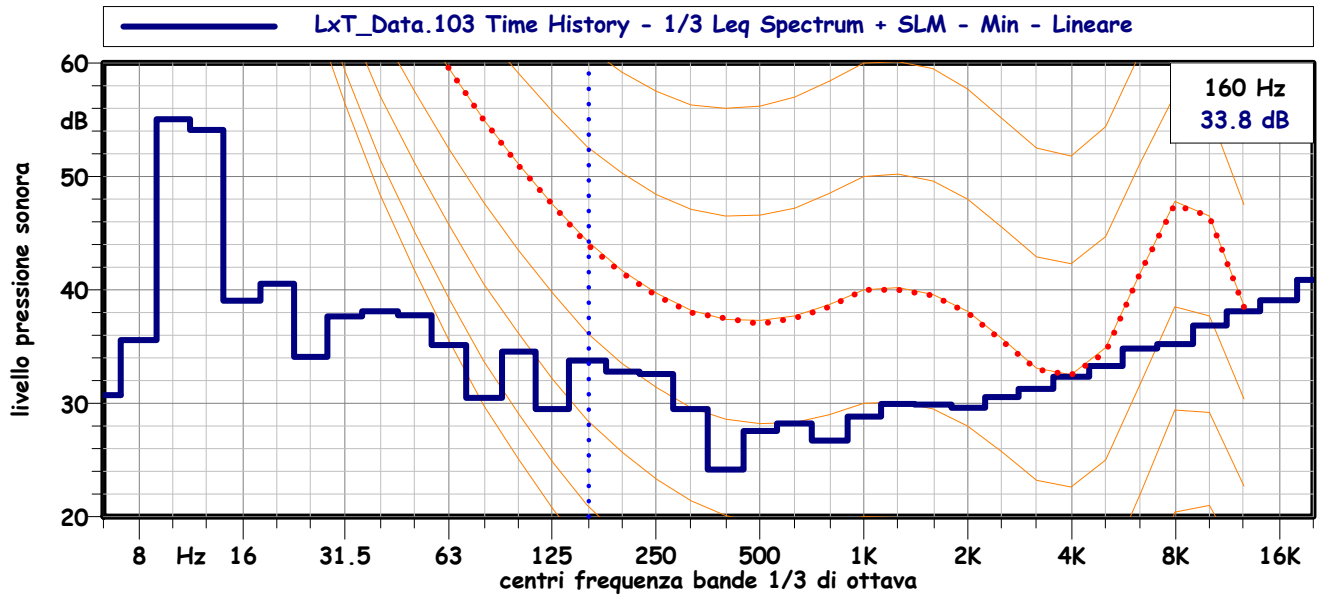
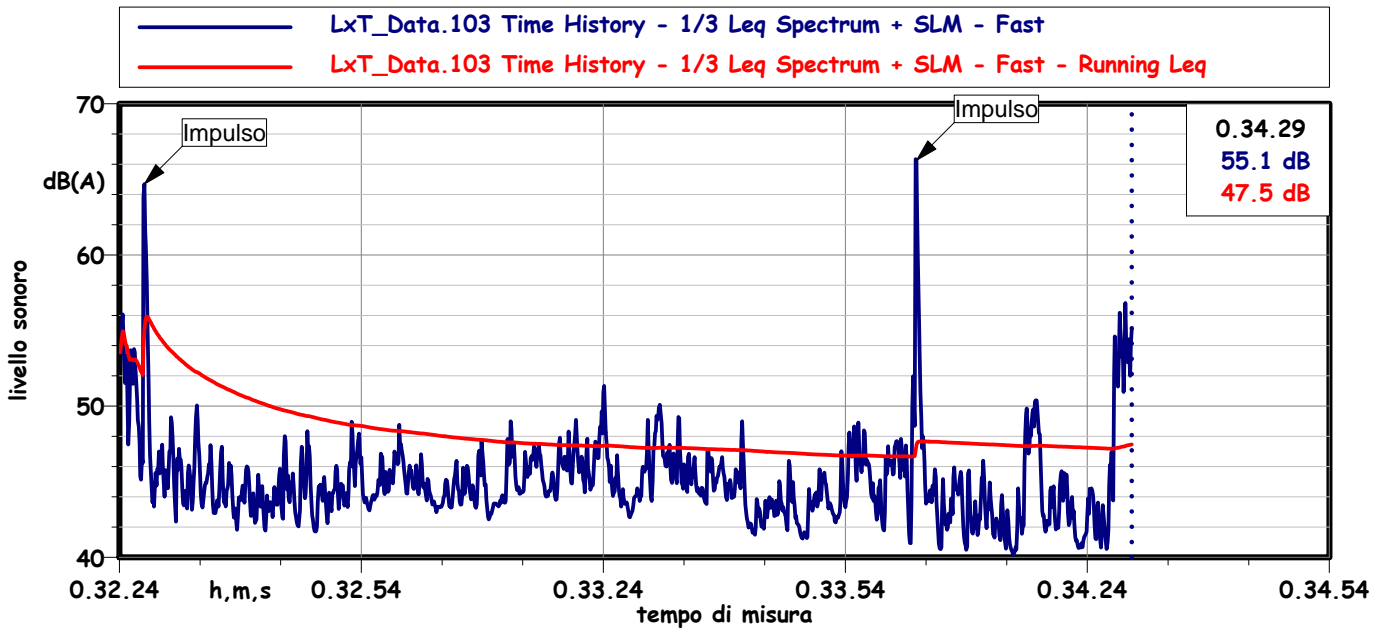
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°36



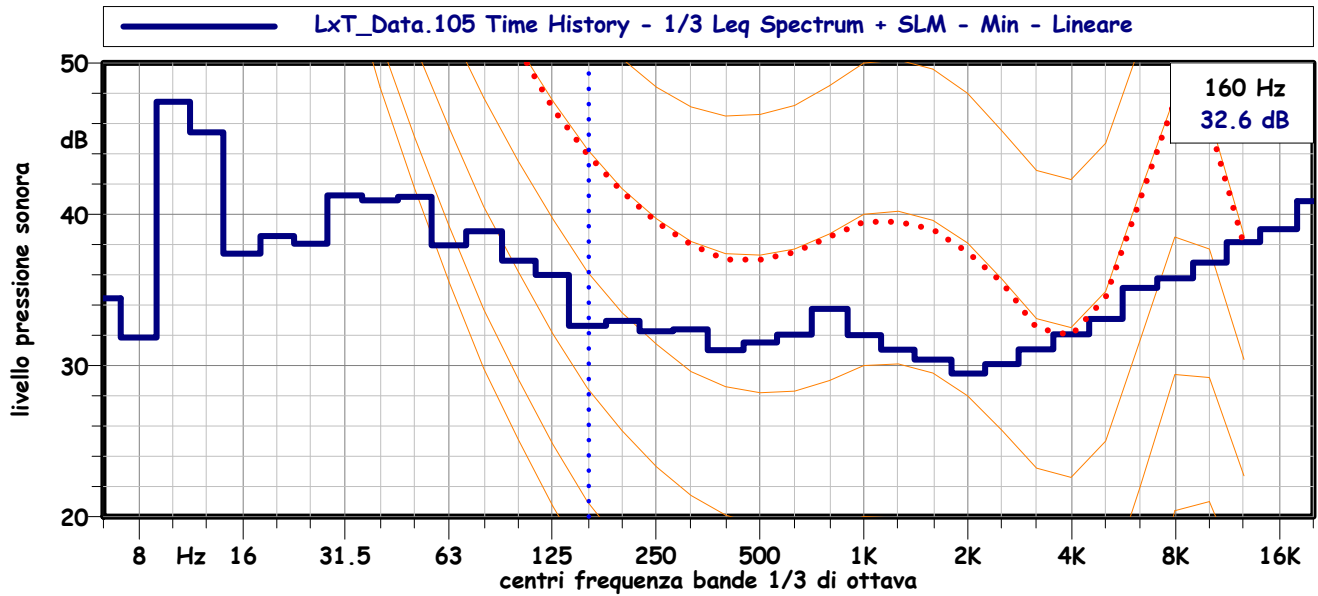
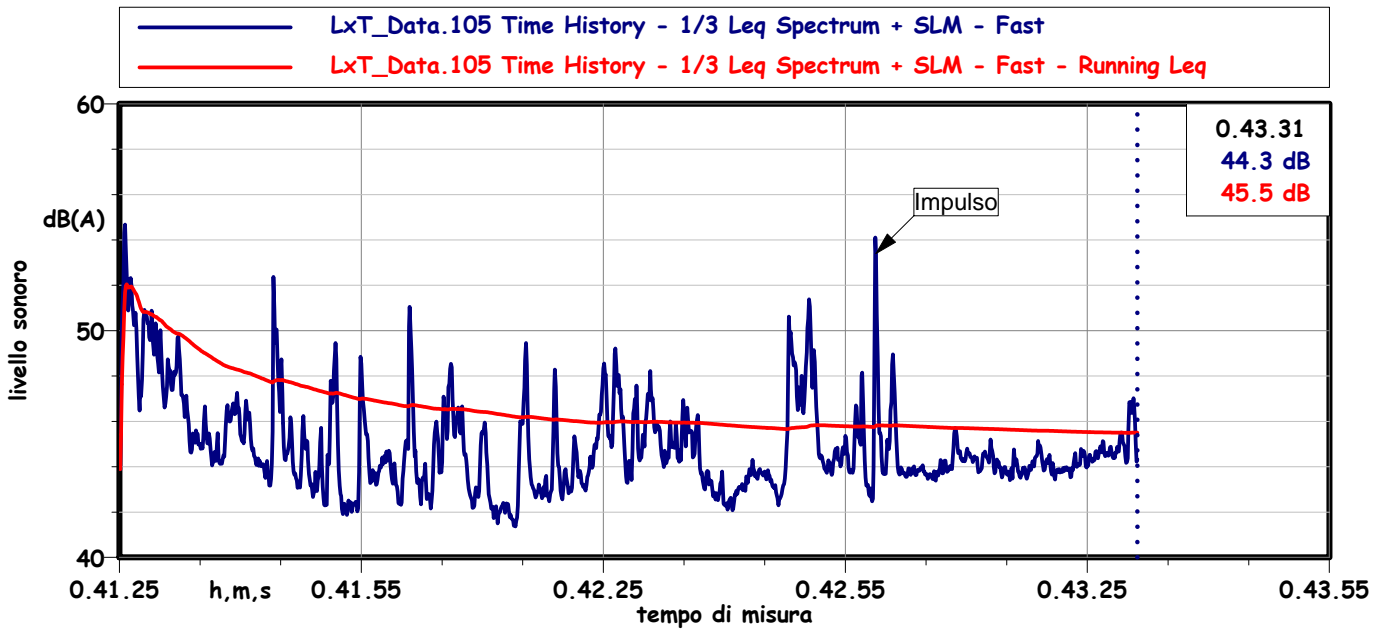
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°37



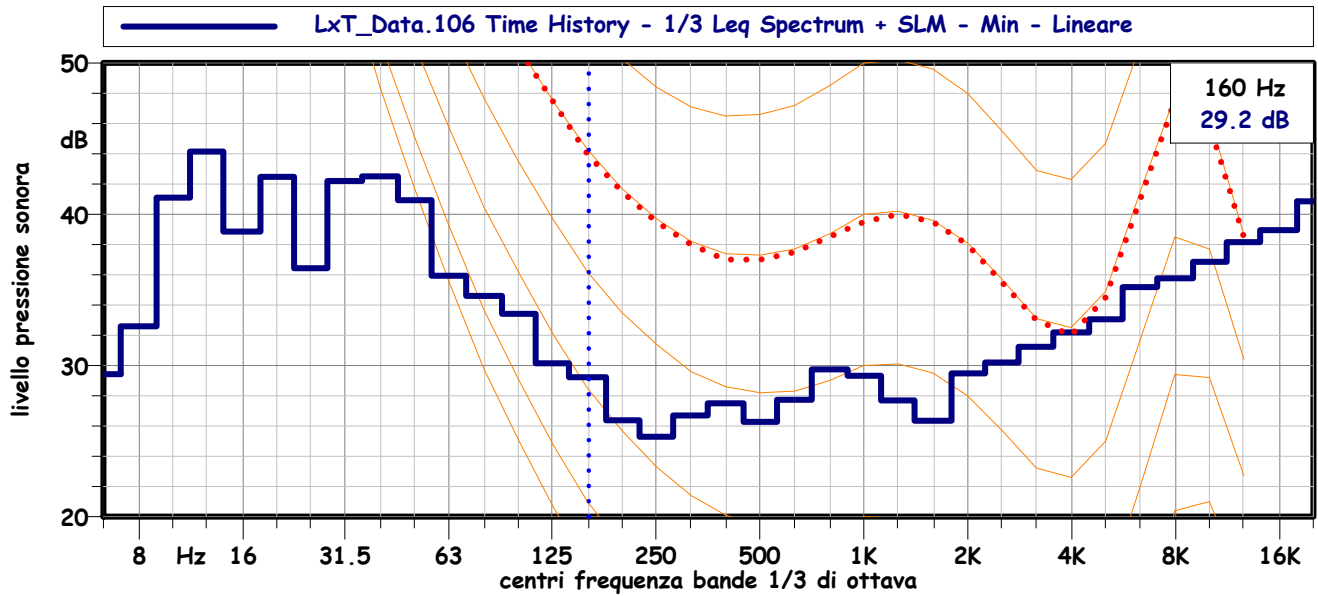
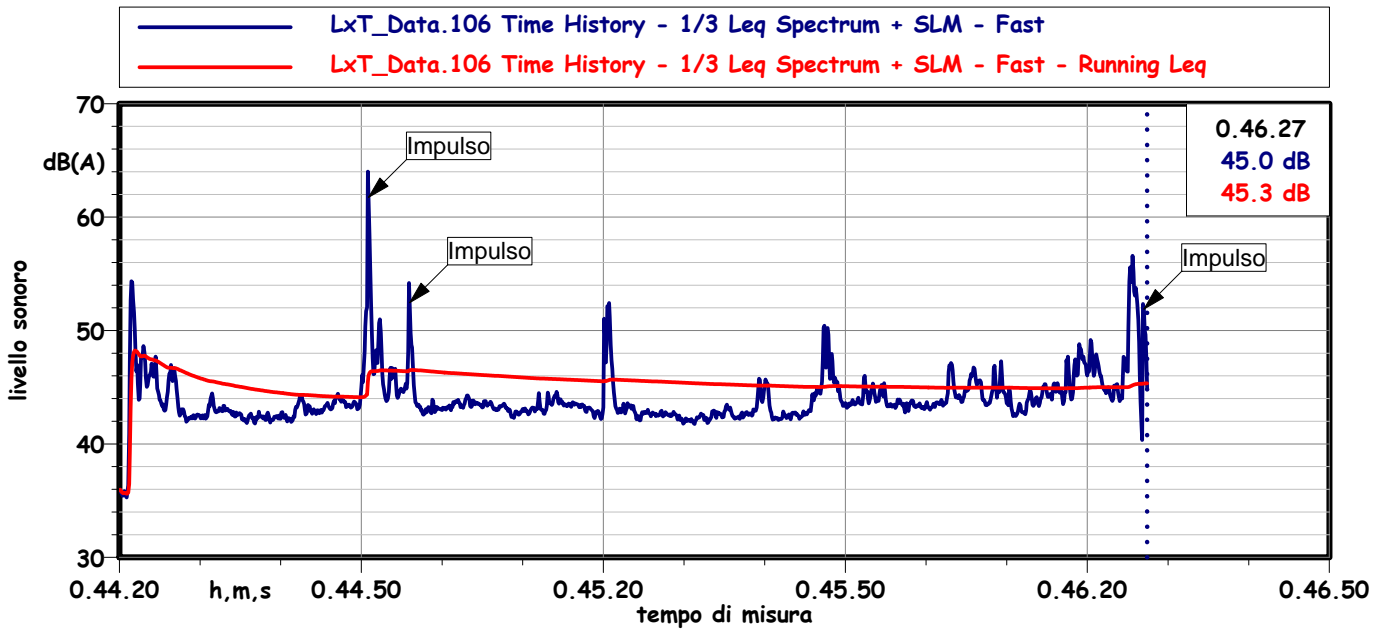
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°38



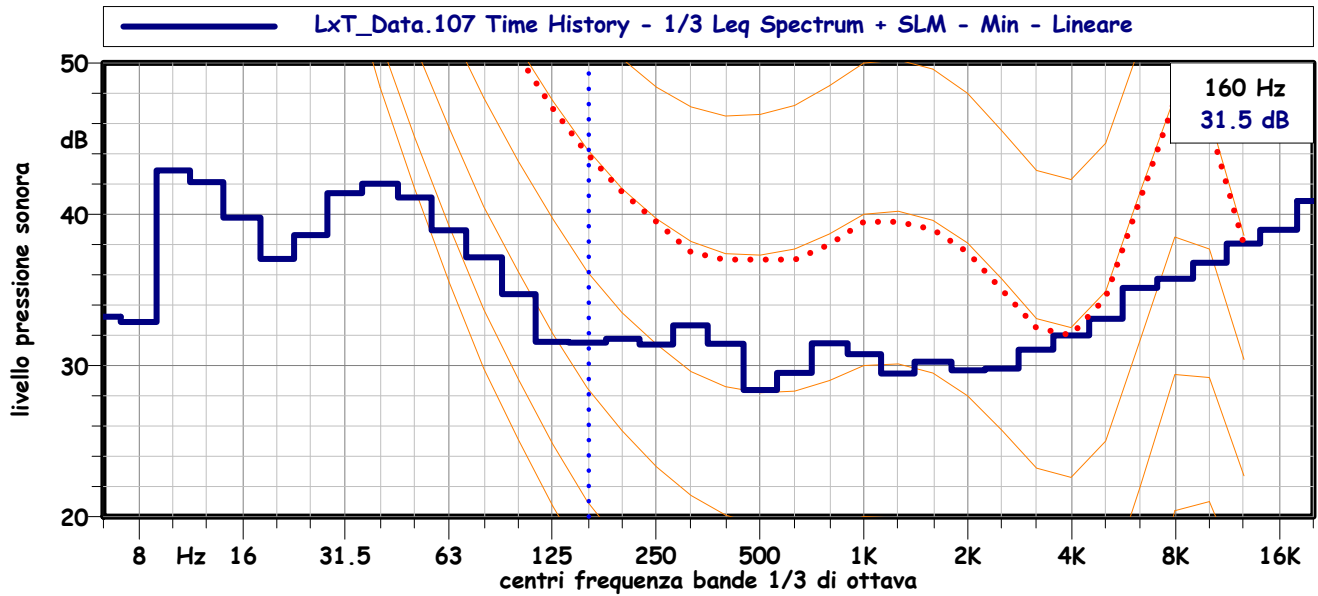
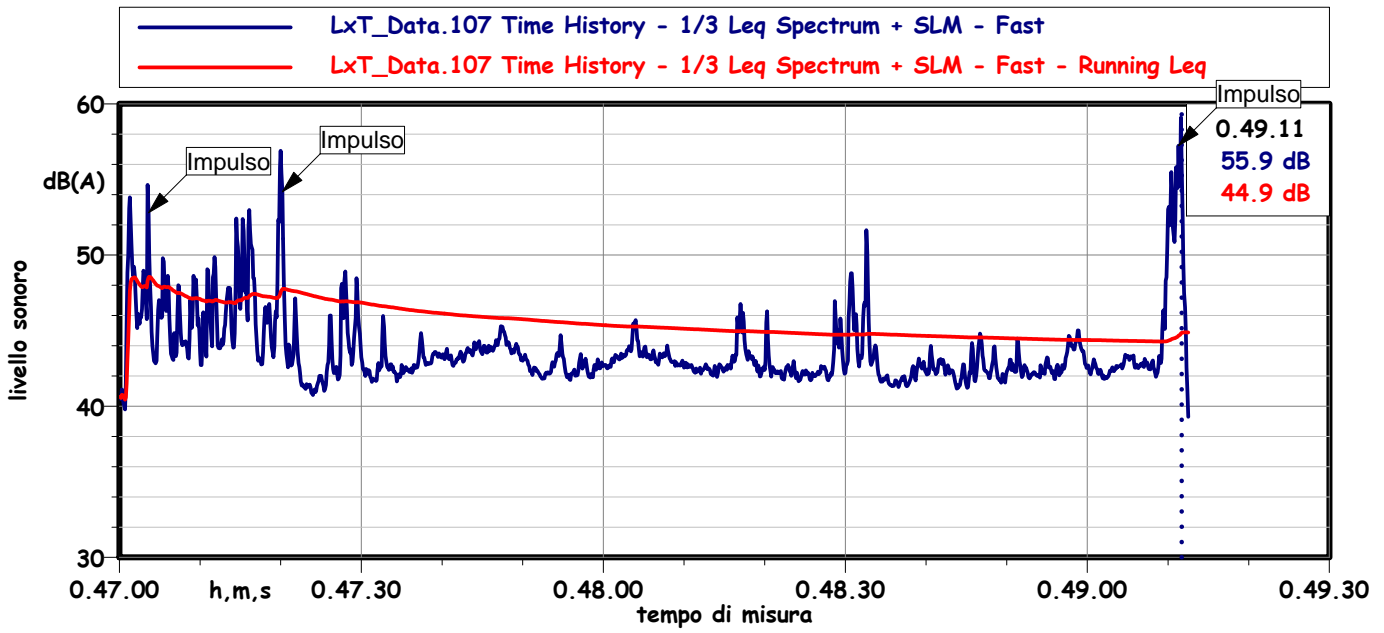
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°39



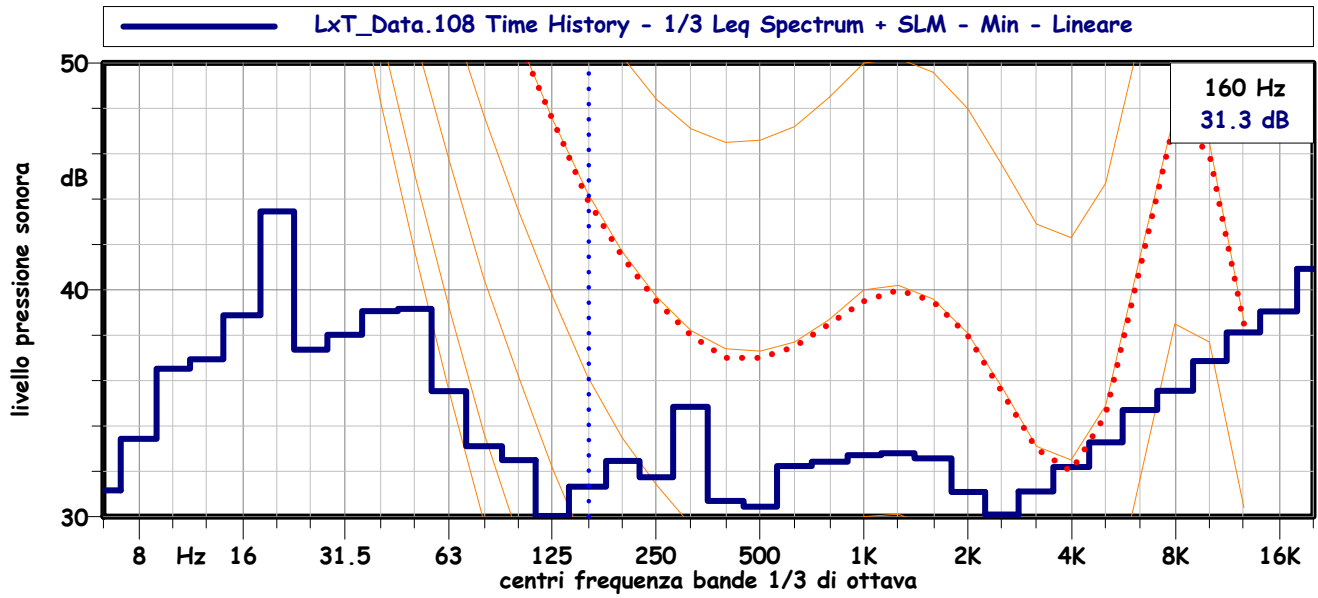
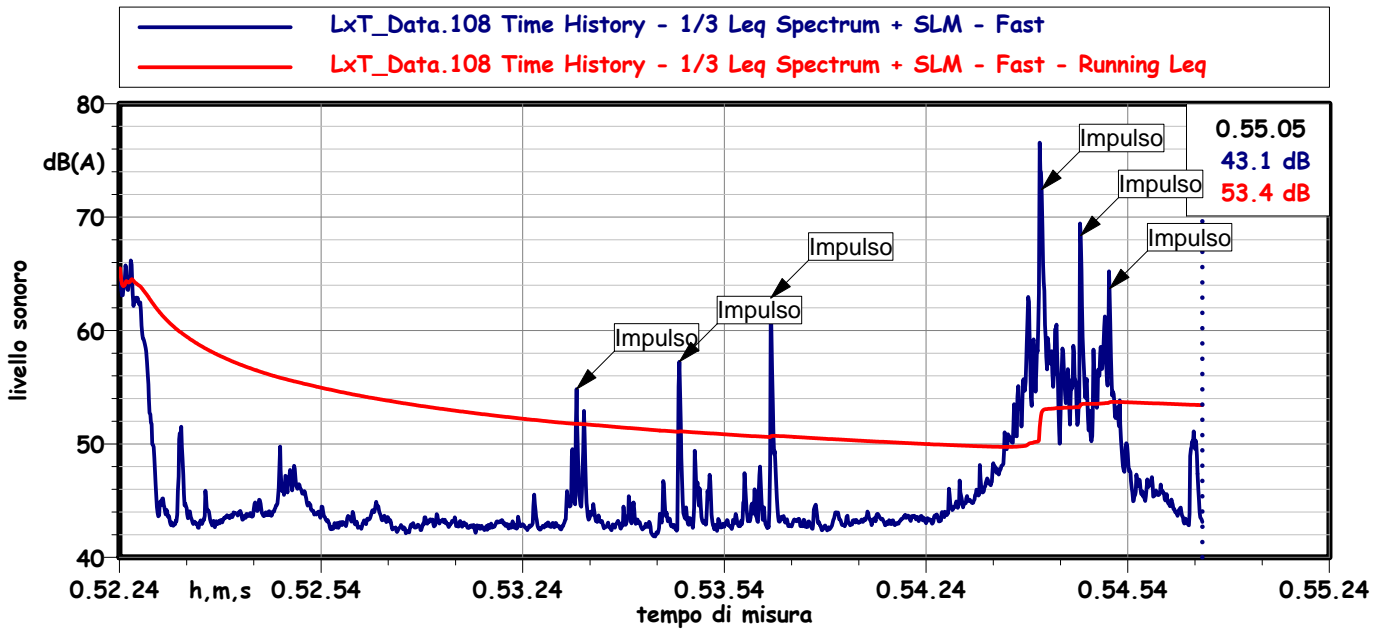
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°40



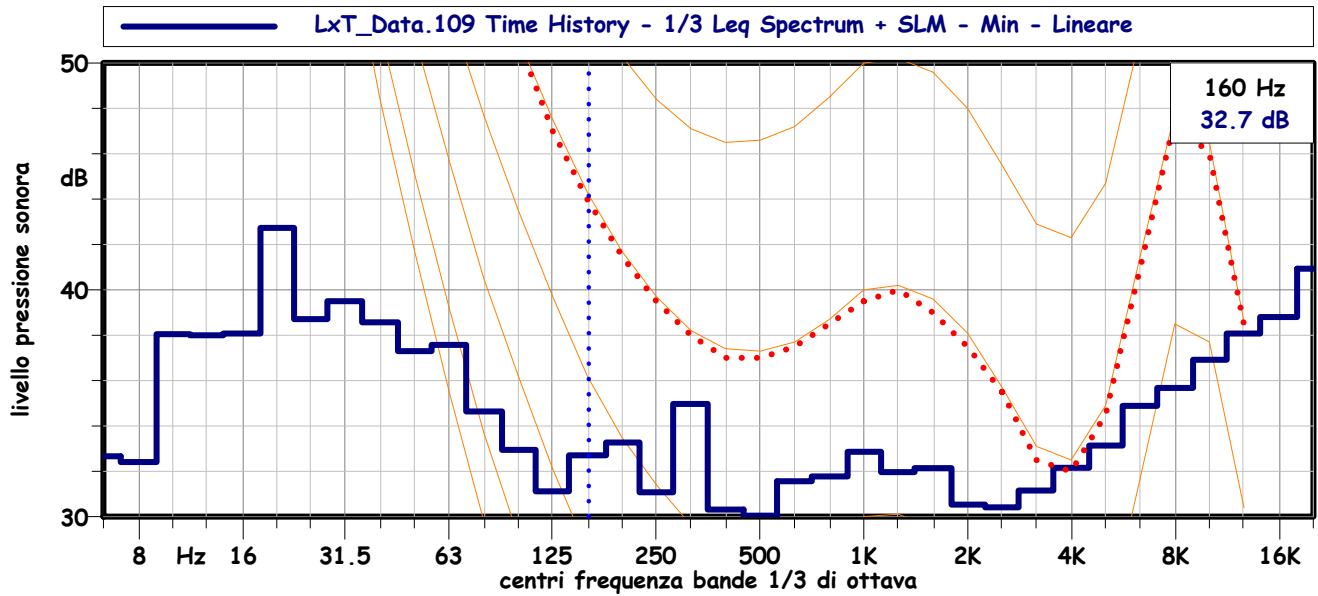
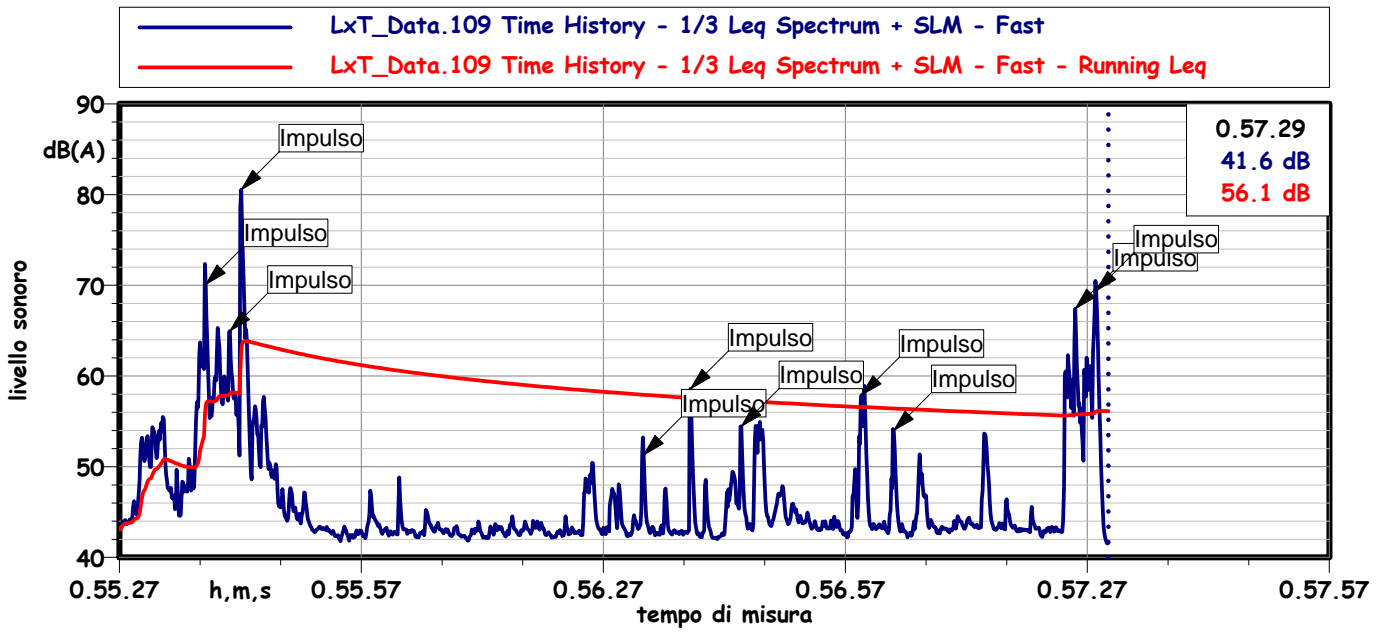
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°41



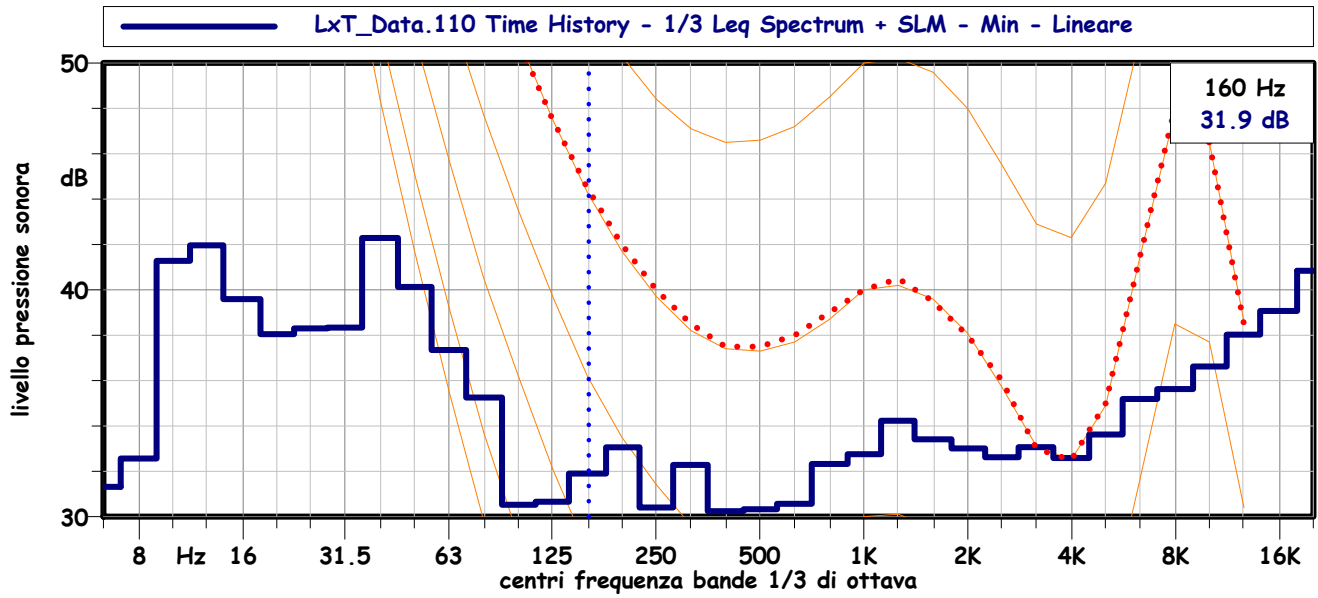
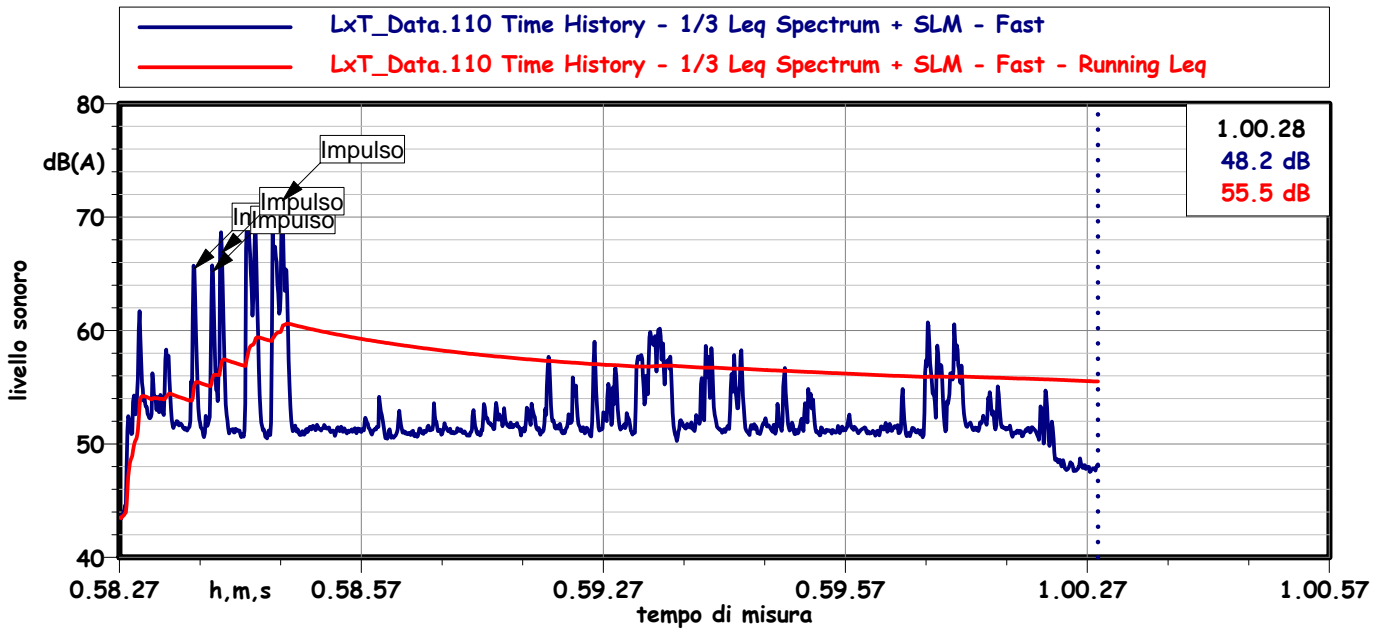
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°42



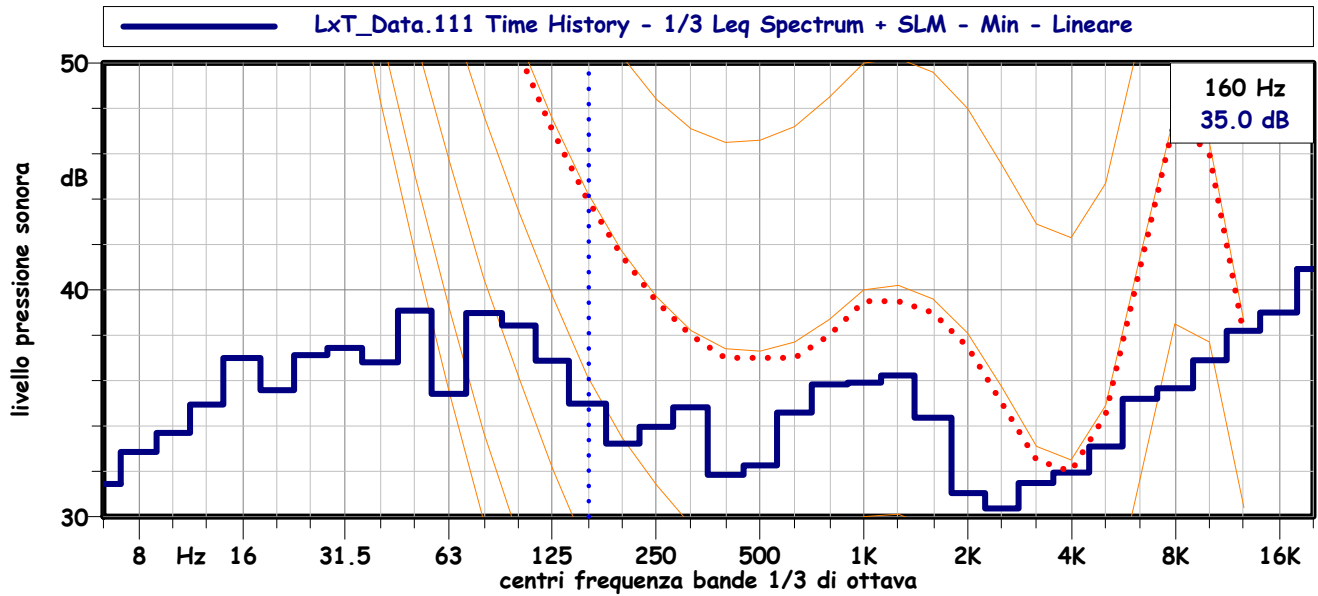
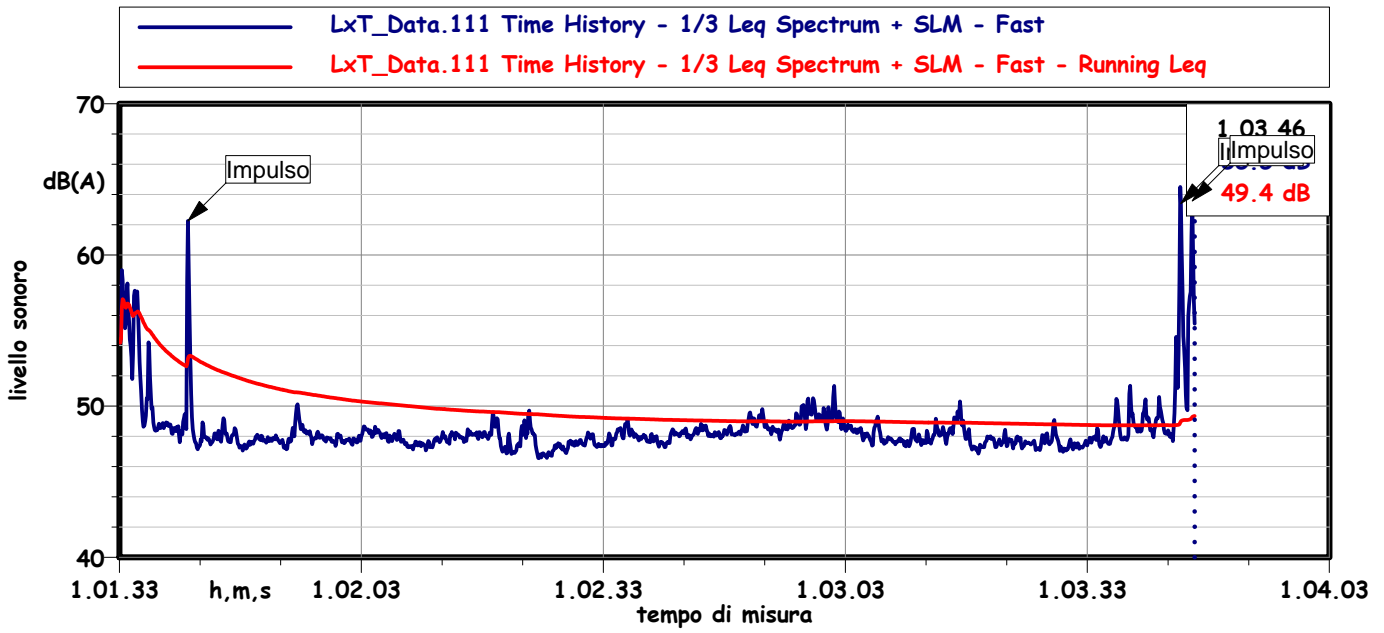
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°43



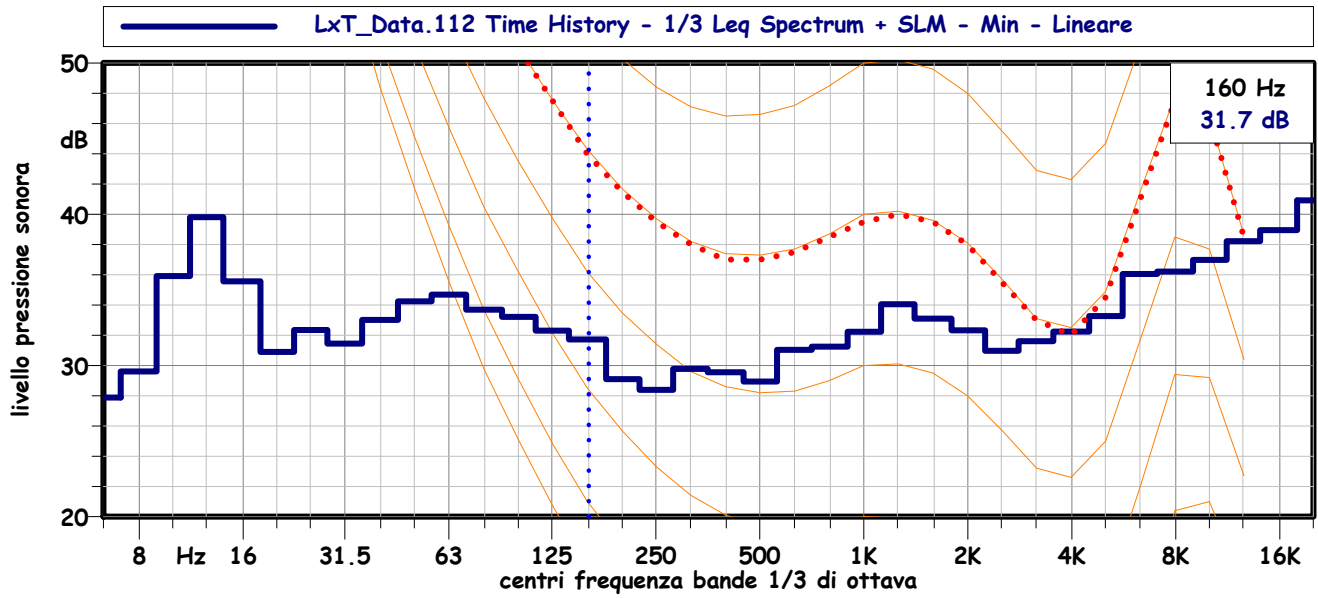
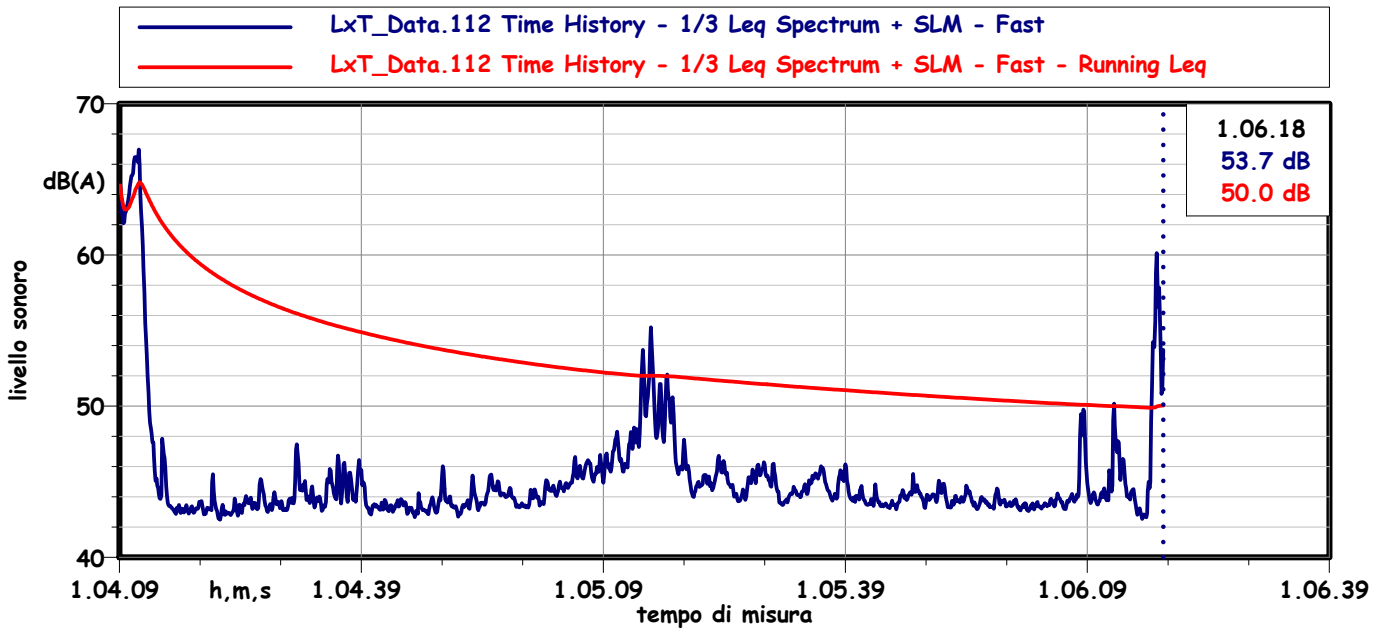
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°44



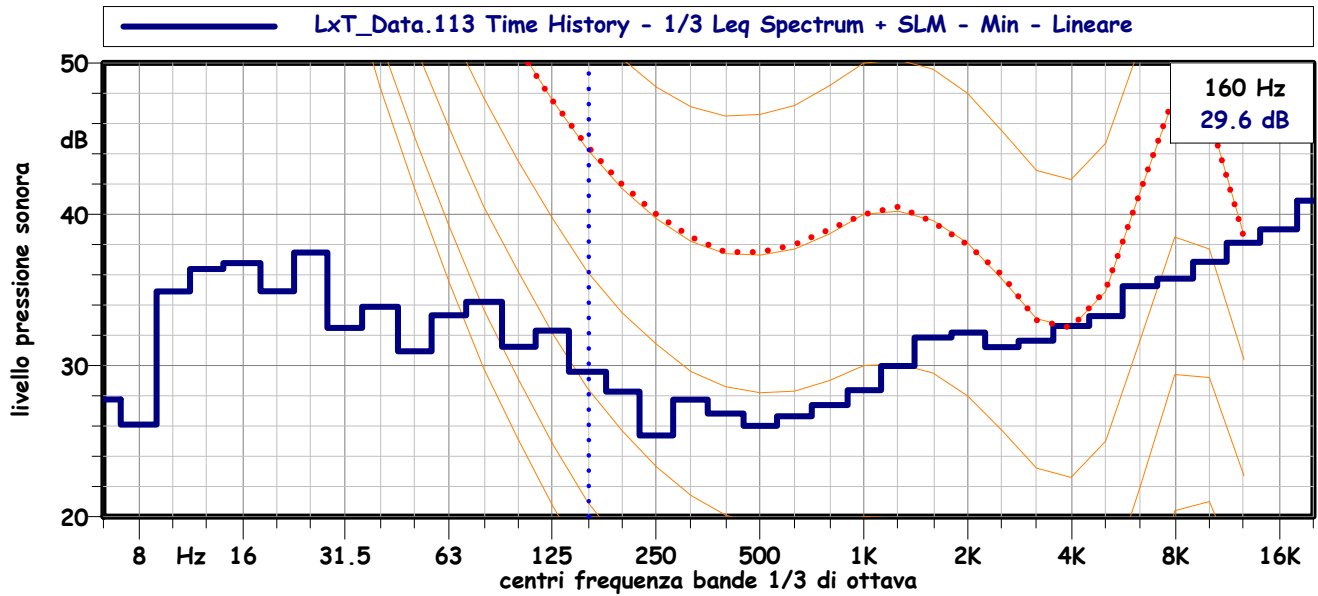
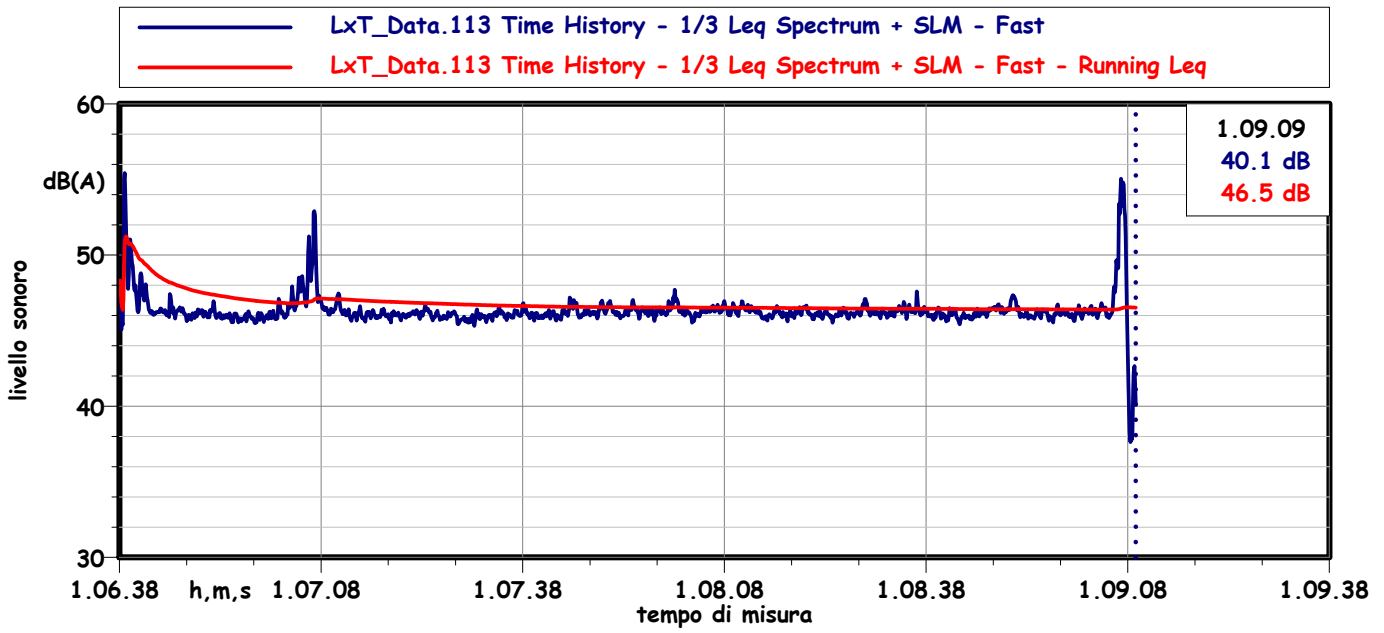
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°45



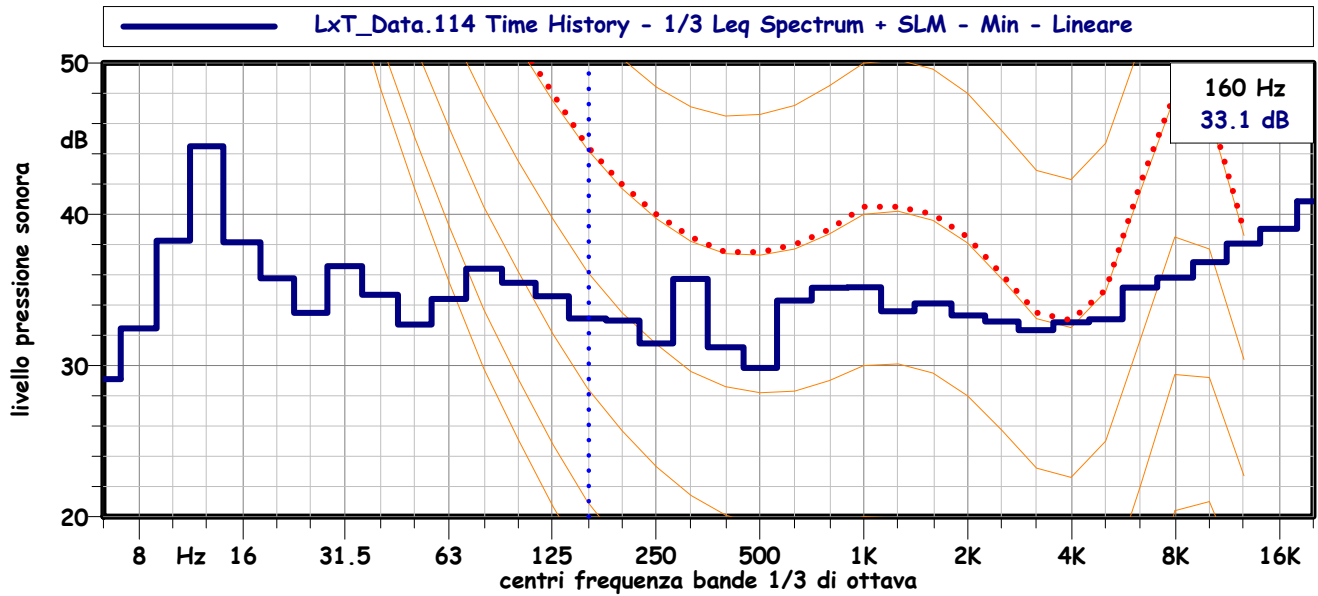
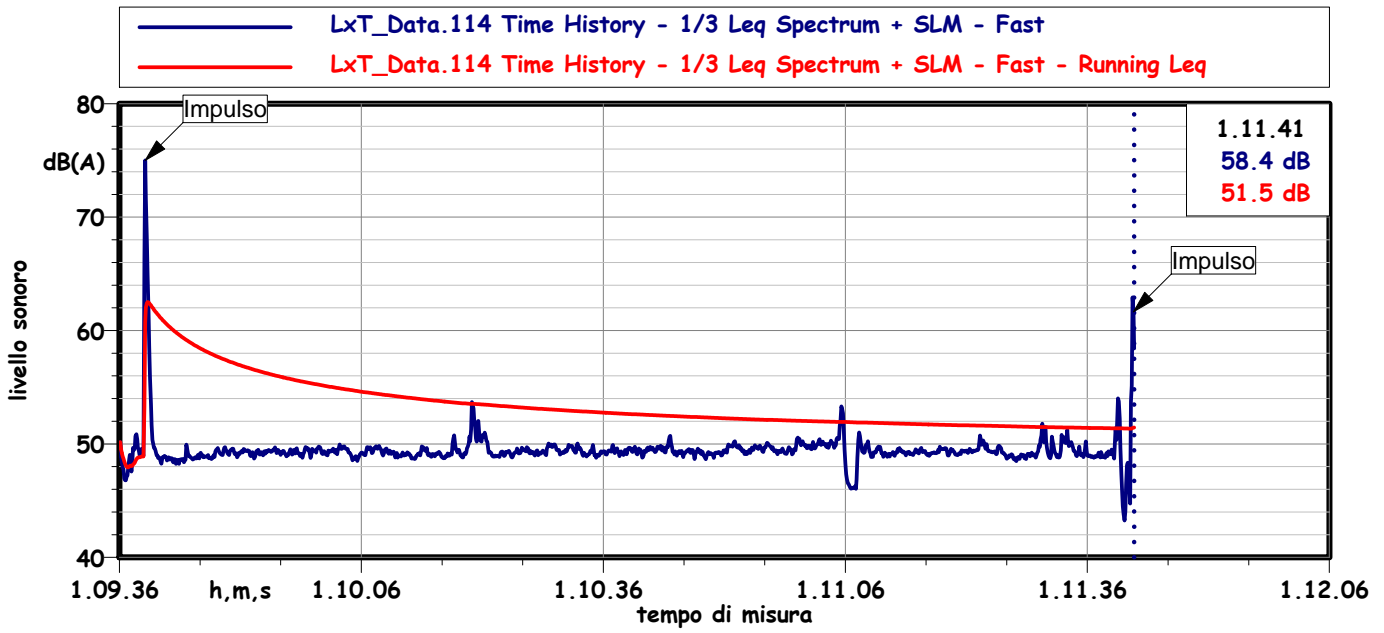
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°46



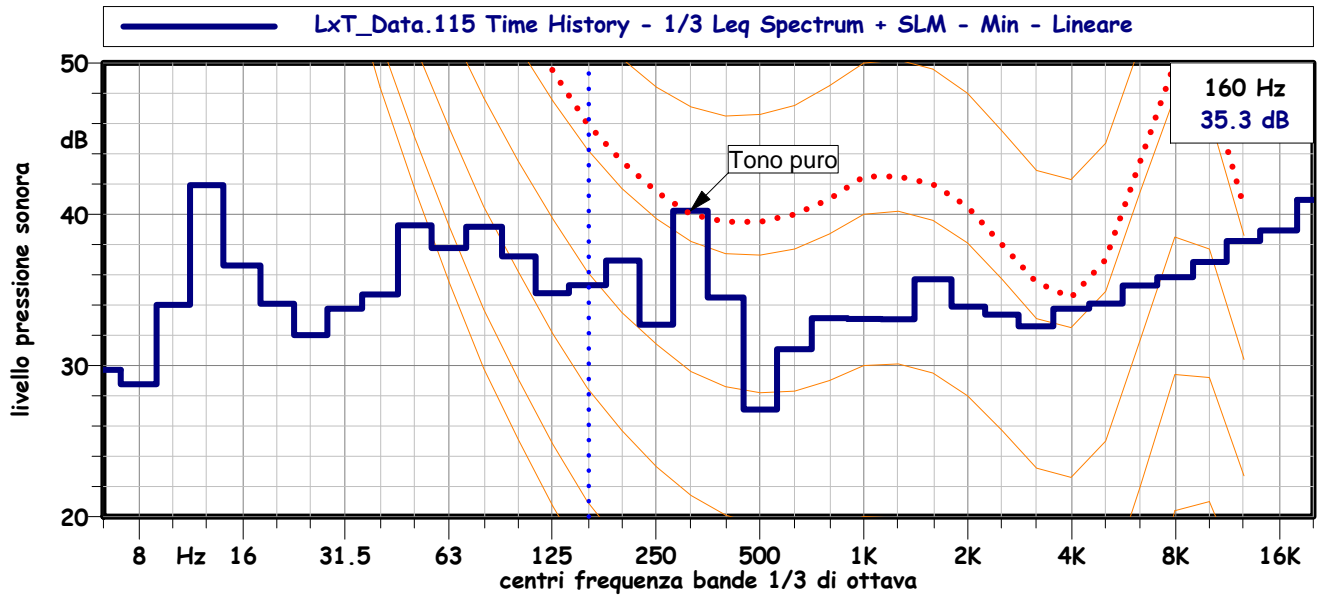
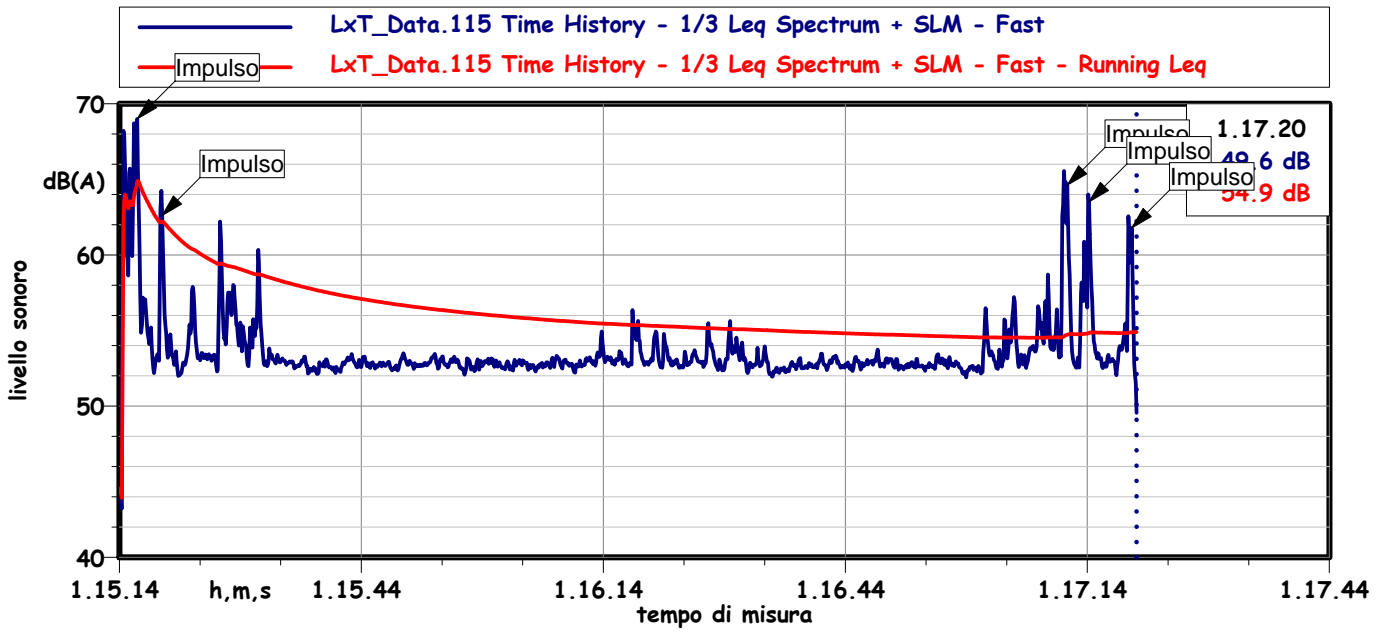
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°47



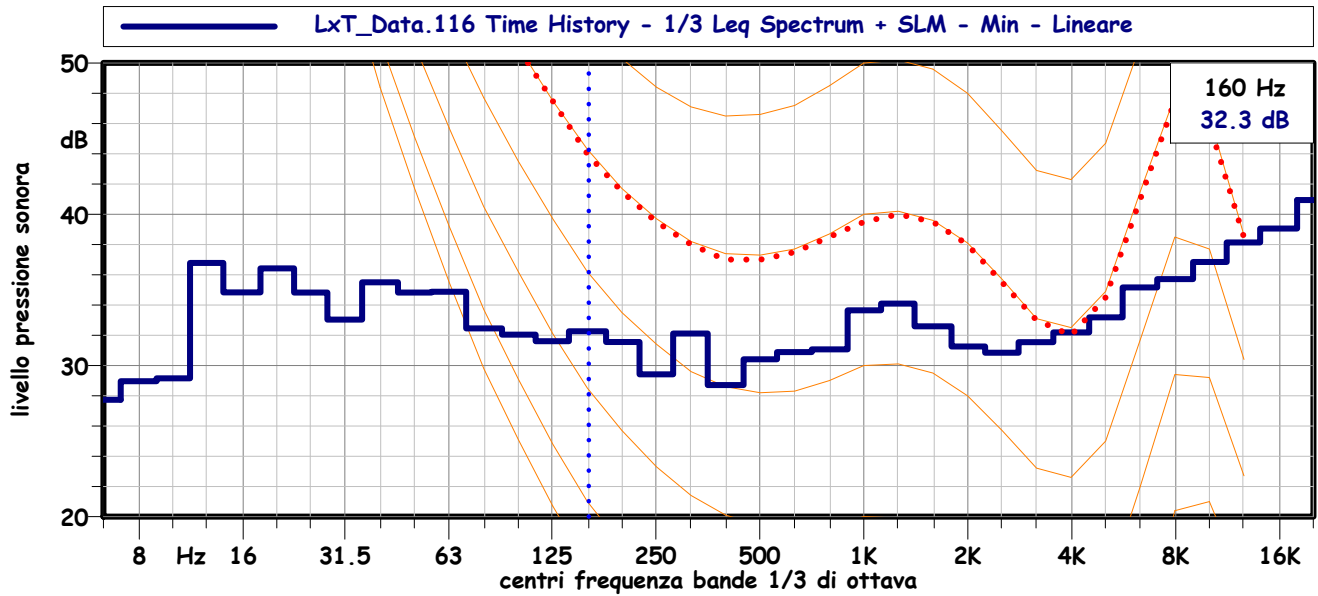
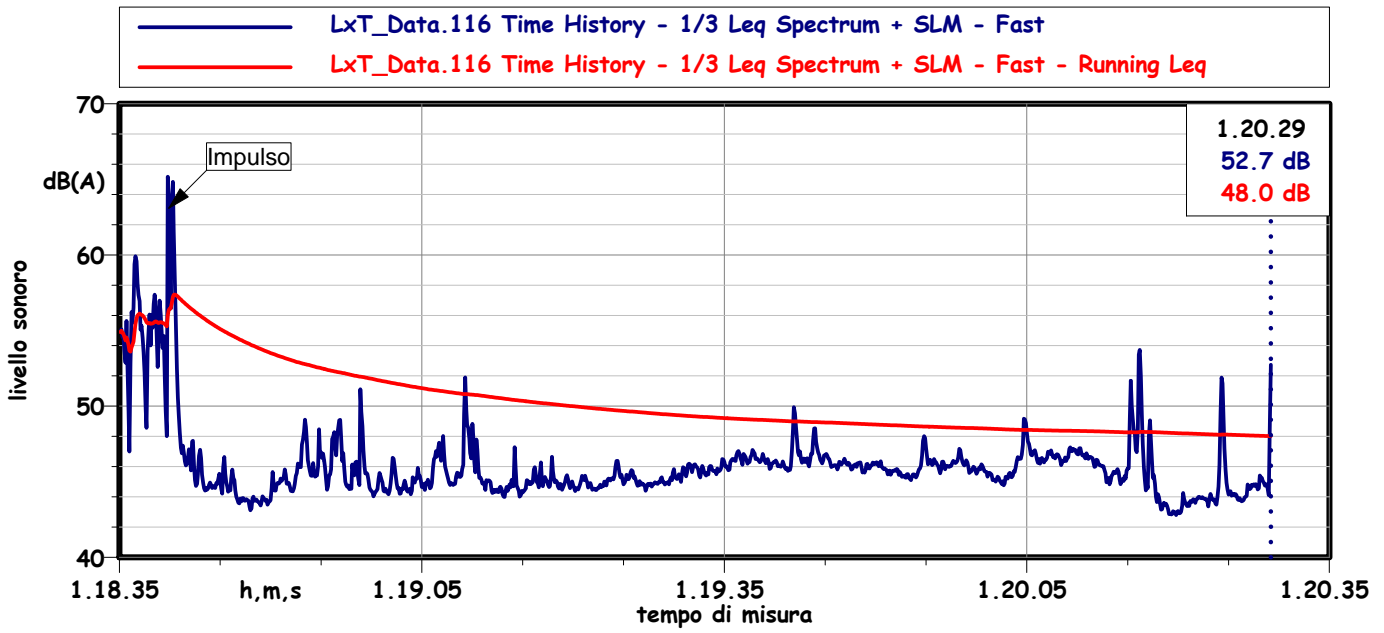
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°48



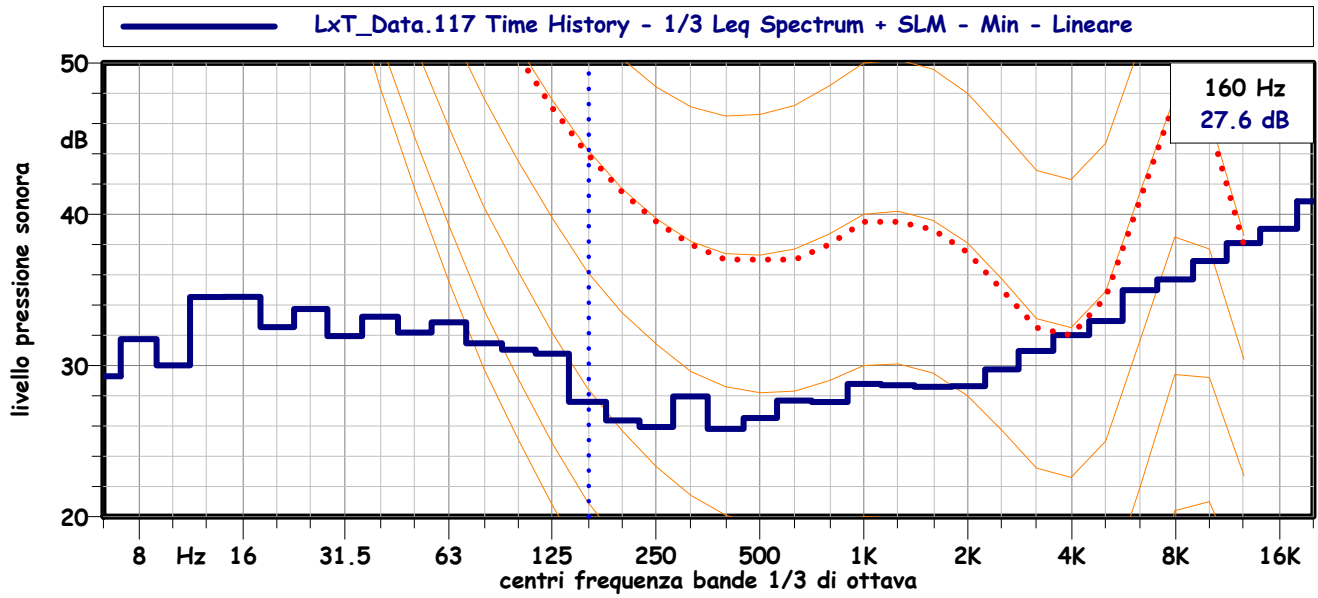
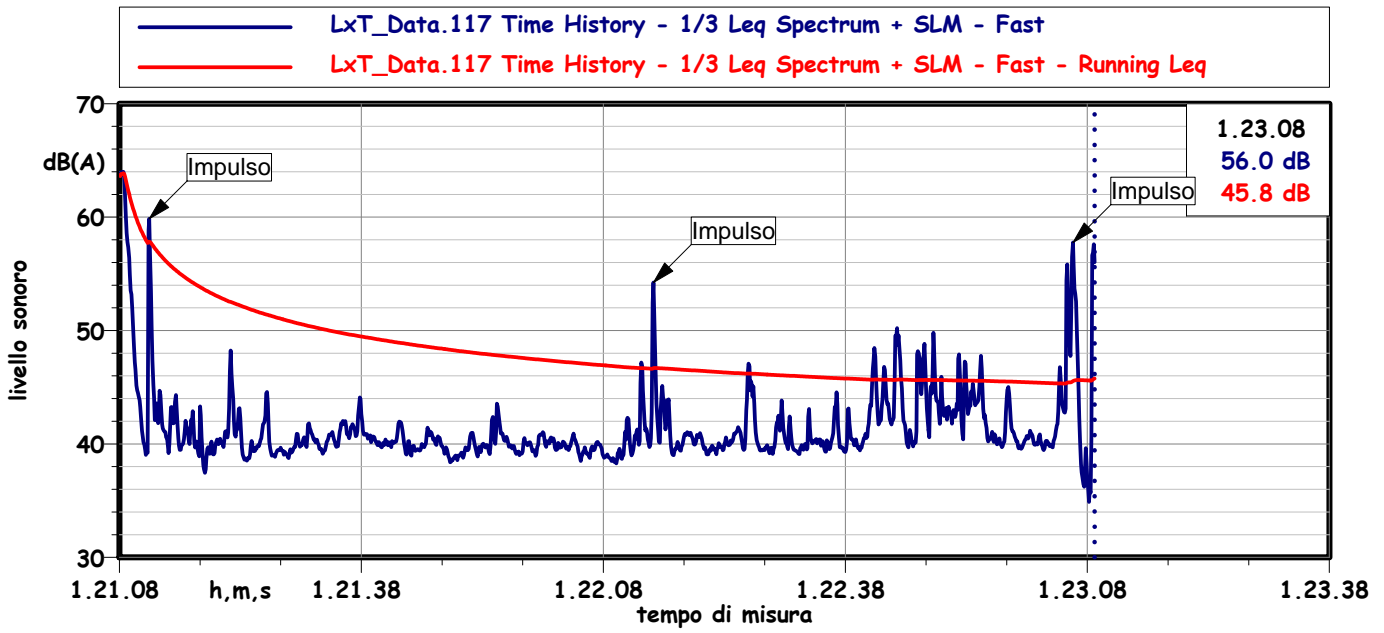
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°49



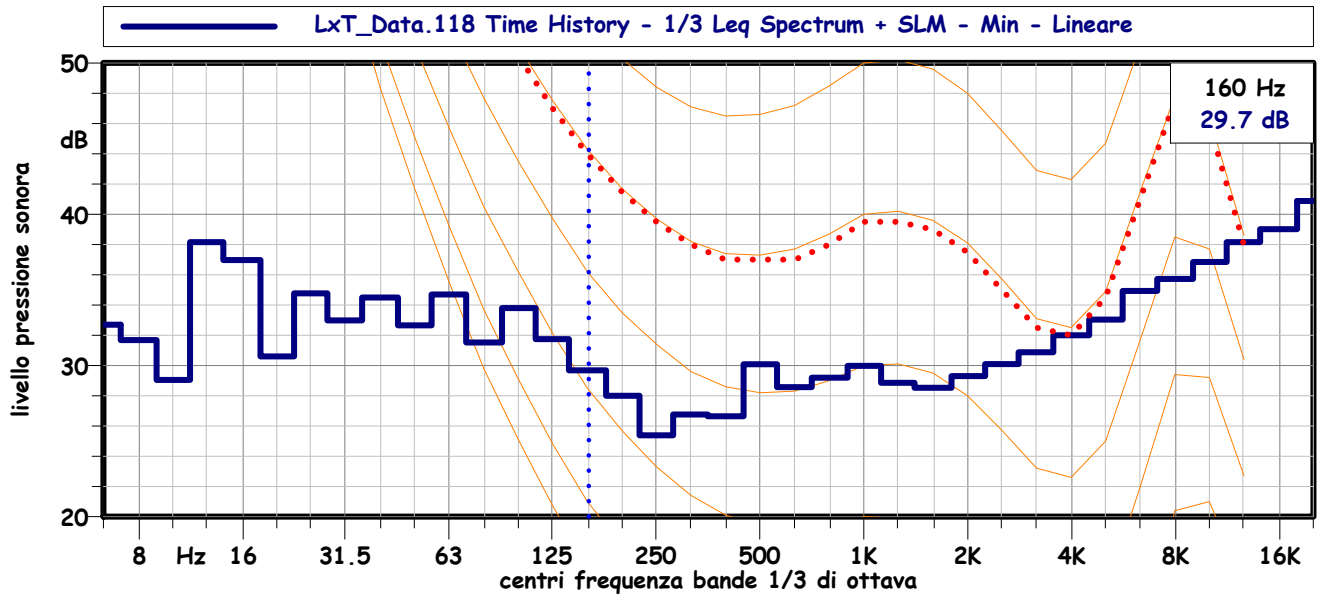
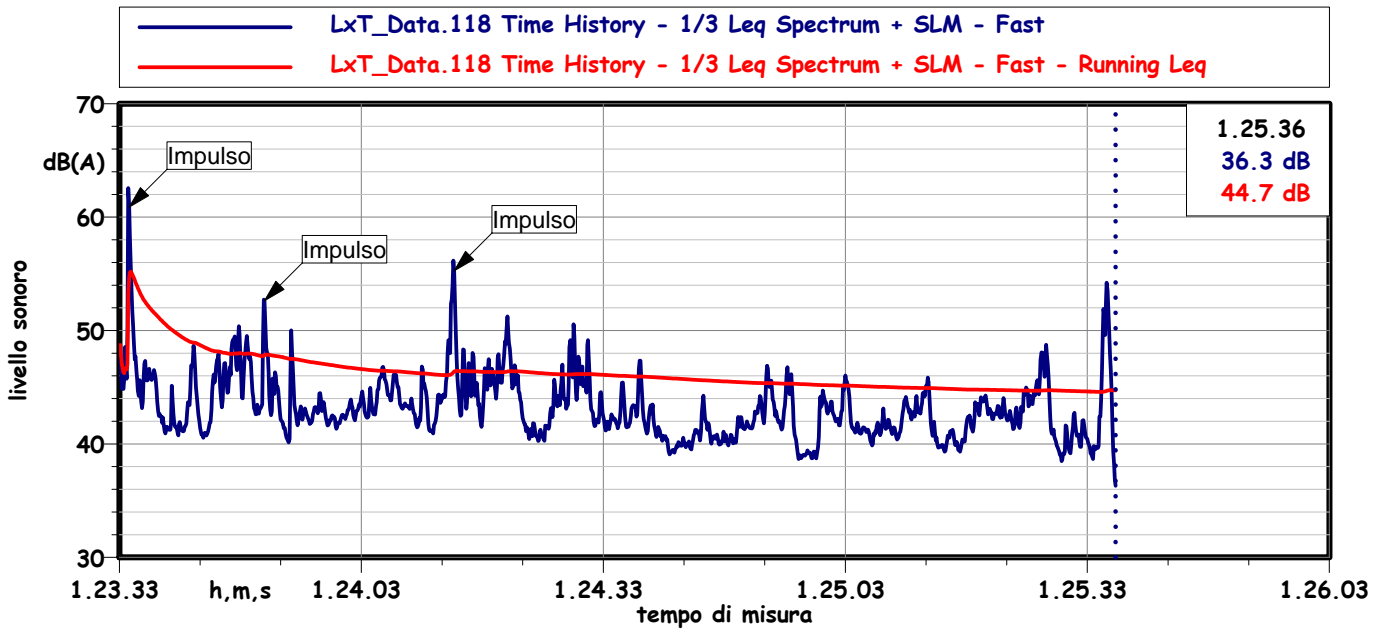
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°50



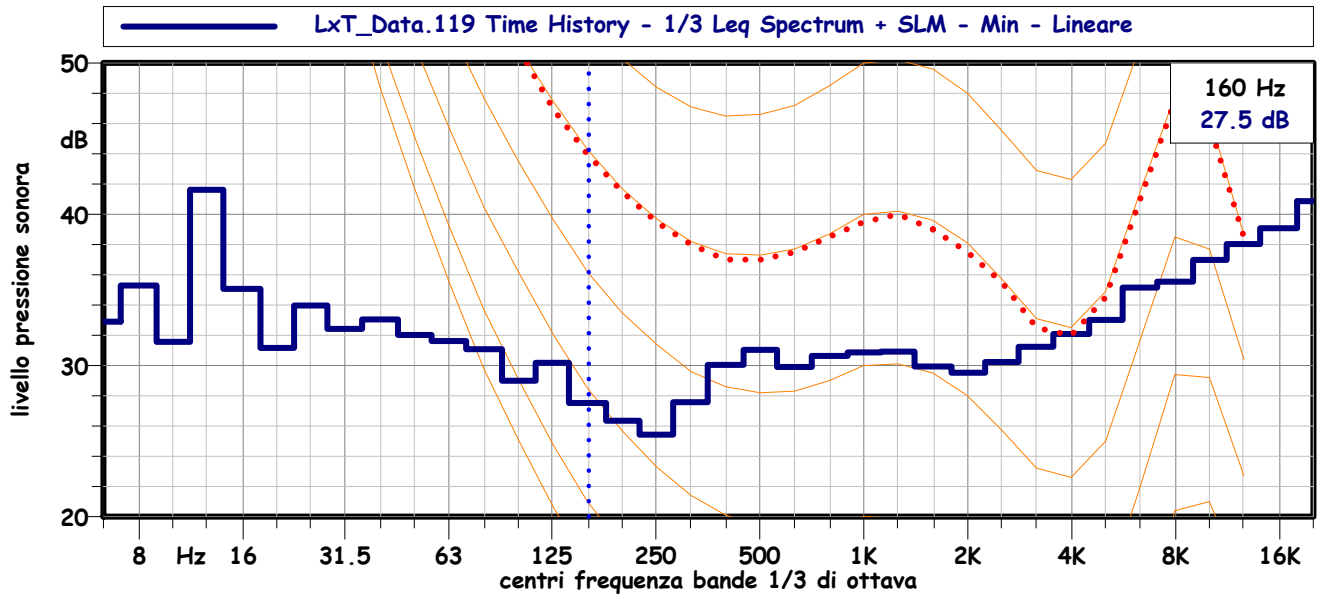
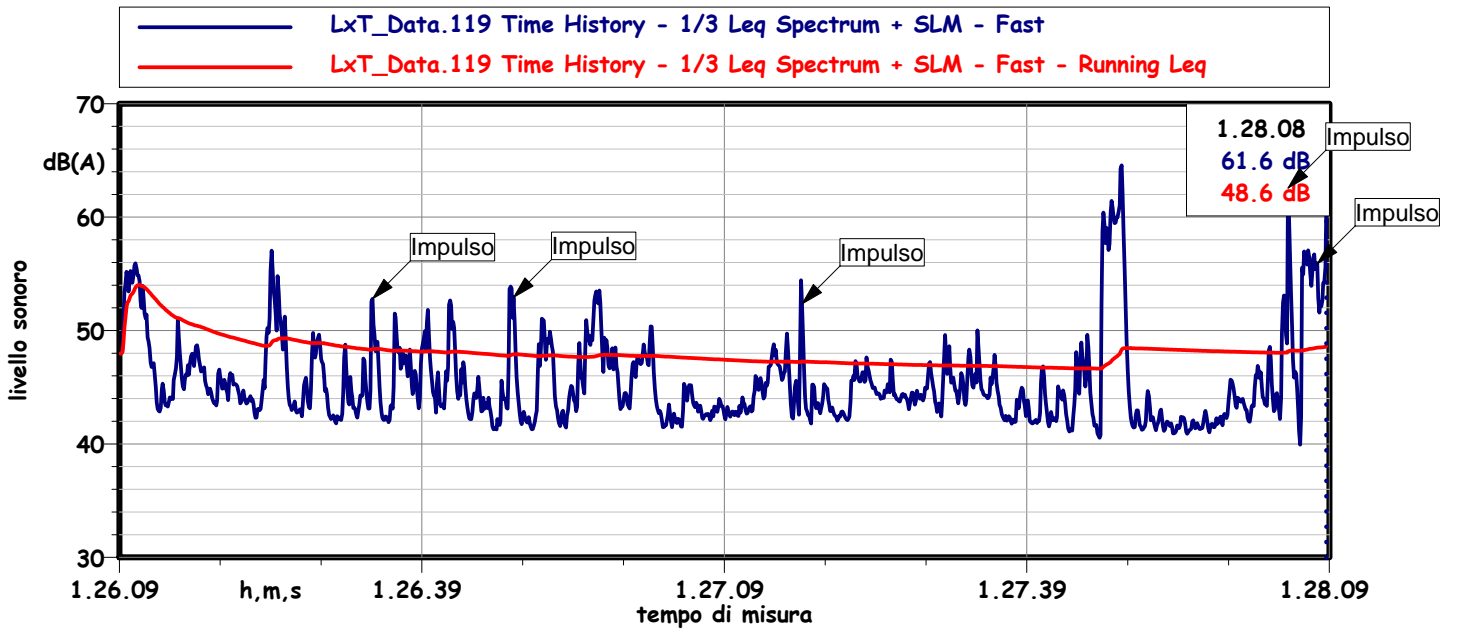
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°51



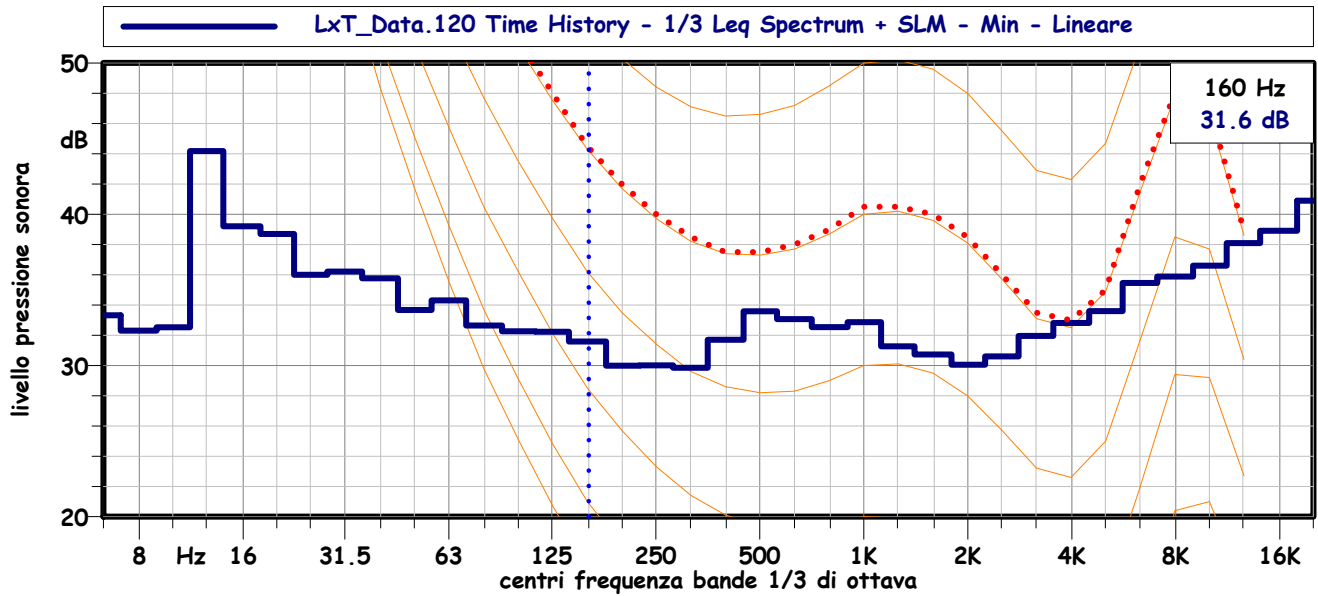
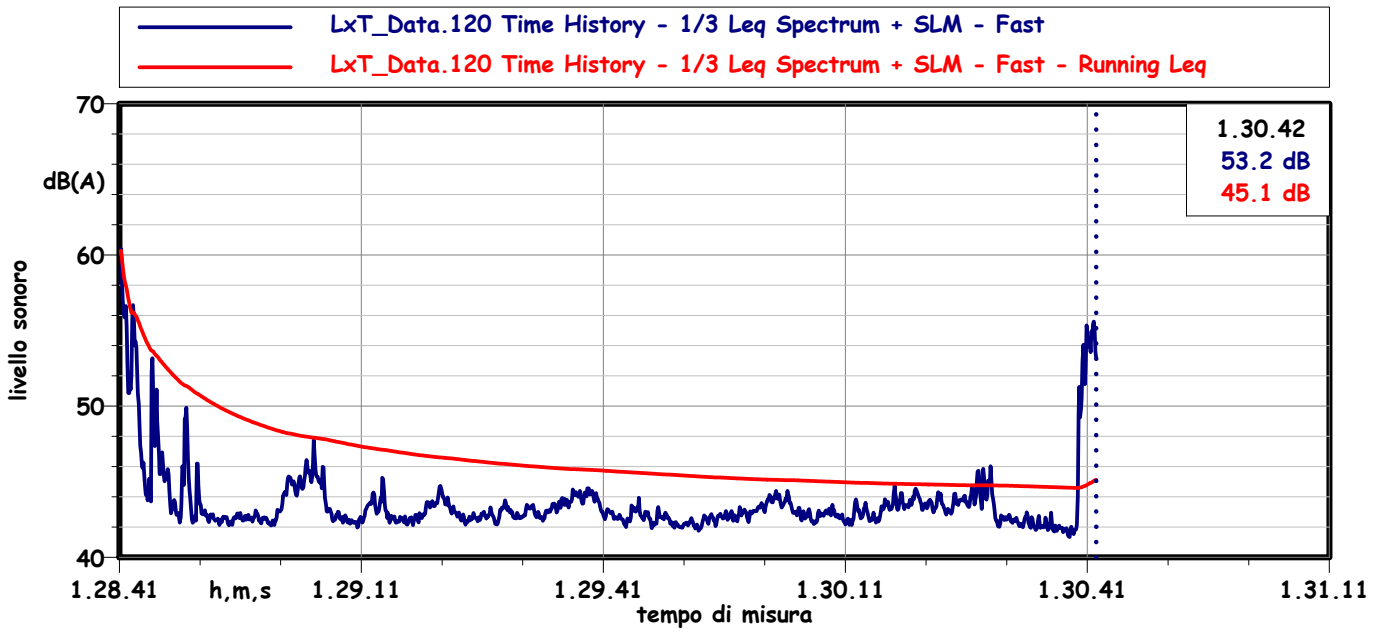
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°52



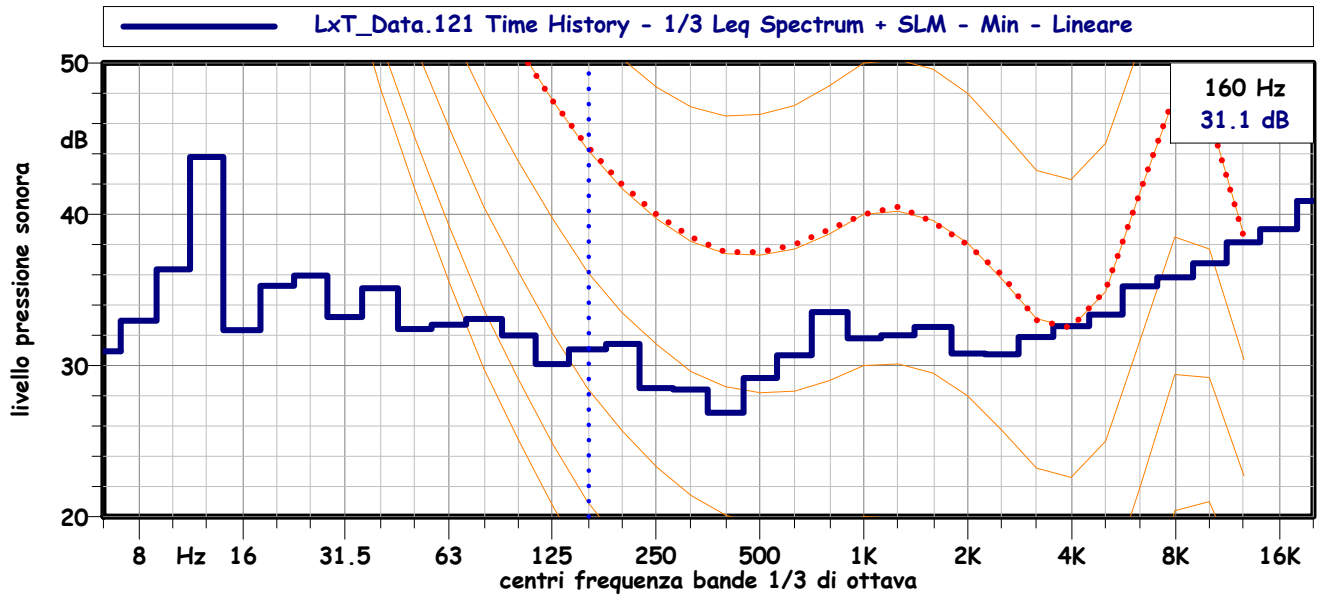
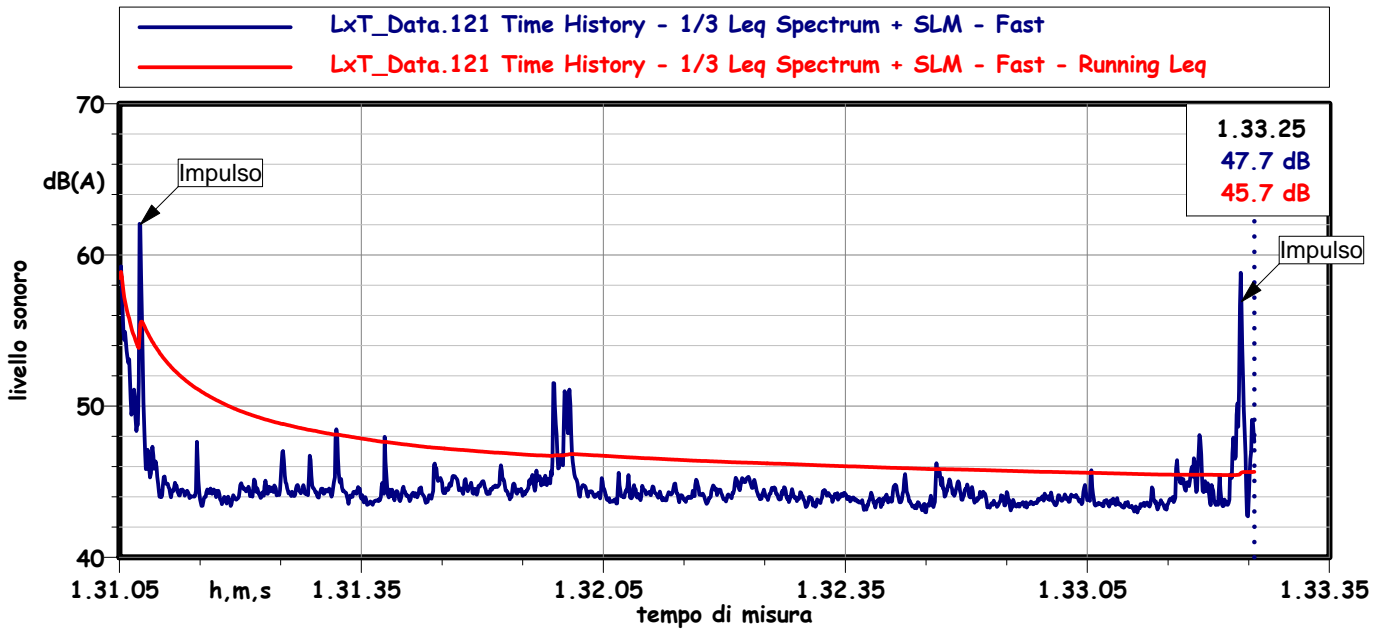
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°53



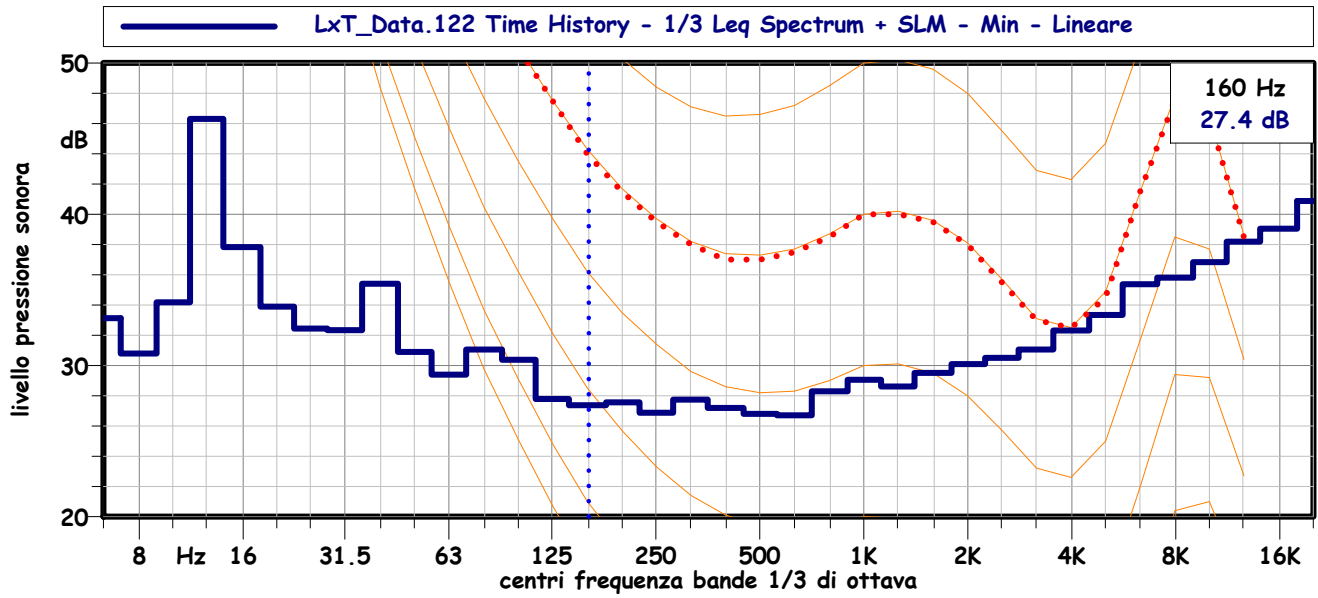
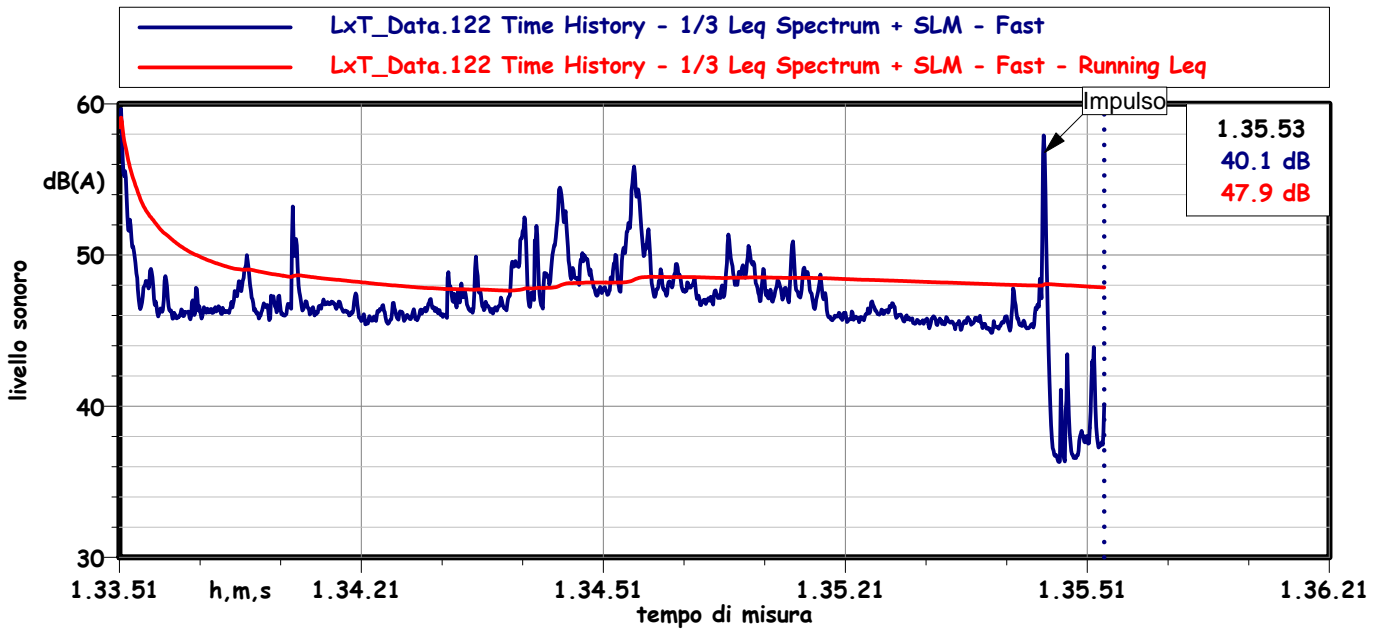
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°54



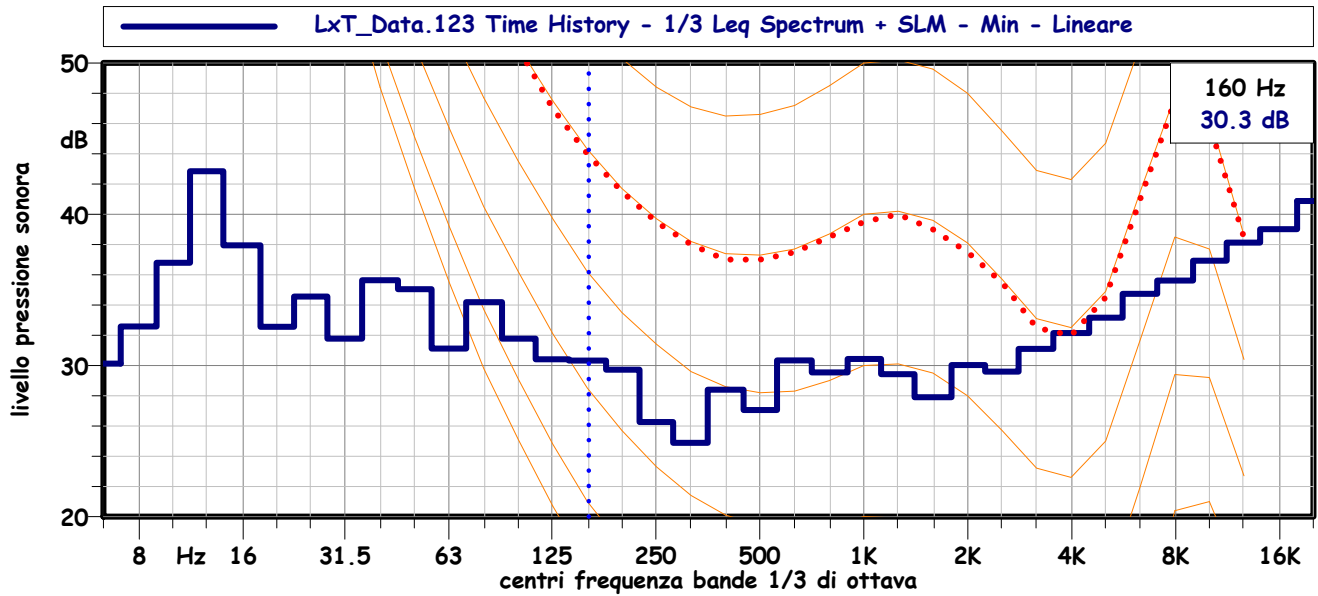
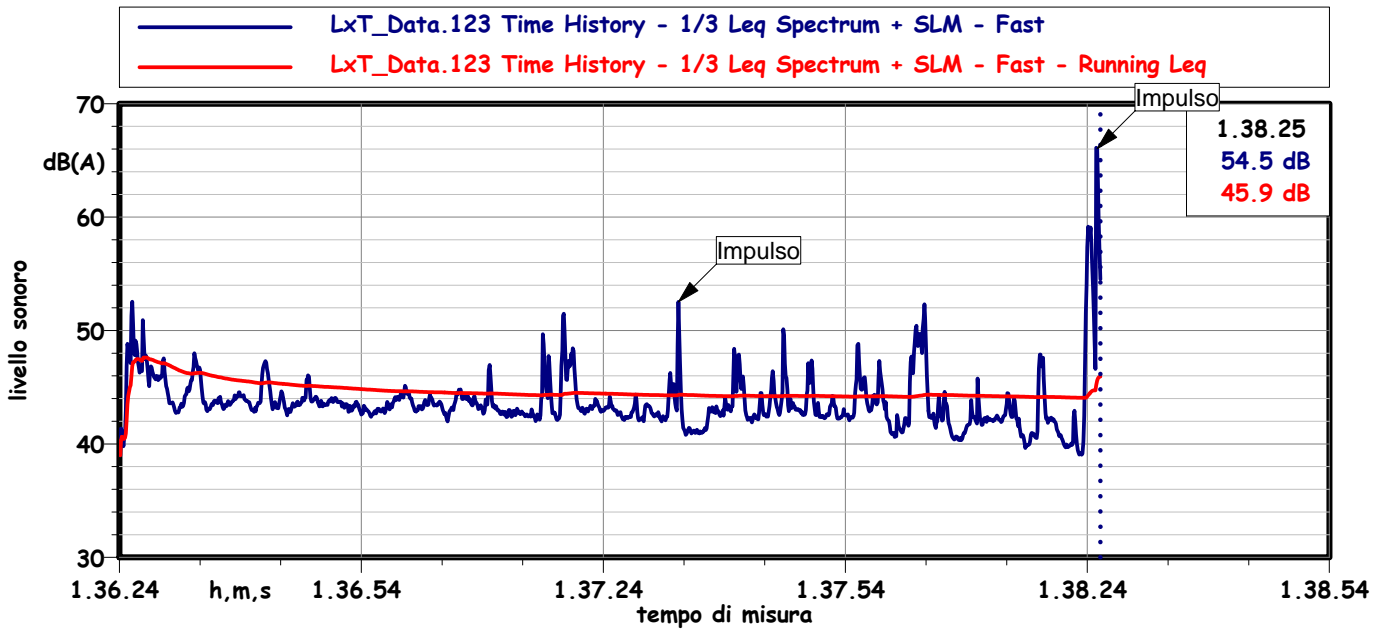
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°55



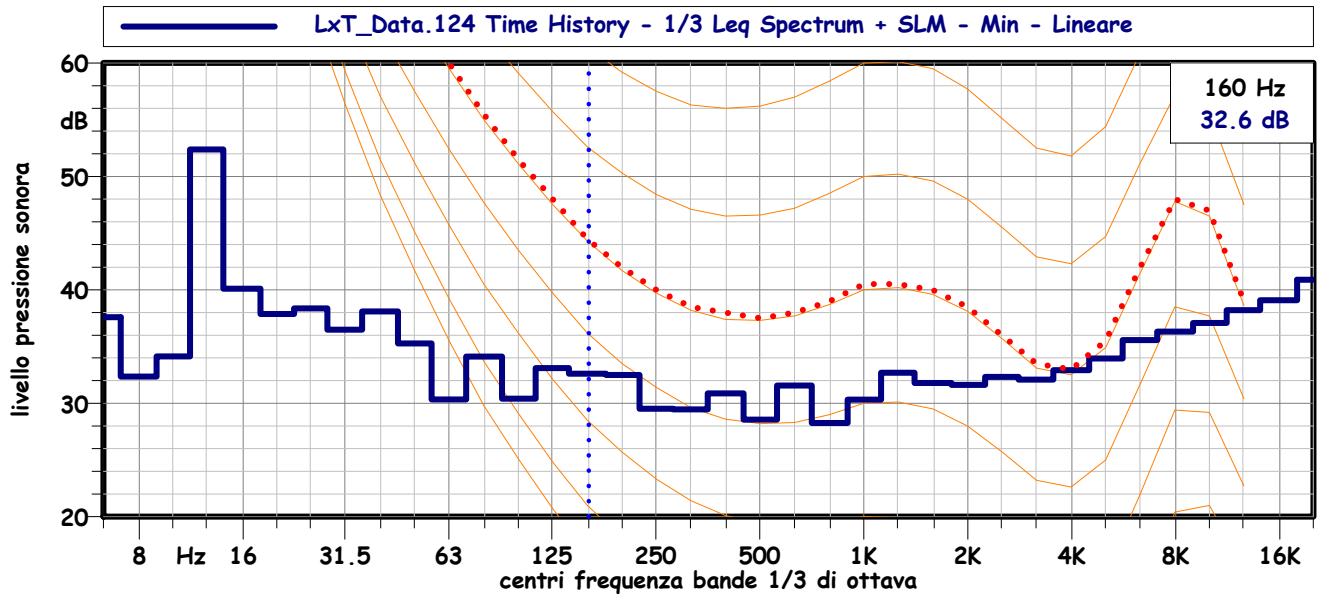
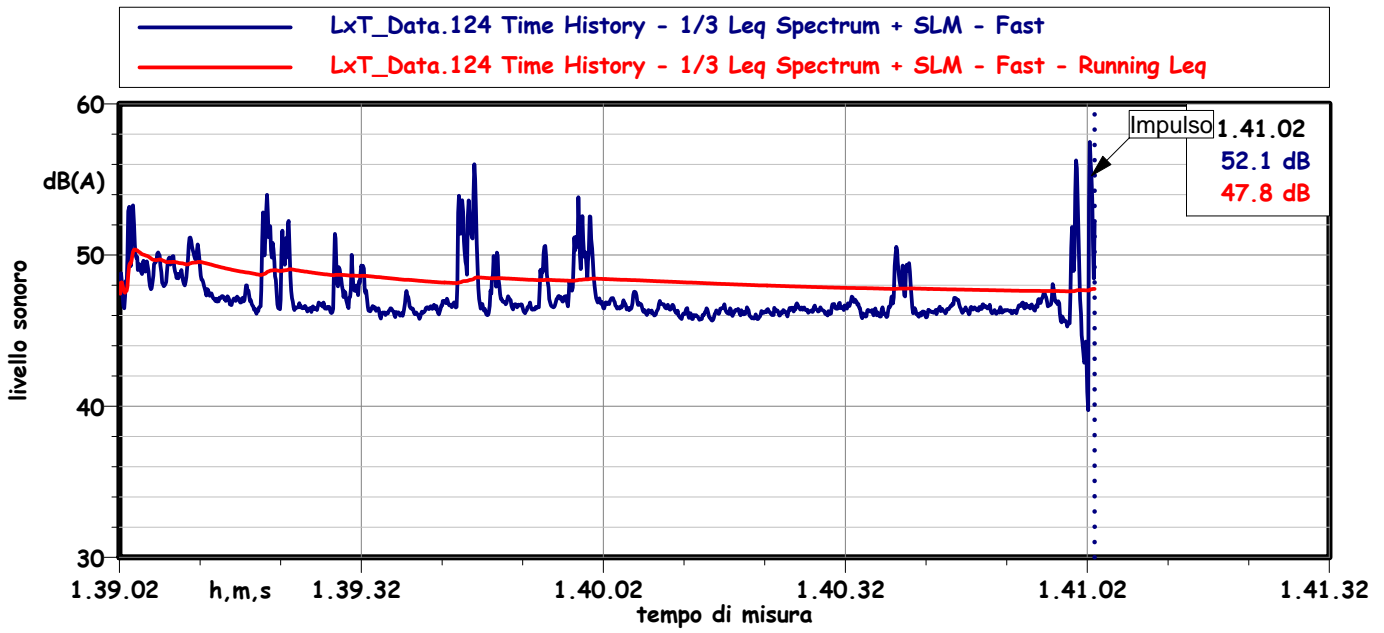
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°56



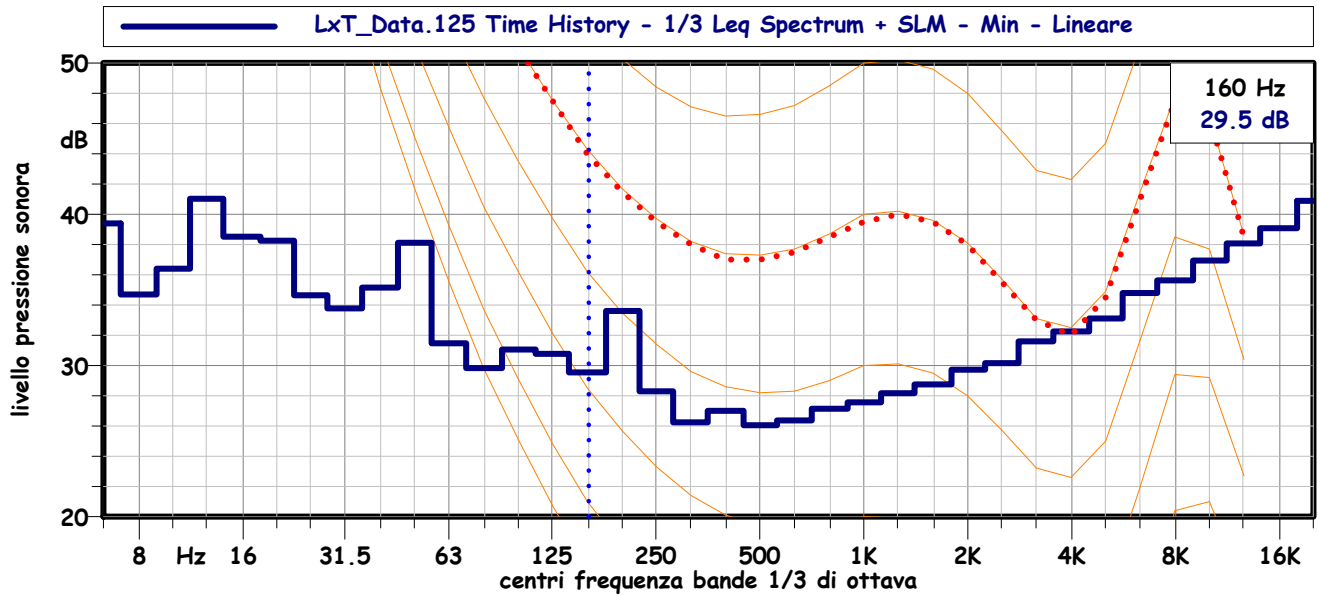
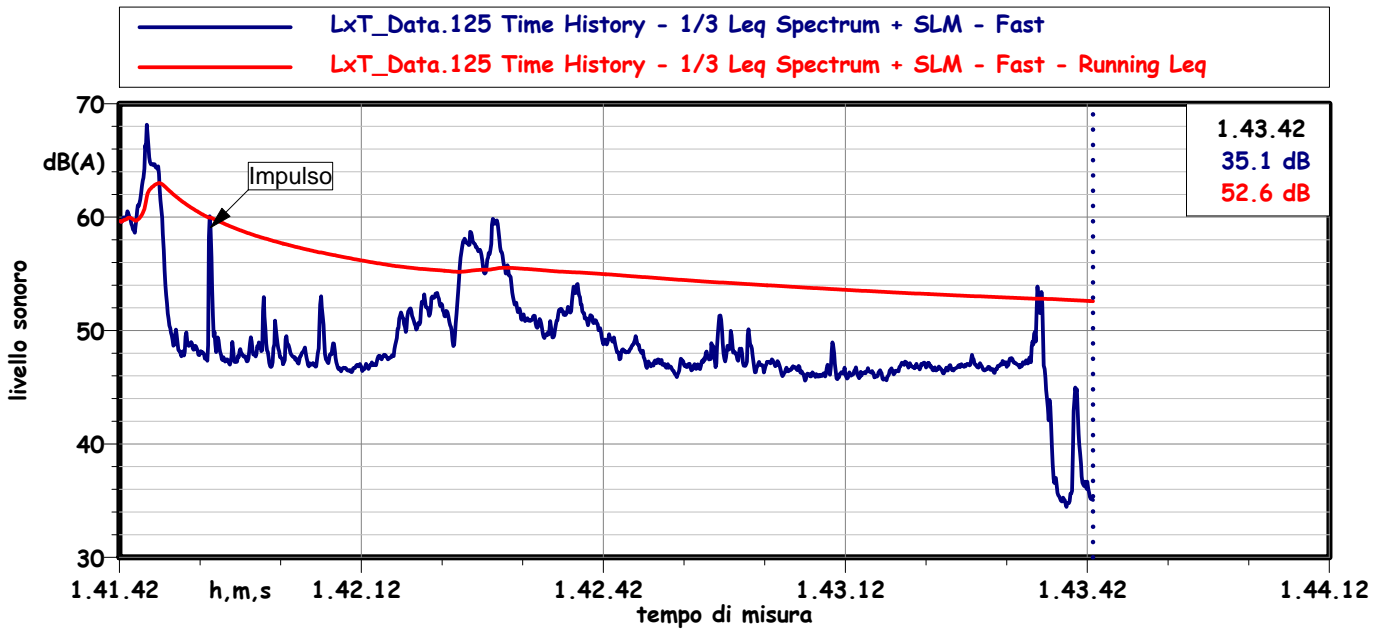
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°57



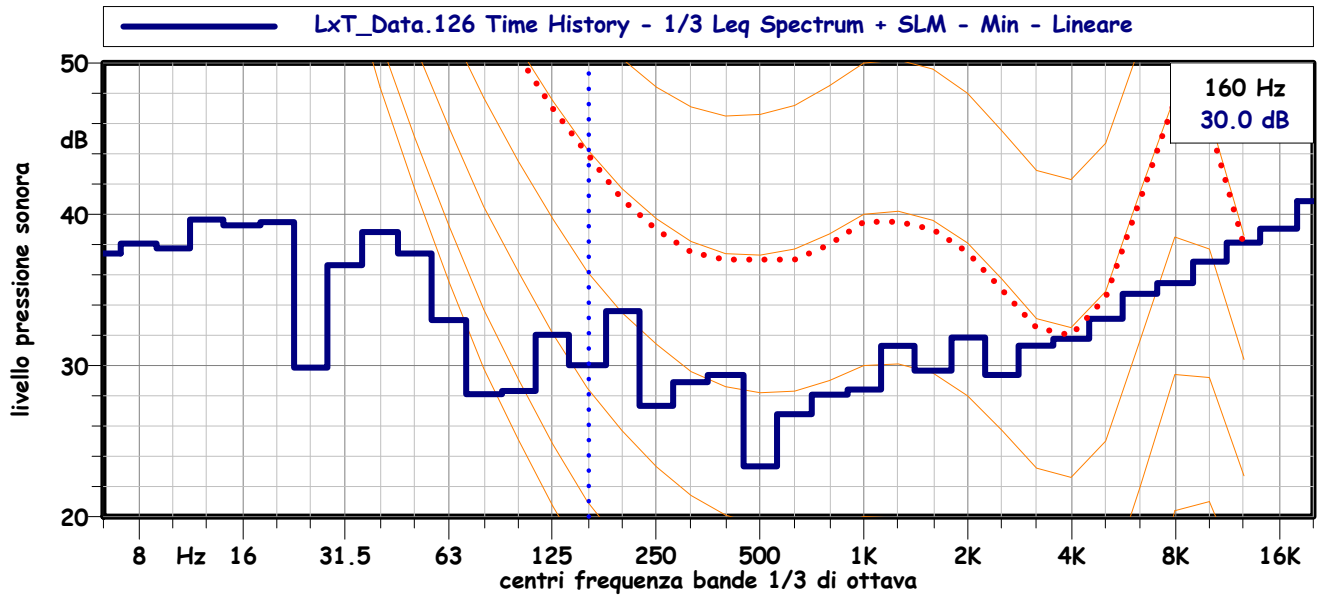
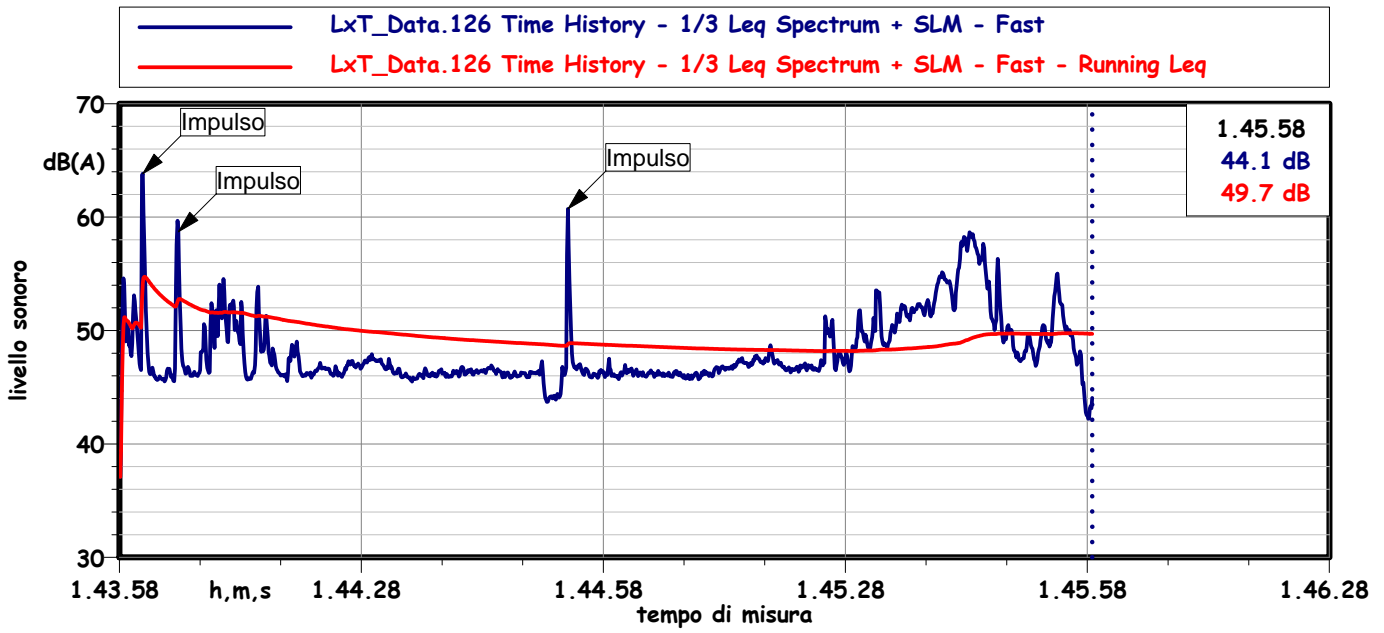
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°58



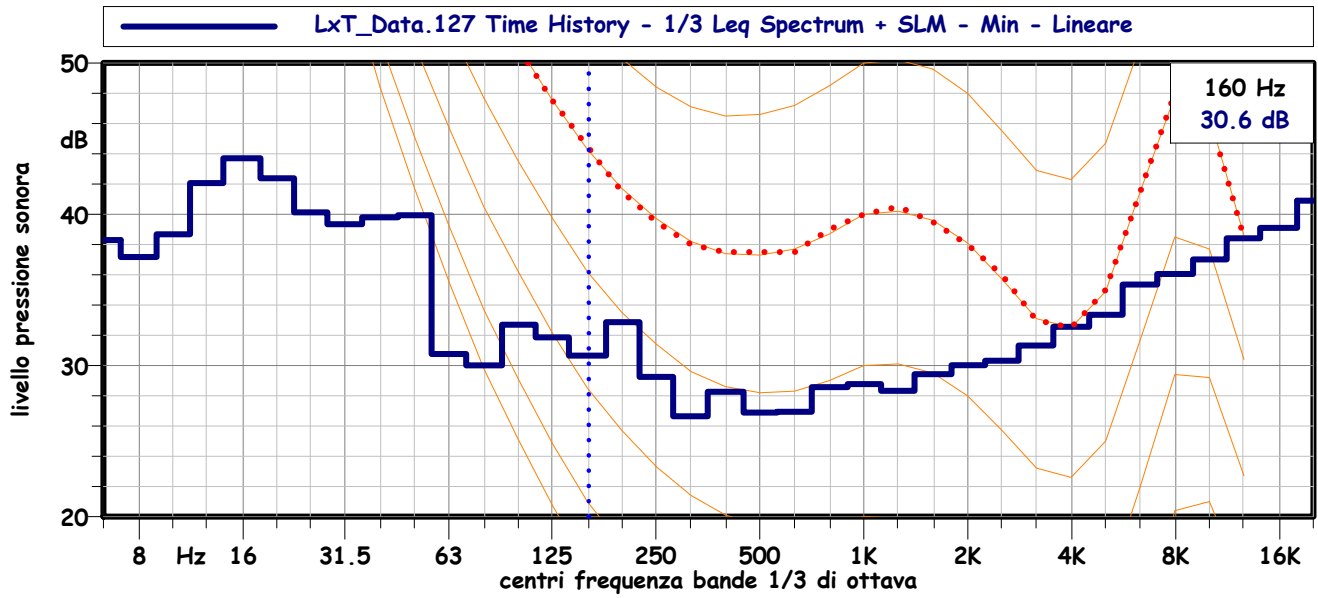
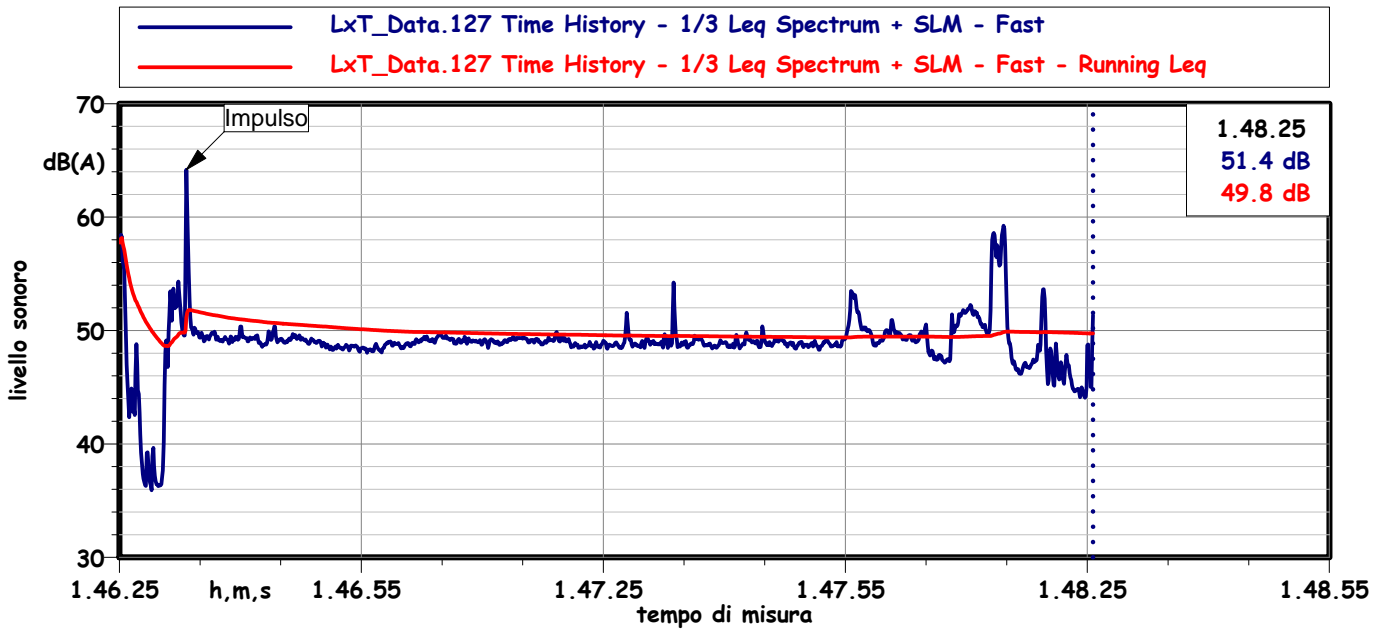
RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°59



RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°60



RILIEVI NOTTURNI DEL 21/12/2011 - POSTAZIONE N°61





Region Siciliana

Assessorato Territorio ed Ambiente

Dipartimento del Territorio e dell' Ambiente
Via Ugo La Malfa, 169 - 90146 Palermo

Servizio 3 - "Tutela dell'inquinamento atmosferico, acustico, elettromagnetico e rischio industriale"

09 FEB. 2004

Risposta a _____

del _____

U.O. S3-III Prot. n. 6602

Oggetto: Attestato di riconoscimento di "tecnico competente" in acustica, ai sensi dell' articolo 2 della legge 26 ottobre 1995, n. 447.

All'Ing. Giancarlo Bramante
Via Madonie, 30
96100 Siracusa

Vista la legge 26 ottobre 1995, n. 447 ("Legge quadro sull'inquinamento acustico"), che all' articolo 2 (commi 6, 7 ed 8) individua i requisiti del "tecnico competente" in acustica, definito come "*figura professionale idonea ad effettuare le misurazioni, verificare l'otemperanza ai valori definiti dalle vigenti norme, redigere i piani di risanamento acustico, svolgere le relative attività di controllo*", la cui attività può essere svolta previa presentazione di apposita domanda all'assessorato regionale competente;

Visto il D.P.C.M. 31 marzo 1998, recante i criteri generali per l'esercizio dell'attività del "*tecnico competente in acustica*";

Visto il D.A. 294/XVII del 30/06/2000, con il quale sono stati individuati i criteri per il riconoscimento della figura di "tecnico competente" nel territorio della Regione Siciliana;

Visto il D.D.G. n. 206/S.3 del 19/04/2002, che all'articolo 2 ha abolito il nucleo di valutazione istituito con l'articolo 2 del D.A. n. 294/17 del 30/06/2000;

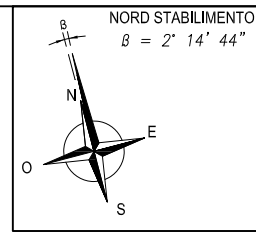
Vista l'istanza del 25/11/2003 presentata dall'Ing. Giancarlo Bramante e la relativa documentazione allegata;

SI ATTESTA

che l'Ing. Giancarlo Bramante nato a Siracusa il 02/01/1959 e residente a Siracusa Via Madonie, 30, è in possesso dei requisiti previsti dalle norme vigenti, e pertanto può svolgere l'attività di "tecnico competente" in acustica ai sensi dell' articolo 2 della legge 26 ottobre 1995, n. 447.

IL DIRIGENTE DEL SERVIZIO
(Dott. Giuseppe Genchi)





Stazione Rilevam.	Rilievi diurni		Rilievi notturni		Stazione Rilevam.	Rilievi diurni		Rilievi notturni	
	Data di Rilevamento	Leq (A)	Data di Rilevamento	Leq (A)		Data di Rilevamento	Leq (A)	Data di Rilevamento	Leq (A)
1	20/12/2011	69.4	21/12/2011	55.8	21	20/12/2011	69.5	21/12/2011	69.6
2	20/12/2011	60.5	21/12/2011	55.0	22	20/12/2011	65.4	21/12/2011	69.3
3	20/12/2011	59.1	21/12/2011	52.0	23	20/12/2011	67.8	21/12/2011	68.4
4	20/12/2011	59.9	21/12/2011	56.5	24	20/12/2011	68.3	21/12/2011	69.8
5	20/12/2011	58.1	21/12/2011	58.2	25	20/12/2011	65.6	21/12/2011	69.5
6	20/12/2011	64.2	21/12/2011	66.3	26	20/12/2011	61.7	21/12/2011	68.1
7	20/12/2011	69.7	21/12/2011	68.3	27	20/12/2011	56.9	21/12/2011	61.0
8	20/12/2011	69.7	21/12/2011	69.0	28	20/12/2011	58.9	21/12/2011	57.7
9	20/12/2011	68.4	21/12/2011	68.7	29	20/12/2011	61.2	21/12/2011	64.3
10	20/12/2011	69.0	21/12/2011	69.4	30	20/12/2011	65.3	21/12/2011	64.1
11	20/12/2011	69.9	21/12/2011	69.6	31	20/12/2011	69.6	21/12/2011	69.8
12	20/12/2011	69.2	21/12/2011	69.0	32	20/12/2011	62.1	21/12/2011	62.1
13	20/12/2011	68.2	21/12/2011	64.6	33	20/12/2011	54.9	21/12/2011	58.2
14	20/12/2011	61.6	21/12/2011	61.6	34	20/12/2011	57.8	21/12/2011	55.9
15	20/12/2011	63.8	21/12/2011	56.7	35	20/12/2011	55.6	21/12/2011	57.1
16	20/12/2011	56.7	21/12/2011	59.8	36	20/12/2011	57.0	21/12/2011	52.4
17	20/12/2011	57.0	21/12/2011	59.4	37	20/12/2011	51.0	21/12/2011	52.8
18	20/12/2011	61.7	21/12/2011	57.2	38	20/12/2011	55.6	21/12/2011	50.2
19	20/12/2011	57.9	21/12/2011	61.0	39	20/12/2011	60.8	21/12/2011	48.5
20	20/12/2011	65.0	21/12/2011	57.4	40	20/12/2011	51.9	21/12/2011	48.3
41	20/12/2011	53.9	21/12/2011	47.9	41	20/12/2011	53.9	21/12/2011	47.9
42	20/12/2011	60.2	21/12/2011	56.4	42	20/12/2011	60.2	21/12/2011	56.4
43	20/12/2011	50.2	21/12/2011	59.1	43	20/12/2011	50.2	21/12/2011	59.1
44	20/12/2011	50.2	21/12/2011	58.5	44	20/12/2011	50.2	21/12/2011	58.5
45	20/12/2011	48.9	21/12/2011	52.4	45	20/12/2011	48.9	21/12/2011	52.4
46	20/12/2011	44.9	21/12/2011	50.0	46	20/12/2011	44.9	21/12/2011	50.0
47	20/12/2011	48.4	21/12/2011	46.5	47	20/12/2011	48.4	21/12/2011	46.5
48	20/12/2011	53.9	21/12/2011	51.5	48	20/12/2011	53.9	21/12/2011	51.5
49	20/12/2011	55.4	21/12/2011	60.9	49	20/12/2011	55.4	21/12/2011	60.9
50	20/12/2011	50.2	21/12/2011	51.0	50	20/12/2011	50.2	21/12/2011	51.0
51	20/12/2011	51.1	21/12/2011	48.8	51	20/12/2011	51.1	21/12/2011	48.8
52	20/12/2011	48.2	21/12/2011	47.7	52	20/12/2011	48.2	21/12/2011	47.7
53	20/12/2011	47.6	21/12/2011	51.6	53	20/12/2011	47.6	21/12/2011	51.6
54	20/12/2011	46.7	21/12/2011	45.1	54	20/12/2011	46.7	21/12/2011	45.1
55	20/12/2011	49.4	21/12/2011	48.7	55	20/12/2011	49.4	21/12/2011	48.7
56	20/12/2011	48.2	21/12/2011	50.9	56	20/12/2011	48.2	21/12/2011	50.9
57	20/12/2011	48.2	21/12/2011	48.9	57	20/12/2011	48.2	21/12/2011	48.9
58	20/12/2011	53.1	21/12/2011	50.8	58	20/12/2011	53.1	21/12/2011	50.8
59	20/12/2011	61.9	21/12/2011	55.6	59	20/12/2011	61.9	21/12/2011	55.6
60	20/12/2011	59.0	21/12/2011	52.7	60	20/12/2011	59.0	21/12/2011	52.7
61	20/12/2011	56.0	21/12/2011	52.8	61	20/12/2011	56.0	21/12/2011	52.8

0	DIC.2011	EMISSIONE		TEAMS	TEAMS	TEAMS
REV.	DATA	DESCRIZIONE		DIS.	CONTR.	APPROV.
LA FERLA DOMENICO Via Roma n.75 96011 - Augusta (SR)			SASOL Italy S.p.A. STABILIMENTO DI AUGUSTA			
OGGETTO						
PLANIMETRIA GENERALE RILIEVI DI RUMORE LUNGO IL CONFINE						
Numero Disegno	DATA	FILE DISEGNO	REV	FOGLIO	SCALA	
TE-042010_04	DIC.2011	Sasol Italy_Stral.Plan.Gener.A1.dwg Layout: Vista generale	0	- / -	1:6000	



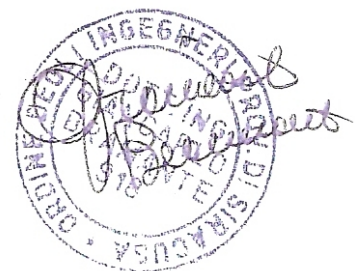
SASOL
reaching new frontiers

SASOL ITALY S.p.A.

**Stabilimento di Augusta
Contrada Marcellino - Augusta (SR)**

RELAZIONE TECNICA

**VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO
LUNGO IL CONFINE DELLO STABILIMENTO EFFETTUATA
AI SENSI DELLA LEGGE 26 OTTOBRE 1995 N° 447,
DEL D.P.C.M. 14 NOVEMBRE 1997 E
DEL D.P.C.M. 1 MARZO 1991**



Commissionato a: Domenico La Ferla

Redatto da: Ing. Giancarlo Bramante – Iscritto nell'Elenco dei Tecnici competenti in acustica della Regione Sicilia, ai sensi dei commi 6, 7 e 8 dell'art. 2 della legge 26 ottobre 1995 n° 447.

Il presente documento è costituito
da n° 27 pagine e da n° 5 allegati

Data: Dicembre 2011

INDICE

- 1.0 PREMESSA
- 2.0 DATI IDENTIFICATIVI E DESCRIZIONE DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA DELLA SASOL ITALY S.p.A.
- 3.0 DESCRIZIONE DEL TERRITORIO CIRCOSTANTE
- 4.0 IL RUMORE
- 5.0 RIFERIMENTI LEGISLATIVI
- 6.0 STRUMENTAZIONE ADOPERATA PER I RILIEVI FONOMETRICI E TECNICI INCARICATI DELLE MISURE
- 7.0 CRITERI DI VALUTAZIONE PER I RILIEVI LUNGO IL CONFINE DELLO STABILIMENTO
- 8.0 MODALITA' DI MISURAZIONE, ASSETTO IMPIANTI, RISULTATI
- 9.0 CONSIDERAZIONI CONCLUSIVE

ALLEGATI

- Allegato 1.0* Iscrizione nell'Elenco dei Tecnici competenti in acustica della Regione Sicilia
- Allegato 3.0* Corografia del territorio
- Allegato 6.1* Certificato di taratura del fonometro Larson Davis LxT-1 e del calibratore Larson Davis CAL200
- Allegato 8.3/a* Grafici relativi ai rilievi effettuati
- Allegato 8.3/b* Stazioni di rilevamento rilievi fonometrici relativi al confine dello Stabilimento

1.0 **PREMESSA**

Oggetto del presente documento è la presentazione dei risultati dei rilievi di rumorosità eseguiti lungo il confine dello Stabilimento di Augusta della Sasol Italy S.p.A. che opera a ciclo continuo nelle 24 ore.

I rilievi sono stati effettuati allo scopo di verificare l'impatto acustico determinato dalle attività produttive svolte all'interno dello Stabilimento. Pertanto le misurazioni sono state effettuate lungo il perimetro dello Stabilimento sia nel periodo diurno che notturno.

I valori riscontrati al confine sono stati confrontati con i limiti di legge stabiliti per le emissioni di rumore ai sensi della Legge n°447 del 26 Ottobre 1995 e relativi decreti attuativi.

Il presente documento è stato commissionato a Domenico La Ferla e redatto dall'Ing. Giancarlo Bramante - Iscritto nell'Elenco dei Tecnici competenti in acustica della Regione Sicilia, ai sensi dei comma 6, 7 e 8 dell'art. 2 della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, come indicato nel certificato di iscrizione riportato in **Allegato 1.0**.

2.0 **DATI IDENTIFICATIVI E DESCRIZIONE DELLO STABILIMENTO DI AUGUSTA DELLA SASOL ITALY S.p.A.**

Società: SASOL ITALY S.p.A.
Attività: Industria per la produzione dei prodotti chimici di base
Ubicazione: C/da Marcellino – Augusta (SR)

Lo Stabilimento di Augusta della Sasol Italy S.p.A. è un impianto industriale per la trasformazione del petrolio o dei prodotti petroliferi.

Il codice della attività secondo la classificazione dell'allegato IV all'O.M. 21/2/85 del Ministero della Sanità è: 313 A, corrispondente alla categoria: Industria per la produzione dei prodotti chimici di base.

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

IMPIANTI

Gli impianti dello stabilimento sono autorizzati alla produzione di paraffine lineari, olefine lineari e alcoli superiori dal 1970 con decreto n° 1674 del 18/11/1970 rilasciato dall'Assessorato Industria e Commercio della Regione Siciliana.

In particolare lo stabilimento è autorizzato a produrre:

- 300.000 t/a alchilati
- 650.000 t/a paraffine
- 220.000 t/a olefine
- 130.000 t/a alcoli

Lo stabilimento è caratterizzato da un ciclo di produzioni integrate in cui le materie prime sono rappresentate da Kerosene e benzolo e metano mentre le produzioni sono costituite da paraffine, olefine, alchilati ed alcoli nonché da sottoprodotti delle produzioni principali costituiti da Jet fuel, gasolio paraffinico, virgin naphta, code e teste alcoli, polimeri ecc.

Lo Stabilimento si compone dei seguenti Impianti di produzione

- Impianto Isosiv – Produzione di N.Paraffine ;
- Impianto Pacol 5 – DETAL - Alchilazione HF – Produzione alchilati
- Impianto Pacol 4 Olex 3/4 - Pacol 2 Olex 1– Produzione di N. Olefine
- Impianto Alcoli – Produzione alcoli, alcoli ramificati, alcoli lineari

Il kerosene in arrivo allo Stabilimento viene alimentato agli impianti Paraffine con produzione di n. paraffine e isomeri.

Gli isomeri, in genere, non sono interessati da ulteriori lavorazioni e vengono quindi rinviati ai fornitori o destinati alla vendita, salvo determinati lotti che possono subire desolfurazione o dearomatizzazione.

Le n-paraffine vengono in parte destinate alla vendita ed in parte costituiscono l'alimentazione degli impianti per la produzione di n-olefine, dove, mediante deidrogenazione, vengono prodotte n.olefine e dell'impianto di produzione alchilati dove, per sintesi con benzolo, si producono alchilbenzeni.

Le n-olefine prodotte vengono in parte destinate alla vendita ed in parte inviate all'impianto Alcoli dove, per reazione con gas di sintesi vengono prodotti alcoli superiori destinati in parte alla vendita tal quali, ed in parte inviati all'impianto di frazionamento per la produzione di alcoli a catena lineare e a catena ramificata.

A valle degli impianti di adsorbimento Paraffine (ISOSIV) sono inserite le unità di dearomatizzazione catalitica, desolforazione ed il frazionamento. Tali unità provvedono ad eliminare gli aromatici e/o lo zolfo dalle n-paraffine e a frazionare le n-paraffine nei vari tagli.

PARCO GENERALE STOCCAGGI

Lo stoccaggio di stabilimento è ubicato in due aree distinte denominate, per la loro posizione geografica, parco stoccaggio Sud e parco stoccaggio Nord.

MOVIMENTAZIONE PRODOTTI

La movimentazione via terra avviene con autobotti. Nello Stabilimento esistono n° 2 rampe di carico/dscarica autobotti e una stazione di infustaggio, quest'ultima attualmente non in esercizio.

PONTILI

Il reparto Pontili, ubicato in località Punta Cugno (Augusta), al di fuori del perimetro dello stabilimento, consente l'approvvigionamento di materie prime e la spedizione di prodotti finiti via mare.

SERVIZI AUSILIARI

Sono compresi in questa area tutti gli impianti per la produzione e/o distribuzione dei servizi ausiliari alla produzione. Essi consistono in:

- Produzione aria compressa
- Produzione azoto
- Produzione vapore/acqua demi
- Produzione acqua grezza/raffreddamento/potabile
- Servizio elettrico
- Sistema fognario e disoleazione acque reflue

3.0 DESCRIZIONE DEL TERRITORIO CIRCOSTANTE

Lo Stabilimento ha sede ad Augusta (SR) in C/da Marcellino.

Le coordinate del baricentro dello Stabilimento sono:

- longitudine compresa tra 15° 10' EST
- latitudine compresa tra 37° 14' NORD

Lo Stabilimento SASOL ITALY, di cui al presente rapporto, è situato a Nord dell'area industriale di Siracusa/Priolo/Melilli/Augusta. L'area dello Stabilimento ricade interamente nel Comune di Augusta, in Contrada Marcellino.

Lo Stabilimento si estende per una superficie di 136 ettari, di cui 87 entro il recinto fiscale.

L'area coperta da impianti e servizi ammonta a 66 ettari.

Le vie di circolazione interne si estendono per 15 km.

Fanno parte dello Stabilimento i pontili di Punta Cugno (in corso con la Marina Militare) che sono collegati a mezzo di oleodotti della lunghezza di 3 km circa.

Lo Stabilimento confina:

ad Est: Porto di Augusta - Città di Augusta - Linea ferroviaria Siracusa Catania - Caserma e depositi costieri della Marina Militare - Off-shore.

ad Ovest: Asse viario secondario - ex SS 114 - Cantieri metalmeccanici con max 50 dipendenti - Terreni agricoli - Terreni della Marina Militare

A Sud: Raffineria Esso Italiana - Centrale termoelettrica Enel Tifeo - Cementeria Buzzi-Unicem - Polo chimico (ISAB s.r.l., Polimeri Europa, Syndial, Air Liquide).

A Nord: Terreni agricoli - Zone residenziali stagionali - Attività artigianali - Terreni della Marina Militare.

In **Allegato 3.0** è riportata una corografia del territorio in cui ricade lo Stabilimento.

Si fa presente che il Comune di Augusta non ha adottato un Piano di Zonizzazione Acustica. Di conseguenza in riferimento all'art. 8, comma 1 del D.P.C.M. 14 Novembre 1997 le aree monitorate rientrano nella seguente classificazione:

Zona esclusivamente industriale (limite diurno/notturno: 70/70 dBA)

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

4.0 IL RUMORE

Il fenomeno sonoro si basa sempre sul moto vibratorio di particelle materiali appartenenti ad un qualche mezzo (solido, liquido, aeriforme). Ogni qualvolta si ha una sensazione sonora, l'organo dell'udito riceve delle vibrazioni che sono originate da un corpo elastico che vibra (**sorgente sonora**), e trasmesse al mezzo circostante sotto forma di onde elastiche (dette **onde sonore**) che raggiungono l'organo dell'udito.

La sensazione sonora non può essere ottenuta per qualunque frequenza di vibrazione poiché in pratica esistono dei limiti di udibilità, rispetto alla frequenza, variabili da un essere vivente all'altro. Infatti solo le vibrazioni che hanno una frequenza compresa tra 16 e 20000 Hz sono percepite dall'uomo; al di sotto di 16 Hz ed al di sopra di 20000 Hz, le vibrazioni non danno luogo a sensazione sonora e sono rispettivamente chiamate **infrasuoni** ed **ultrasuoni**.

In realtà i limiti di udibilità sono alquanto più ristretti; nel parlare comune si hanno frequenze comprese tra 50 e 4000 Hz e nella musica tra 30 e 10000 Hz, con una frequenza di massima sensibilità dell'orecchio pari a 20000 Hz.

Il mezzo più comune di propagazione delle onde sonore è l'aria ed è possibile dimostrare ciò creando il vuoto ed emettendo delle onde sonore in esso; il risultato sarà la mancata propagazione dell'onda. L'onda elastica è una perturbazione del mezzo che consiste in oscillazioni di carattere meccanico che si propagano con una certa velocità. Le onde elastiche, trasmettendo un moto oscillatorio, si possono considerare come un moto armonico e le grandezze caratteristiche di esso sono attribuite anche alle onde.

La misurazione del rumore è eseguita attraverso un criterio oggettivo preso in considerazione che è l'**intensità acustica** emessa da una sorgente sonora.

Si è adottata la scala logaritmica detta dei **decibel** (dB) che esprime, appunto, il logaritmo in base dieci del rapporto tra l'intensità acustica della sorgente sonora ascoltata e quella corrispondente alla soglia di udibilità dell'orecchio umano. Spesso il rumore subisce delle variazioni imprevedibili; per tale motivo sono stati introdotti alcuni criteri capaci di valutare, con un solo parametro, il rumore variabile.

Fra questi criteri, il più usato è l'indice **Leq**, ovvero il **livello equivalente continuo in dB(A)**, che esprime il livello energetico medio del rumore in un determinato tempo. Nella successiva tabella sono riportate le varie sorgenti di rumore con gli equivalenti livelli di rumore e gli effetti sull'uomo.

SORGENTE		LIVELLO DI RUMORE dB(A)	EFFETTI
1	Respiro normale	10	appena udibile
2	Voce bisbigliata	30	molto quieto
3	Biblioteca, ufficio	40	quieto silenzioso
4	Ristorante tranquillo	50	" "
5	Conversazione tra due persone (1m.)	60	" "
6	Interno di uff. rumoroso	70	disturbante
7	Traffico stradale intenso	80	"
8	Autotreno (15m.)	90	pericolo perdita udito
9	Metropolitana	100	soglia del dolore
10	Martello pneumatico	120	" " "
11	Fuoco di mitragliatrice	130	" " "
12	Decollo del missile Saturno 5	190	" " "

Gli effetti diretti sull'organo uditivo e sull'organismo umano derivati dall'esposizione prolungata al rumore, possono essere così schematizzati:

- stato di adattamento
- fatica uditiva

Conseguenze sull'udito - trauma acustico sordità professionale:

- sul senso dell'equilibrio
- sulla capacità di scelta
- sulla concentrazione
- sulla vista

Conseguenze su altri:

- sul sistema nervoso
- su organi e funzioni
- sull'apparato digerente

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

Pagina 8 di 27

- sull'apparato respiratorio
- sul sistema vascolare
- sul carattere
- sulla predisposizione a malattie

Conseguenze indirette - infortuni indotti

In generale le principali sorgenti di rumore presenti in ambito industriale possono essere raggruppate in pochi gruppi caratterizzati dalla causa che li produce.

Si avranno infatti:

- *rumori di origine meccanica*: impatti, variazioni di forze dinamiche, ecc.;
- *rumori dovuti ad attrito*: sia radente che volvente;
- *rumori di origine aerodinamica*: getti di aria libera, vortici, sirena, salti di pressione instabili, ecc.;
- *rumori di origine idrodinamica*: vortici, salti di pressione, ecc.;
- *rumori di origine elettromagnetica*: forze meccaniche nei campi elettromagnetici, ecc..

Nella Tabella seguente si riportano i principali elementi che producono rumore nei macchinari industriali.

<i>Elementi Meccanici</i>	Ingranaggi Catene Funi Cinghie e pulegge Mole Trasportatori Alimentatori Assi rotanti Supporti Ecc.
<i>Elementi Elettromeccanici</i>	Motori Trasformatori Relais Solenoidi Ecc. ...
<i>Elementi Pneumatici</i>	Valvole Cilindri Condotte di scarico Ventilatori Compressori Ugelli Tubazioni e reti di distribuzione Ecc. ...
<i>Elementi Idraulici</i>	Pompe Motori Valvole Cilindri Condotte Ecc. ...

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

Pagina 9 di 27

4.1 Definizioni

Al fine di una corretta interpretazione delle informazioni di seguito riportate, indichiamo le principali definizioni di rumore usate dalla normativa vigente per la misurazione dell'inquinamento acustico.

Sorgente specifica: sorgente sonora selettivamente identificabile che costituisce la causa del potenziale inquinamento acustico.

Livello di rumore ambientale (L_A): è il livello continuo equivalente di pressione sonora ponderato «A», prodotto da tutte le sorgenti di rumore esistenti in un dato luogo e durante un determinato tempo. Il rumore ambientale è costituito dall'insieme del rumore residuo e da quello prodotto dalle specifiche sorgenti disturbanti, con l'esclusione degli eventi sonori singolarmente identificabili di natura eccezionale rispetto al valore ambientale della zona. E' il livello che si confronta con i limiti massimi di esposizione.

Livello di rumore residuo (L_R): è il livello continuo equivalente di pressione sonora ponderato A che si rileva quando si esclude la specifica sorgente sonora disturbante. Deve essere misurato con le identiche modalità impiegate per la misura del rumore ambientale e non deve contenere eventi sonori atipici.

Livello differenziale di rumore (L_D): differenza tra il livello di rumore ambientale (L_A) e quello di rumore residuo (L_R). Valore utile per il criterio differenziale.

Livello di emissione: è il livello continuo equivalente di pressione sonora ponderato A, dovuto alla sorgente specifica.

5.0 RIFERIMENTI LEGISLATIVI

Nei suoi termini generali, l'attuale quadro normativo disciplinante la tutela dell'ambiente dall'inquinamento acustico è il seguente:

- **D.P.C.M. 1 Marzo 1991** (*“Limiti massimi di esposizione al rumore negli ambienti abitativi e nell'ambiente esterno”*): questo decreto, per la parte ancora in vigore, indica i limiti massimi di rumore da rispettare in funzione della classificazione in zone del territorio comunale e fornisce indicazioni in merito alla strumentazione fonometrica e alle modalità di misura del rumore.
- **Legge 26 Ottobre 1995, n° 447** (*“Legge Quadro sull'inquinamento acustico”*): questa legge stabilisce i principi fondamentali in materia di tutela dell'ambiente esterno e dell'ambiente abitativo dall'inquinamento acustico.
- **D.P.C.M. 14 Novembre 1997** (*“Determinazione dei valori limite delle sorgenti sonore”*): questo decreto contiene le definizioni e le quantificazioni relative ai valori di emissione, immissione, differenziali, di attenzione e di qualità che le attività umane sono tenute a rispettare.
- **Decreto Ministero Ambiente 16 Marzo 1998** (*“Tecniche di rilevamento e misurazione dell'inquinamento acustico”*): questo decreto riporta le modalità sulla base delle quali il tecnico competente in acustica deve effettuare le misurazioni fonometriche e redigere il conseguente rapporto di valutazione.

Oltre a queste se ne cita un'altra, che riguarda gli impianti a ciclo produttivo continuo e precisamente:

- **Decreto Ministero Ambiente 11 Dicembre 1996** (*“Applicazione del criterio differenziale per gli impianti a ciclo produttivo continuo”*): questo decreto definisce gli impianti a ciclo produttivo continuo, classifica gli impianti esistenti e gli impianti nuovi e indica i criteri di applicabilità del criterio differenziale di misura del rumore.

Il D.P.C.M. 14 Novembre 1997 fissa i limiti massimi di esposizione al rumore negli ambienti abitativi e nell'ambiente esterno.

Si riportano di seguito alcuni articoli del D.P.C.M. 14 Novembre 1997 di particolare interesse ai fini del documento in oggetto.

Art. 1, comma1:

“Il presente decreto, in attuazione dell’art. 3, comma 1, lettera a) della legge 26 ottobre 1995, n. 447, determina i valori limite di emissione, i valori limiti di immissione, i valori di attenzione ed i valori di qualità, di cui all’art. 2, comma 1, lettere e),f),g) ed h); comma 2; comma 3, lettere a) e b) della stessa legge”.

Comma 2

“I valori di cui al comma 1 sono riferiti alle classi di destinazione d’uso del territorio riportate nella tabella A allegata al presente decreto e adottate dai comuni ai sensi e per gli effetti dell’art. 4, comma 1, lettera a) e dell’art. 6, comma 1, lettera a) della legge 26 ottobre 1995, n. 447”.

Tabella A: Classificazione del territorio comunale

[art.1 D.P.C.M. 14 Novembre 1997]

Classe I Aree particolarmente protette	Vi rientrano le aree nelle quali la quiete rappresenta un elemento di base per la loro utilizzazione: aree ospedaliere, scolastiche, aree destinate al riposo e allo svago, aree residenziali rurali, etc.
Classe II Aree prevalentemente residenziali	Vi rientrano le aree urbane interessate prevalentemente da traffico veicolare locale, con bassa densità di popolazione, con limitata presenza di attività commerciali, con assenza di attività industriali.
Classe III Aree di tipo misto	Vi rientrano le aree urbane interessate da traffico veicolare locale o di attraversamento, con media densità di popolazione, con presenza di attività commerciali, uffici, con limitata presenza di attività artigianali, con assenza di attività industriali.
Classe IV Aree di intensa attività umana	Vi rientrano le aree urbane interessate da intenso traffico veicolare, con alta densità di popolazione, con elevata presenza di attività commerciali e uffici, con presenza di attività artigianali, con limitata presenza di piccole industrie, le aree portuali.
Classe V Aree prevalentemente industriali	Vi rientrano le aree interessate da insediamenti industriali e con scarsità di abitazioni.
Classe VI Aree esclusivamente industriali	Vi rientrano le aree esclusivamente interessate da attività industriali e prive di insediamenti abitativi.

Art. 2, comma1

“I valori limite di emissione, definiti all’art. 2, comma 1, lettera e), della legge 26 ottobre 1995, n. 447, sono riferiti alle sorgenti fisse ed alle sorgenti mobili”.

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

Pagina 12 di 27

Comma 2

“I valori limite di emissione delle singole sorgenti fisse di cui all'art. 2, comma 1, lettera c), della legge 26 ottobre 1995, n. 447, sono quelli indicati nella tabella B allegata al presente decreto, fino all'emanazione della specifica norma UNI che sarà adottata con le stesse procedure del presente decreto, e si applicano a tutte le aree del territorio ad esse circostanti, secondo la rispettiva classificazione in zone”.

Tabella B: Valori limiti assoluti di emissione – Leq in dB(A)

[art. 2 D.P.C.M. 14 Novembre 1997]

Classi di destinazione d'uso del territorio	Tempi di riferimento	
	Diurno (06:00 – 22:00)	Notturmo (22:00 – 06:00)
I – Aree particolarmente protette	45	35
II – Aree prevalentemente residenziali	50	40
III – Aree di tipo misto	55	45
IV – Aree di intensa attività umana	60	50
V – Aree prevalentemente industriali	65	55
VI – Aree esclusivamente industriali	65	65

Art.3, comma1

“I valori limiti assoluti di immissione, definiti dall'art. 2, comma 3, lettera d), della legge 26 ottobre 1995, n. 447 riferiti al rumore immesso nell'ambiente esterno dall'insieme di tutte le sorgenti sono quelli indicati nella tabella C allegata al presente decreto”.

Tabella C: Valori limiti assoluti di immissione – Leq in dB(A)

[art. 3 D.P.C.M. 14 Novembre 1997]

Classi di destinazione d'uso del territorio	Tempi di riferimento	
	Diurno (06:00 – 22:00)	Notturmo (22:00 – 06:00)
I – Aree particolarmente protette	50	40
II – Aree prevalentemente residenziali	55	45
III – Aree di tipo misto	60	50
IV – Aree di intensa attività umana	65	55
V – Aree prevalentemente industriali	70	60
VI – Aree esclusivamente industriali	70	70

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

Pagina 13 di 27

Art. 4, comma 1

“I valori limite differenziali di immissione, definiti all'art. 2, comma 3, lettera b), della legge 26 ottobre 1995, n. 447, sono: 5 dB per il periodo diurno e 3 dB per il periodo notturno, all'interno degli ambienti abitativi. Tali valori non si applicano nelle aree classificate nella classe VI della tabella A allegata al presente decreto”.

Art.8, comma 1

“In attesa che i comuni provvedano agli adempimenti previsti dall'art.6, comma 1, lettera a) (la classificazione del territorio comunale secondo i criteri previsti dall'articolo 4, comma 1, lettera a) si applicano i limiti di cui all'art.6, comma 1, del decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 1 marzo 1991”.

Pertanto in attesa della suddivisione del territorio comunale nelle zone di cui alla Tabella C su riportata si applicano per le sorgenti sonore fisse i seguenti limiti di accettabilità:

Zonizzazione	Limite diurno Leq dB(A)	Limite notturno Leq dB(A)
Tutto il territorio nazionale	70	60
Zona A (decreto ministeriale n. 1444/68)	65	55
Zona B (decreto ministeriale n. 1444/68)	60	50
Zona esclusivamente industriale	70	70

6.0 STRUMENTAZIONE ADOPERATA PER I RILIEVI FONOMETRICI E TECNICI INCARICATI DELLE MISURE

Tutta la strumentazione adoperata rispetta le specifiche previste dalla normativa vigente e richiamate nell'art. 2 commi 1 e 2 del D.M. 16 Marzo 1998; la rispondenza alle specifiche e la validità della taratura della strumentazione è attestata da appositi certificati.

La strumentazione fonometrica utilizzata è stata la seguente:

Tipo	Marca e modello	N° Matricola	Tarato il	Certificato taratura n°
Fonometro	Larson Davis LxT-1	0002676	06/01/2011	2011-138233
Microfono	PRMLXT1	015587	17/12/2010	2010-137628
Calibratore	CAL200	8157	14/01/2011	2011-138484

Di seguito si riporta il dettaglio della strumentazione adoperata.

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

Pagina 14 di 27

6.1 Fonometro Larson Davis Mod. LxT-1

Lo strumento utilizzato è un fonometro elettronico integratore portatile Larson Davis Mod. LxT-1 di classe 1 conforme alla norma IEC 61672 e alle norme IEC 60651 ed IEC 60804, matricola n. 0002676, corredato di calibratore di precisione Larson Davis mod. CAL200 matricola 8157.

LxT-1 è un misuratore di livelli sonori progettato per rispondere alle esigenze particolari della valutazione della esposizione al rumore nei posti di lavoro e nella misura della distribuzione dei livelli sonori negli impianti industriali. Permette di acquisire, analizzare e presentare in modo conciso ed effettivo i risultati di una indagine di rumore industriale. La time history con possibilità di memorizzare LAF, LAS ed LAI oltre ad LAeq e LCPicco, consente di estendere il campo di misura anche nelle valutazioni del rumore in ambiente di vita.

In **Allegato 6.1**, si riporta il certificato di taratura del fonometro Larson Davis LxT-1 e del calibratore Larson Davis CAL200.

6.2 Anemometro a elica "Testo 416"

L'anemometro utilizzato nella campagna di rilievo è un "Testo 416". Questo strumento fornisce la lettura immediata della direzione ed intensità istantanea e media del vento.

Tutti i rilievi sono stati condotti in presenza di buone condizioni meteorologiche, in assenza di precipitazioni, e con una velocità media del vento inferiore a 5 metri/secondo; secondo quanto indicato dal D.M. (Ambiente) 16 marzo 1998 "Tecniche di rilevamento e di misurazione dell'inquinamento acustico".

I tecnici che hanno partecipato alle campagne di misura sono i seguenti:

Tecnici che hanno partecipato alle campagne di misura	
Nominativo	Qualifica
<i>Giancarlo Bramante</i>	<i>Ingegnere</i>
<i>Dario Latino</i>	<i>Tecnico</i>
<i>Matteo Tringali</i>	<i>Tecnico</i>

7.0 CRITERI DI VALUTAZIONE PER I RILIEVI LUNGO IL CONFINE DELLO STABILIMENTO

Facendo propri i criteri stabiliti dal D.P.C.M. 1 Marzo 1991, come modificato e integrato dal D.P.C.M. 14 Novembre 1997, entrambi indicati per semplicità nel seguito come la "Norma", vengono utilizzati, per la valutazione di eventuali disturbi acustici, i seguenti due criteri di valutazione:

- **Criterio del limite massimo assoluto** di accettabilità in funzione della classificazione in zone del territorio comunale;
- **Criterio del limite massimo differenziale**, basato sulla differenza tra il livello di rumore ambientale (in presenza della sorgente ritenuta disturbante) e quello residuo (in assenza della sorgente ritenuta disturbante).

Per quanto riguarda il **criterio del limite massimo assoluto**, i limiti di legge sono quelli di cui alla tabella C del D.P.C.M. 14 Novembre 1997, che riporta i valori dei limiti assoluti di immissione del livello sonoro equivalente relativi alle classi di destinazione d'uso del territorio di riferimento.

Ai Comuni è fatto obbligo di operare la classificazione acustica del territorio comunale, coordinando con la stessa i piani urbanistici già esistenti (Legge 447/95, art. 6, comma 1).

Il territorio nel quale è ubicato lo Stabilimento delle Sasol Iyaly S.p.A. ricade all'interno del Comune di Augusta che non ha deliberato un Piano di Zonizzazione Acustica.

Quindi, le aree monitorate rientrano, ai sensi dell'art. 8, comma 1 del D.P.C.M. 14 Novembre 1997, nella seguente classificazione:

zone esclusivamente industriali con limite di **70 dB(A)** sia per il periodo di riferimento diurno (ore 06:00 – 22:00) che notturno (ore 22:00 – 06:00).

Negli ambienti abitativi, oltre al suddetto criterio del limite massimo assoluto, deve essere rispettato il **criterio del limite massimo differenziale** di 5 dB(A) nel periodo diurno e di 3 dB(A) nel periodo notturno (art. 4 comma 1 del D.P.C.M. 14 Novembre 1997).

7.1 Applicabilità dei criteri di valutazione al caso in esame

Come appare evidente dalla descrizione del ciclo produttivo, lo Stabilimento della Sasol Iyaly S.p.A. è un impianto a ciclo produttivo continuo, la cui fattispecie è assoggettata al Decreto del Ministero dell'Ambiente 11 Dicembre 1996 "Applicazione del criterio differenziale per gli impianti a ciclo produttivo continuo" in attuazione dell'art. 15 comma 4 della L. 447/95.

Tale decreto definisce gli impianti a ciclo produttivo continuo nel modo seguente:

- impianti di cui non è possibile interrompere l'attività senza provocare danni all'impianto stesso, pericolo di incidenti o alterazioni del prodotto o per necessità di continuità finalizzata a garantire l'erogazione di un servizio pubblico essenziale;
- quelli il cui esercizio è regolato dai contratti nazionali di lavoro sulle ventiquattro ore per cicli settimanali, fatte salve le esigenze di manutenzione

La medesima norma, attraverso le definizioni di cui all'art. 2, distingue gli impianti in "esistenti" e "nuovi":

- sono definiti impianti **esistenti** quelli già in esercizio o autorizzati prima del 19 marzo 1997 (data di entrata in vigore del decreto stesso) nonché quelli per i quali sia già stata presentata istanza di autorizzazione entro tale data;
- sono definiti impianti **nuovi** (tutti gli altri) quelli realizzati successivamente al 19 marzo 1997.

Nel merito si osserva che, lo Stabilimento della Sasol Iyaly S.p.A. rientra pienamente nelle fattispecie degli impianti esistenti a ciclo produttivo continuo.

8.0 MODALITA' DI MISURAZIONE, ASSETTO IMPIANTI E RISULTATI

8.1 Modalità di misurazione

La determinazione dei **livelli di rumore** (Leq espressi in dB(A)) nelle aree circostanti l'insediamento produttivo è stata effettuata attraverso rilievi fonometrici lungo il perimetro dello Stabilimento.

A seguito di una attenta analisi delle principali sorgenti attive circostanti lo Stabilimento, sono stati identificate numero 61 stazioni di rilevamento utili per il rilievo dei livelli di rumorosità presenti al confine dell'area di interesse.

Il fonometro ha automaticamente raccolto tutti i dati fonici e li ha trasferiti, dopo il tempo prefissato di rilievo, su un file.

Prima e dopo ogni serie di misure è stata controllata la calibrazione della strumentazione mediante calibratore in dotazione (verificando che lo scostamento dal livello di taratura acustica non sia superiore a 0,3 dB – Norma UNI 9432/89). L'errore casuale di misura corrisponde al valore dell'incertezza strumentale che per i fonometri di classe 1 è di 0,2 (standards IEC 651/79 e IEC 804/85).

Il rilievo del (Leq(A)) del rumore ambientale è stato condotto con la seguente modalità:

- il microfono da campo libero è stato orientato verso la sorgente di rumore;
- i rilievi sono stati eseguiti ponendo lo strumento su un treppiedi ad una quota di 1,20 m dal piano di campagna nel punto individuato dalle coordinate prescelte;
- nel corso dei rilievi, il corpo degli operatori si è sempre posto ad almeno 3 metri di distanza e si sono raccolti i dati in un periodo di osservazione costante di almeno 2 minuti;
- le misure all'esterno sono state effettuate in assenza di precipitazioni atmosferiche e nebbia e con una velocità del vento inferiore a 5 m/s;
- la velocità del vento è stata misurata con l'ausilio dell'anemometro posizionato su cavalletto e regolato ad una altezza di 1,20 m. dal suolo;
- il microfono è stato munito di schermo antivento;
- il microfono è stato collocato nell'interno dello spazio fruibile da persone o comunità e, comunque, a non meno di 1 m dal confine dello Stabilimento.

Il $Leq(A)$ del rumore ambientale è stato corretto quando si è verificata la presenza nella sorgente disturbante di componenti impulsive, componenti tonali o bassa frequenza, oppure se il rumore è di durata limitata.

La correzione è consistita nell'aggiunta/diminuzione di 3 dB per cadauna componente accertata.

In particolare, al fine di rilevare la presenza di **componenti impulsive (KI)** nel rumore è stata effettuata la misura del livello massimo del rumore rispettivamente con costante di tempo "slow" (LS_{max}) ed "impulse" (LI_{max}).

Al fine di accertare la presenza della **componente impulsiva (KI)** nel rumore rilevato, secondo quanto previsto dal D.P.C.M. 1 marzo 1991, sono state verificate tutte le seguenti condizioni:

- la differenza tra i livelli LI_{max} e LS_{max} è superiore a 6 dB;
- la durata dell'evento è inferiore a 1 secondo; cioè la durata dell'evento a -10 dB dal valore massimo LF_{max} deve avere una durata inferiore a 1 secondo;
- l'evento è ripetitivo: cioè sono stati registrati e contati gli eventi provenienti dalla stessa sorgente. In particolare, si considera ripetitivo un evento che si riscontra almeno 10 volte nell'arco di un'ora nel periodo diurno ed almeno 2 volte nell'arco di un'ora nel periodo notturno. Per i rilievi effettuati il tempo di osservazione è stato di due minuti, pertanto ritenendo il rumore emesso di tipo costante e ciclico, in via conservativa si è ritenuto che la condizione di evento ripetitivo fosse verificata anche in presenza di una sola registrazione nell'arco di tempo di osservazione.

Al fine di rilevare la presenza di **componenti tonali (KT)** nel rumore, si è effettuata un'analisi spettrale del rumore per bande di 1/3 di ottava da 20 Hz a 20 kHz, con costante di tempo "Fast" e sono stati valutati i minimi di ciascuna banda.

Si è riconosciuta la presenza di una componente tonale nel rumore laddove il livello minimo di una banda superi i livelli minimi delle bande adiacenti per almeno 5 dB. Tuttavia, dato che il fattore correttivo si applica solo se tale componente tonale "si sente", ossia non è "coperta" da altre componenti dello spettro, per verificare ciò, si è fatto un confronto tramite le curve isofoniche (come previsto dalla norma di riferimento è la ISO 226:1987): si è verificato se la curva isofonica toccata dalla componente tonale in questione è (o non è) la curva isofonica più alta rispetto a quelle toccate dalle altre componenti dello spettro. Se ci fosse un'altra componente dello spettro che tocca una isofonica più alta, allora il fattore correttivo non viene applicato.

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Si rileva la presenza di componenti spettrali in bassa frequenza se l'analisi rileva la presenza di componenti tonali, tali da consentire l'applicazione del fattore correttivo, nell'intervallo di frequenze compreso fra 20 Hz e 200 Hz, esclusivamente nel tempo di riferimento notturno.

8.2 Assetto impianti

Prima dell'inizio delle misure è stato indispensabile acquisire tutte quelle informazioni che hanno condizionato la scelta del metodo, dei tempi e delle posizioni di misura.

Le misurazioni fonometriche sono state eseguite verificando preliminarmente, l'assetto impianti previsto in concomitanza delle misure.

Durante i rilievi tutti gli impianti erano in marcia nelle normali condizioni di esercizio.

I rilievi di rumorosità effettuati, hanno pertanto tenuto conto delle variazioni sia dell'emissione sonora delle sorgenti che della loro propagazione.

8.3 Risultati

I valori rilevati si riferiscono alle condizioni di impianto in esercizio e si riferiscono alla data del 20 dicembre 2011 per la fascia oraria diurna (06:00 – 22:00) e del 21 dicembre 2011 per la fascia oraria notturna (22:00 – 06:00).

La tabella seguente riporta i valori rilevati nelle stazioni di rilievo sopra definite nel periodo diurno: il numero di rilievo, la data e la fascia oraria di rilevamento, le coordinate UTM, il Leq (A) del rumore ambientale, l'errore casuale del fonometro, la presenza di eventuale componente impulsiva e/o della componente tonale, il livello di rumore corretto, la direzione e la velocità del vento. Gli eventuali superamenti sono evidenziati in giallo nelle tabelle seguenti.

RILIEVI DIURNI										
Nr	Coordinate UTM	Data di Rilevamento	Fascia oraria di rilevamento	Leq _{AMB} (dB(A))	Errore casuale +/- dBA	Presenza di componenti impulsive (KI)	Presenza di componenti tonali (KT)	Livello di rumore corretto (LC)	Dir. Vento	Vel. Vento m/sec
1	E: 515167 N: 4119512	20/12/2011	06:00 – 22:00	66,4	± 0,2	SI	NO	69,4	S	0,8
2	E: 515113 N: 4119464	20/12/2011	06:00 – 22:00	57,5	± 0,2	SI	NO	60,5	S	1,5
3	E: 515105 N: 4119359	20/12/2011	06:00 – 22:00	56,1	± 0,2	SI	NO	59,1	S	1,2
4	E: 515170 N: 4119428	20/12/2011	06:00 – 22:00	56,9	± 0,2	SI	NO	59,9	S	2,2
5	E: 515265 N: 4119427	20/12/2011	06:00 – 22:00	58,1	± 0,2	NO	NO	/	S	2,5
6	E: 515415 N: 4119355	20/12/2011	06:00 – 22:00	61,2	± 0,2	SI	NO	64,2	S	1,7
7	E: 515422 N: 4119301	20/12/2011	06:00 – 22:00	69,7	± 0,2	NO	NO	/	S	0,9
8	E: 515432 N: 4119242	20/12/2011	06:00 – 22:00	69,7	± 0,2	NO	NO	/	S	1,3
9	E: 515435 N: 4119199	20/12/2011	06:00 – 22:00	68,4	± 0,2	NO	NO	/	S	2,3
10	E: 515440 N: 4119141	20/12/2011	06:00 – 22:00	69,0	± 0,2	NO	NO	/	S	0,8
11	E: 515451 N: 4119116	20/12/2011	06:00 – 22:00	69,9	± 0,2	NO	NO	/	S	0,3
12	E: 515454 N: 4119091	20/12/2011	06:00 – 22:00	69,2	± 0,2	NO	NO	/	S	0,5
13	E: 515457 N: 4119067	20/12/2011	06:00 – 22:00	68,2	± 0,2	NO	NO	/	/	/
14	E: 515105 N: 4119359	20/12/2011	06:00 – 22:00	61,6	± 0,2	NO	NO	/	S	1,7
15	E: 515549 N: 4119006	20/12/2011	06:00 – 22:00	60,8	± 0,2	SI	NO	63,8	S	1,3
16	E: 515629 N: 4118996	20/12/2011	06:00 – 22:00	56,7	± 0,2	NO	NO	/	E	0,8
17	E: 515747 N: 4118979	20/12/2011	06:00 – 22:00	57,0	± 0,2	NO	NO	/	E	1,1
18	E: 515835 N: 4118962	20/12/2011	06:00 – 22:00	58,7	± 0,2	SI	NO	61,7	E	3,2
19	E: 515949 N: 4118933	20/12/2011	06:00 – 22:00	57,9	± 0,2	NO	NO	/	E	2,8
20	E: 515969 N: 4119050	20/12/2011	06:00 – 22:00	65,0	± 0,2	NO	NO	/	E	1,3
21	E: 515994 N: 4119143	20/12/2011	06:00 – 22:00	69,5	± 0,2	NO	NO	/	E	1,1
22	E: 516018 N: 4119211	20/12/2011	06:00 – 22:00	65,4	± 0,2	NO	NO	/	/	/
23	E: 516043 N: 4119264	20/12/2011	06:00 – 22:00	67,8	± 0,2	NO	NO	/	E	0,9

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

Pagina 21 di 27

RILIEVI DIURNI										
Nr	Coordinate UTM	Data di Rilevamento	Fascia oraria di rilevamento	Leq _{AMB} (dB(A))	Errore casuale +/- dBA	Presenza di componenti impulsive (KI)	Presenza di componenti tonali (KT)	Livello di rumore corretto (LC)	Dir. Vento	Vel. Vento m/sec
24	E: 516114 N: 4119285	20/12/2011	06:00 – 22:00	68,3	± 0,2	NO	NO	/	/	/
25	E: 516106 N: 4119407	20/12/2011	06:00 – 22:00	65,6	± 0,2	NO	NO	/	/	/
26	E: 516118 N: 4119491	20/12/2011	06:00 – 22:00	61,7	± 0,2	NO	NO	/	/	/
27	E: 516130 N: 4119568	20/12/2011	06:00 – 22:00	56,9	± 0,2	NO	NO	/	/	/
28	E: 516165 N: 4119665	20/12/2011	06:00 – 22:00	55,9	± 0,2	SI	NO	58,9	/	/
29	E: 5160465 N: 4119654	20/12/2011	06:00 – 22:00	58,2	± 0,2	SI	NO	61,2	E	1,2
30	E: 515979 N: 4119646	20/12/2011	06:00 – 22:00	62,3	± 0,2	SI	NO	65,3	E	0,8
31	E: 51585 N: 4119642	20/12/2011	06:00 – 22:00	69,6	± 0,2	NO	NO	/	E	1,3
32	E: 515692 N: 4119643	20/12/2011	06:00 – 22:00	59,1	± 0,2	SI	NO	62,1	/	/
33	E: 515611 N: 4119614	20/12/2011	06:00 – 22:00	54,9	± 0,2	NO	NO	/	/	/
34	E: 515405 N: 4119600	20/12/2011	06:00 – 22:00	57,8	± 0,2	NO	NO	/	/	/
35	E: 515216 N: 4119635	20/12/2011	06:00 – 22:00	52,6	± 0,2	SI	NO	55,6	/	/
36	E: 515117 N: 4119675	20/12/2011	06:00 – 22:00	54,0	± 0,2	SI	NO	57,0	/	/
37	E: 514965 N: 4119724	20/12/2011	06:00 – 22:00	48,0	± 0,2	SI	SI	51,0	E	0,8
38	E: 514923 N: 4119817	20/12/2011	06:00 – 22:00	52,6	± 0,2	SI	NO	55,6	/	/
39	E: 514983 N: 4119952	20/12/2011	06:00 – 22:00	54,8	± 0,2	SI	SI	60,8	/	/
40	E: 515025 N: 4120056	20/12/2011	06:00 – 22:00	48,9	± 0,2	SI	NO	51,9	/	/
41	E: 515082 N: 4120177	20/12/2011	06:00 – 22:00	50,9	± 0,2	SI	NO	53,9	/	/
42	E: 515135 N: 4120320	20/12/2011	06:00 – 22:00	57,2	± 0,2	SI	NO	60,2	E	1,1
43	E: 515179 N: 4120404	20/12/2011	06:00 – 22:00	47,2	± 0,2	SI	NO	50,2	/	/
44	E: 515243 N: 4120542	20/12/2011	06:00 – 22:00	47,2	± 0,2	SI	NO	50,2	/	/
45	E: 515160 N: 4120504	20/12/2011	06:00 – 22:00	45,9	± 0,2	SI	NO	48,9	/	/
46	E: 515005 N: 4120556	20/12/2011	06:00 – 22:00	41,9	± 0,2	SI	NO	44,9	/	/
47	E: 514951 N: 4120050	20/12/2011	06:00 – 22:00	45,5	± 0,2	SI	NO	48,4	/	/

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

Pagina 22 di 27

RILIEVI DIURNI										
Nr	Coordinate UTM	Data di Rilevamento	Fascia oraria di rilevamento	Leq _{AMB} (dB(A))	Errore casuale +/- dBA	Presenza di componenti impulsive (KI)	Presenza di componenti tonali (KT)	Livello di rumore corretto (LC)	Dir. Vento	Vel. Vento m/sec
48	E: 514926 N: 4120437	20/12/2011	06:00 – 22:00	50,9	± 0,2	SI	NO	53,9	/	/
49	E: 514880 N: 4120341	20/12/2011	06:00 – 22:00	52,4	± 0,2	SI	NO	55,4	/	/
50	E: 514699 N: 4120232	20/12/2011	06:00 – 22:00	47,2	± 0,2	SI	NO	50,2	/	/
51	E: 514593 N: 4120301	20/12/2011	06:00 – 22:00	48,1	± 0,2	SI	NO	51,1	E	1,7
52	E: 514574 N: 4120189	20/12/2011	06:00 – 22:00	45,2	± 0,2	SI	NO	48,2	E	1,2
53	E: 514570 N: 4120082	20/12/2011	06:00 – 22:00	44,6	± 0,2	SI	NO	47,6	/	/
54	E: 514570 N: 4119892	20/12/2011	06:00 – 22:00	43,7	± 0,2	SI	NO	46,7	/	/
55	E: 514658 N: 4119889	20/12/2011	06:00 – 22:00	46,4	± 0,2	SI	NO	49,4	/	/
56	E: 514640 N: 4119832	20/12/2011	06:00 – 22:00	45,2	± 0,2	SI	NO	48,2	E	0,8
57	E: 514761 N: 4119762	20/12/2011	06:00 – 22:00	48,2	± 0,2	NO	NO	/	/	/
58	E: 514868 N: 4119656	20/12/2011	06:00 – 22:00	50,1	± 0,2	SI	NO	53,1	/	/
59	E: 514911 N: 4119645	20/12/2011	06:00 – 22:00	58,9	± 0,2	NO	SI	61,9	/	/
60	E: 514981 N: 4119605	20/12/2011	06:00 – 22:00	55,6	± 0,2	SI	NO	59,0	/	/
61	E: 514948 N: 4119566	20/12/2011	06:00 – 22:00	56,0	± 0,2	NO	NO	/	/	/

La tabella seguente è relativa ai valori rilevati nel periodo notturno.

RILIEVI NOTTURNI										
Nr	Coordinate UTM	Data di Rilevamento	Fascia oraria di rilevamento	Leq _{AMB} (dB(A))	Errore casuale +/- dBA	Presenza di componenti impulsive (KI)	Presenza di componenti tonali (KT)	Livello di rumore corretto (LC)	Dir. Vento	Vel. Vento m/sec
1	E: 515167 N: 4119512	21/12/2011	22:00 – 06:00	52,8	± 0,2	SI	NO	55,8	/	/
2	E: 515113 N: 4119464	21/12/2011	22:00 – 06:00	52,0	± 0,2	SI	NO	55,0	/	/
3	E: 515105 N: 4119359	21/12/2011	22:00 – 06:00	52,0	± 0,2	NO	NO	/	/	/
4	E: 515170 N: 4119428	21/12/2011	22:00 – 06:00	56,5	± 0,2	NO	NO	/	/	/
5	E: 515265 N: 4119427	21/12/2011	22:00 – 06:00	58,2	± 0,2	SI	NO	/	/	/

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

RILIEVI NOTTURNI										
Nr	Coordinate UTM	Data di Rilevamento	Fascia oraria di rilevamento	Leq _{AMB} (dB(A))	Errore casuale +/- dBA	Presenza di componenti impulsive (KI)	Presenza di componenti tonali (KT)	Livello di rumore corretto (LC)	Dir. Vento	Vel. Vento m/sec
6	E: 515415 N: 4119355	21/12/2011	22:00 –06:00	66,3	± 0,2	NO	NO	/	/	/
7	E: 515422 N: 4119301	21/12/2011	22:00 –06:00	68,3	± 0,2	NO	NO	/	/	/
8	E: 515432 N: 4119242	21/12/2011	22:00 –06:00	69,0	± 0,2	NO	NO	/	/	/
9	E: 515435 N: 4119199	21/12/2011	22:00 –06:00	68,7	± 0,2	NO	NO	/	/	/
10	E: 515440 N: 4119141	21/12/2011	22:00 –06:00	69,4	± 0,2	NO	NO	/	/	/
11	E: 515451 N: 4119116	21/12/2011	22:00 –06:00	69,6	± 0,2	NO	NO	/	/	/
12	E: 515454 N: 4119091	21/12/2011	22:00 –06:00	69,0	± 0,2	NO	NO	/	/	/
13	E: 515457 N: 4119067	21/12/2011	22:00 –06:00	64,6	± 0,2	NO	NO	/	/	/
14	E: 515105 N: 4119359	21/12/2011	22:00 –06:00	58,6	± 0,2	SI	NO	61,6	/	/
15	E: 515549 N: 4119006	21/12/2011	22:00 –06:00	56,7	± 0,2	NO	NO	/	/	/
16	E: 515629 N: 4118996	21/12/2011	22:00 –06:00	56,8	± 0,2	SI	NO	59,8	/	/
17	E: 515747 N: 4118979	21/12/2011	22:00 –06:00	59,4	± 0,2	NO	NO	/	/	/
18	E: 515835 N: 4118962	21/12/2011	22:00 –06:00	57,2	± 0,2	NO	NO	/	/	/
19	E: 515949 N: 4118933	21/12/2011	22:00 –06:00	58,0	± 0,2	SI	NO	61,0	/	/
20	E: 515969 N: 4119050	21/12/2011	22:00 –06:00	57,4	± 0,2	NO	NO	/	/	/
21	E: 515994 N: 4119143	21/12/2011	22:00 –06:00	69,6	± 0,2	NO	NO	/	/	/
22	E: 516018 N: 4119211	21/12/2011	22:00 –06:00	69,3	± 0,2	NO	NO	/	/	/
23	E: 516043 N: 4119264	21/12/2011	22:00 –06:00	68,4	± 0,2	NO	NO	/	/	/
24	E: 516114 N: 4119285	21/12/2011	22:00 –06:00	69,8	± 0,2	NO	NO	/	/	/
25	E: 516106 N: 4119407	21/12/2011	22:00 –06:00	69,5	± 0,2	NO	NO	/	/	/
26	E: 516118 N: 4119491	21/12/2011	22:00 –06:00	65,1	± 0,2	SI	NO	68,1	/	/
27	E: 516130 N: 4119568	21/12/2011	22:00 –06:00	61,0	± 0,2	NO	NO	/	/	/
28	E: 516165 N: 4119665	21/12/2011	22:00 –06:00	57,7	± 0,2	NO	NO	/	/	/
29	E: 5160465 N: 4119654	21/12/2011	22:00 –06:00	64,3	± 0,2	NO	NO	/	/	/

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

RILIEVI NOTTURNI										
Nr	Coordinate UTM	Data di Rilevamento	Fascia oraria di rilevamento	Leq _{AMB} (dB(A))	Errore casuale +/- dBA	Presenza di componenti impulsive (KI)	Presenza di componenti tonali (KT)	Livello di rumore corretto (LC)	Dir. Vento	Vel. Vento m/sec
30	E: 515979 N: 4119646	21/12/2011	22:00 –06:00	64,1	± 0,2	NO	NO	/	/	/
31	E: 51585 N: 4119642	21/12/2011	22:00 –06:00	69,8	± 0,2	NO	NO	/	/	/
32	E: 515692 N: 4119643	21/12/2011	22:00 –06:00	59,1	± 0,2	SI	NO	62,1	/	/
33	E: 515611 N: 4119614	21/12/2011	22:00 –06:00	55,2	± 0,2	SI	NO	58,2	/	/
34	E: 515405 N: 4119600	21/12/2011	22:00 –06:00	52,9	± 0,2	SI	NO	55,9	/	/
35	E: 515216 N: 4119635	21/12/2011	22:00 –06:00	54,1	± 0,2	SI	NO	57,1	/	/
36	E: 515117 N: 4119675	21/12/2011	22:00 –06:00	52,4	± 0,2	NO	NO	/	/	/
37	E: 514965 N: 4119724	21/12/2011	22:00 –06:00	49,9	± 0,2	SI	NO	52,8	/	/
38	E: 514923 N: 4119817	21/12/2011	22:00 –06:00	47,5	± 0,2	SI	NO	50,2	/	/
39	E: 514983 N: 4119952	21/12/2011	22:00 –06:00	45,5	± 0,2	SI	NO	48,5	/	/
40	E: 515025 N: 4120056	21/12/2011	22:00 –06:00	45,3	± 0,2	SI	NO	48,3	/	/
41	E: 515082 N: 4120177	21/12/2011	22:00 –06:00	44,9	± 0,2	SI	NO	47,9	/	/
42	E: 515135 N: 4120320	21/12/2011	22:00 –06:00	53,4	± 0,2	SI	NO	56,4	/	/
43	E: 515179 N: 4120404	21/12/2011	22:00 –06:00	56,1	± 0,2	SI	NO	59,1	/	/
44	E: 515243 N: 4120542	21/12/2011	22:00 –06:00	55,5	± 0,2	SI	NO	58,5	/	/
45	E: 515160 N: 4120504	21/12/2011	22:00 –06:00	49,4	± 0,2	SI	NO	52,4	/	/
46	E: 515005 N: 4120556	21/12/2011	22:00 –06:00	50,0	± 0,2	NO	NO	/	/	/
47	E: 514951 N: 4120050	21/12/2011	22:00 –06:00	46,5	± 0,2	NO	NO	/	/	/
48	E: 514926 N: 4120437	21/12/2011	22:00 –06:00	51,5	± 0,2	SI	NO	/	/	/
49	E: 514880 N: 4120341	21/12/2011	22:00 –06:00	54,9	± 0,2	SI	SI	60,9	/	/
50	E: 514699 N: 4120232	21/12/2011	22:00 –06:00	48,0	± 0,2	SI	NO	51,0	/	/
51	E: 514593 N: 4120301	21/12/2011	22:00 –06:00	45,8	± 0,2	SI	NO	48,8	/	/
52	E: 514574 N: 4120189	21/12/2011	22:00 –06:00	44,7	± 0,2	SI	NO	47,7	/	/
53	E: 514570 N: 4120082	21/12/2011	22:00 –06:00	48,6	± 0,2	SI	NO	51,6	/	/

SASOL ITALY S.p.A. – STABILIMENTO DI AUGUSTA

Relazione tecnica – valutazione impatto acustico lungo il confine dello Stabilimento
effettuata ai sensi della Legge 26 ottobre 1995 n° 447, del D.P.C.M. 14 novembre 1997 e del D.P.C.M. 1 marzo 1991

Dicembre 2011

RILIEVI NOTTURNI										
Nr	Coordinate UTM	Data di Rilevamento	Fascia oraria di rilevamento	Leq _{AMB} (dB(A))	Errore casuale +/- dBA	Presenza di componenti impulsive (KI)	Presenza di componenti tonali (KT)	Livello di rumore corretto (LC)	Dir. Vento	Vel. Vento m/sec
54	E: 514570 N: 4119892	21/12/2011	22:00 –06:00	45,1	± 0,2	NO	NO	/	/	/
55	E: 514658 N: 4119889	21/12/2011	22:00 –06:00	45,7	± 0,2	SI	NO	48,7	/	/
56	E: 514640 N: 4119832	21/12/2011	22:00 –06:00	47,9	± 0,2	SI	NO	50,9	/	/
57	E: 514761 N: 4119762	21/12/2011	22:00 –06:00	45,9	± 0,2	SI	NO	48,9	/	/
58	E: 514868 N: 4119656	21/12/2011	22:00 –06:00	47,8	± 0,2	SI	NO	50,8	/	/
59	E: 514911 N: 4119645	21/12/2011	22:00 –06:00	52,6	± 0,2	SI	NO	55,6	/	/
60	E: 514981 N: 4119605	21/12/2011	22:00 –06:00	49,7	± 0,2	SI	NO	52,7	/	/
61	E: 514948 N: 4119566	21/12/2011	22:00 –06:00	49,8	± 0,2	SI	NO	52,8	/	/

In **Allegato 8.3/a** si riportano i grafici dei rilievi effettuati e in **Allegato 8.3/b** la tavola grafica indicante la posizione delle stazioni di rilevamento relative al confine dello Stabilimento.

9.0 CONSIDERAZIONI CONCLUSIVE

Lo Stabilimento di Augusta della Sasol Italy S.p.A. ricade nel comprensorio del Comune di Augusta (SR).

Quest'ultimo non ha provveduto a deliberare un Piano di Zonizzazione Acustica secondo la Legge 26 ottobre 1995, n° 447 e quindi occorre fare riferimento a quanto indicato all'art. 8, comma 1 del D.P.C.M. 14 novembre 1997 secondo il quale, in attesa che i comuni provvedano agli adempimenti previsti dalla legge 26 ottobre 1995, n. 447, si applicano i limiti di cui all'art. 6, comma 1, del decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 1 marzo 1991, che per le **zone esclusivamente industriali è di 70 dB(A)** sia per il periodo di riferimento diurno (ore 06,00 – 22,00) che notturno (ore 22,00 – 06,00).

In considerazione dei rilievi effettuati e dei predetti limiti si osserva che in tutte le stazioni di misura localizzate lungo il perimetro dell'impianto, i valori di $Leq(A)$ sono al di sotto dei limiti di zona previsti dal D.P.C.M. 1 marzo 1991.



Marzo 2012

SASOL ITALY S.P.A. - STABILIMENTO DI AUGUSTA (SR)

Sintesi attività MISE falda ed esiti monitoraggio anno 2011

Destinatario:

Sasol Italy S.p.A. - Stabilimento di Augusta (SR)

RELAZIONE

Numero Relazione T50359/9042





Indice

1.0	INTRODUZIONE.....	2
1.1	Limitazioni dello studio	2
2.0	SINTESI DEGLI INTERVENTI DI MISE DELLA FALDA	3
3.0	DESCRIZIONE DELLE ATTIVITÀ DI MONITORAGGIO	6
4.0	RISULTATI DELLA CAMPAGNA DI MONITORAGGIO	7
4.1	Rilievo parametri chimico-fisici	7
4.2	Qualità ambientale acqua sotterranea.....	7
5.0	CONCLUSIONI.....	8

TABELLE

TABELLA 1	RILIEVI DI SITO ACQUA SOTTERRANEA (GIUGNO-LUGLIO 2011)
TABELLA 2	ANALISI CHIMICHE ACQUA SOTTERRANEA

FIGURE

FIGURA 1	SCHEMA PLANIMETRICO INTERVENTI DI MISE ACQUE SOTTERRANEE
----------	--

APPENDICI

APPENDICE 1	LETTERA SASOL PROT. N° 33/11 DEL 08/06/2011
APPENDICE 2	CERTIFICATI ANALITICI DI LABORATORIO

ALLEGATI

ALLEGATO 1	VERBALE DI SOPRALLUOGO DI ARPA SICILIA E PROVINCIA REGIONALE DI SIRACUSA DEL 22/06/2004
ALLEGATO 2	STRALCIO DI RELAZIONE TECNICA DELLA PROVINCIA REGIONALE DI SIRACUSA DEL 20 AGOSTO 2009
ALLEGATO 3	VERBALE DI RIUNIONE TECNICA DEL 14/10/2009 CON ARPA SICILIA E PROVINCIA REGIONALE DI SIRACUSA
ALLEGATO 4	VERBALE RIUNIONE TECNICA DEL 07/10/2010 CON ARPA SICILIA E PROVINCIA REGIONALE DI SIRACUSA
ALLEGATO 5	COMUNICAZIONE DI INIZIO ATTIVITÀ DI SPURGO E CAMPIONAMENTO PERIODICO PIEZOMETRI



1.0 INTRODUZIONE

Sasol Italy S.p.A. (Sasol), per il proprio Stabilimento di Augusta (SR), ha incaricato la Golder Associates S.r.l. (Golder) di elaborare la presente relazione tecnica, che sintetizza le diverse attività di messa in sicurezza di emergenza (MISE) realizzate da Sasol a protezione della falda.

La presente relazione descrive inoltre i risultati del monitoraggio delle acque sotterranee eseguito nell'anno 2011.

Sasol, con lettera Prot. N° 33/11 del 08/06/2011 (allegata in Appendice 1), ha preventivamente informato ARPA Sicilia-DAP Siracusa e la Provincia Regionale di Siracusa della propria intenzione di procedere ad un monitoraggio delle acque sotterranee del proprio Stabilimento di Augusta, specificando i parametri di analisi da ricercare nel corso del monitoraggio.

1.1 Limitazioni dello studio

I risultati, i giudizi e le conclusioni contenuti in questa relazione tecnica rappresentano il nostro giudizio professionale basato sulle attuali conoscenze scientifiche di uso corrente nel corso della caratterizzazione ambientale di siti potenzialmente contaminati.



2.0 SINTESI DEGLI INTERVENTI DI MISE DELLA FALDA

Le acque di falda del sito Sasol sono da tempo interessate da numerosi interventi di MISE, che sono stati più volte comunicati alle Pubbliche Autorità competenti. Gli interventi sono stati progressivamente integrati e migliorati, in funzione degli esiti delle diverse indagini ambientali che si sono susseguite nel tempo.

Nel seguito si sintetizzano gli interventi realizzati (Figura 1):

- a seguito delle indagini eseguite nell'anno 2003, sono stati attivati nel 2004 interventi di MISE mediante la captazione delle acque drenate dal muro di sostegno (e dalla sorgente in prossimità del pozzo di monitoraggio P4), in corrispondenza della scarpata morfologica che delimita i due settori di Stabilimento ed i relativi due acquiferi (nord-ovest e sud-est) (tale attività di intercettazione è tuttora in corso). Nella zona prospiciente al fiume Marcellino (settore sud-est di Stabilimento), sono altresì state eseguite attività di spurgo periodico dei pozzi di monitoraggio (tale attività ad oggi non è più in esercizio, perché in tali piezometri è stato successivamente attivato l'emungimento continuo di acqua sotterranea, che sarà meglio descritto in seguito);
- **zona prospiciente al fiume Marcellino:** negli anni 2004-2005, in seguito al rinvenimento di contaminazione pregressa da idrocarburi in area ISOSIV1, sono stati realizzati n. 6 pozzi di monitoraggio (P23, P24, P25, P26, P27 e P28) e n. 2 trincee drenanti (T1A e T1B): nei pozzi più contaminati (P26, P28, P29, T1A e T1B) sono stati installati sistemi di MISE operanti in continuo (come sarà specificato nel seguito, in tali pozzi è ad oggi attivo l'emungimento dell'acqua sotterranea);
- **zona prospiciente al fiume Marcellino:** le attività di MISE di cui al punto precedente sono state progressivamente integrate mediante l'attivazione dell'emungimento delle acque sotterranee nei pozzi di monitoraggio ubicati lungo il fiume Marcellino; nel novembre 2006 l'emungimento continuo era attivo in n. 13 pozzi, nel luglio 2011 in n. 18 pozzi (a cui deve essere aggiunto l'emungimento in ulteriore pozzo, denominato P4, ubicato in area interna più distante dal fiume);
- negli anni 2009-2010, in prossimità del **pozzo P8**, sono state eseguite specifiche attività di indagine integrativa, con riferimento al rinvenimento di idrocarburi alla base della trincea ferroviaria. In accordo con gli Enti locali ed alle prescrizioni ricevute, sono state attivate specifiche attività di MISE, mediante emungimento delle acque sotterranee nei pozzi P8inf, P51 e P52, P8sup, Pn12, Pn13, Pn14 (come sarà specificato nel seguito, tale intervento è tuttora in esercizio);
- nell'ambito delle attività di MISE in corso, oltre alle periodiche attività di manutenzione e verifica di funzionamento dei sistemi, viene svolto con cadenza annuale il monitoraggio della qualità dell'acqua sotterranea presso i circa 70 pozzi di monitoraggio presenti in sito. Ai fini della MISE, il monitoraggio annuale ha l'obiettivo di individuare l'eventuale insorgenza di criticità, in modo tale da poter attuare, qualora ciò fosse necessario, i conseguenti interventi correttivi.



In diverse occasioni, le PP.AA. hanno preso direttamente visione delle attività di MISE, e sono state coinvolte per definire le modalità di esecuzione e verifica della MISE: si segnalano nel seguito i principali documenti occorsi in merito:

- sopralluogo di ARPA Sicilia e Provincia Regionale di Siracusa del 22/06/2004 (si veda il verbale in Allegato 1), nel corso del quale è stata presa visione delle attività di MISE realizzate presso l'area ISOSIV 1 e si è individuata la tecnologia dell'emungimento quale idoneo intervento di MISE; la tecnologia di emungimento è quella tuttora in esercizio presso il sito, ed in particolare in prossimità del fiume Marcellino;
- relazione tecnica della Provincia Regionale di Siracusa del 20 agosto 2009 (si veda uno stralcio in Allegato 2), relativa all'area del pozzo P8, nella quale viene indicata come auspicabile l'attivazione dell'emungimento dell'acqua sotterranea per l'intercettazione delle sostanze contaminanti;
- riunione tecnica del 14/10/2009 con ARPA Sicilia e Provincia Regionale di Siracusa (si veda il verbale in Allegato 3), nella quale sono state definite le attività integrative di indagine da eseguire nella zona del pozzo P8 ed è stato preso atto delle prime attività di MISE realizzate;
- riunione tecnica del 07/10/2010 con ARPA Sicilia e Provincia Regionale di Siracusa (si veda il verbale in Allegato 4) nella quale si è concordato, viste le caratteristiche specifiche del sito, di verificare l'efficienza complessiva del sistema di MISE (mediante emungimento) lungo il fiume Marcellino mediante modellazione numerica (tale modellazione è stata successivamente eseguita, e gli esiti sono riportati nella relazione Golder T50359/8868 "Progetto operativo di Messa in Sicurezza Operativa delle acque sotterranee" del luglio 2011, inviato alle PP.AA.);

Le PP.AA. sono state regolarmente informate dell'esecuzione delle attività annuali di monitoraggio dell'acqua sotterranea (si vedano in Allegato 5 e in Appendice 1 le comunicazioni inviate), in modo tale da permettere loro, qualora lo ritengano opportuno, di supervisionare le attività.

Alle PP.AA. è stata data più volte comunicazione circa le modalità di esecuzione delle attività di MISE; in particolare, si segnalano nel seguito i principali documenti inviati contenenti informazioni circa le modalità di esecuzione della MISE:

- Rel. Golder T30138/5141 – "Indagini ambientali di approfondimento e attività di messa in sicurezza", gennaio 2004;
- Rel. Golder T40116/5485 – "Evidenze di contaminazione area ISOSIV 1 (giugno 2004) e proseguo di attività di messa in sicurezza di emergenza", febbraio 2005;
- Rel. Golder T50359/7145 – "Messa in sicurezza delle acque di falda nell'area sud-est dello Stabilimento al confine con il fiume Marcellino", novembre 2006;
- Lettera Prot. 199 del 24/11/2006 – "Deposito Relazione Tecnica "Messa in sicurezza delle acque di falda nell'area sud-est dello Stabilimento al confine con il fiume Marcellino" e riepilogo adempimento prescrizioni Conferenza dei Servizi del 16 dicembre 2005";



- Lettera Prot. 142 del 01/09/2008 - “Precisazioni in merito alle richieste formulate nel corso della Conferenza di Servizi Istruttoria del 31 luglio 2008”;
- Rel. Golder T50359/8264 - “Attività di controllo ed indagine eseguite in area limitrofa al tratto di ferrovia Catania-Siracusa km 288+010”, settembre 2009;
- Lettera Prot. 126/09 del 01/10/2009 – “Monitoraggio piezometro P8”;
- Rel. Golder T50359/8284 - “Aggiornamento sui risultati indagini ambientali e integrazione MISE zona pozzo P8”, ottobre 2009;
- Lettera Prot. 145/09 del 22/10/2009 – “Rinvenimento di idrocarburi linea ferroviaria RFI km 288 CT-SR. Aggiornamento sui risultati delle indagini ambientali eseguite e sull’integrazione delle attività di MISE”;
- Rel. Golder T50359/8359 - “Aggiornamento a gennaio 2010 su risultati indagini ambientali zona pozzo P8”, febbraio 2010;
- Lettera Prot. 44 del 28/03/2011 – “Risposta alla richiesta formulata nel corso della Conferenza di Servizi Decisoria del 22 dicembre 2010 – Interventi di Messa in Sicurezza di Emergenza area limitrofa al tratto di ferrovia Catania-Siracusa km 288+010”;
- Lettera Prot. 84 del 01/07/2011 – “Risposte alle prescrizioni formulate nel corso della Conferenza di Servizi Decisoria del 22 dicembre 2010”;
- Rel Golder T50359/8868 “Progetto operativo di Messa in Sicurezza Operativa delle acque sotterranee”, luglio 2011.

Attualmente, le attività di MISE in esercizio sono le seguenti:

- in corrispondenza del settore sud-est di Stabilimento, lungo il confine sud prospiciente il fiume Marcellino, è attivo l'emungimento di acqua sotterranea da diversi pozzi di monitoraggio (P3, P25, P24, P47, P2, P48, P23, P42, P28, T1A, T1B, P26, P41, P49, P27, P1, P54, P55, P4). L'efficacia del sistema di emungimento è stata verificata, in accordo alle modalità tecniche definite con ARPA Sicilia e Provincia Regionale di Siracusa nella riunione del 07/10/2010 (si veda il verbale in Allegato 4), mediante modellazione numerica, i cui esiti sono riportati nella relazione Golder T50359/8868 “Progetto operativo di Messa in Sicurezza Operativa delle acque sotterranee” del luglio 2011 (MSO);
- in corrispondenza della scarpata morfologica che delimita i due settori di Stabilimento ed i relativi due acquiferi (nord-ovest e sud-est), intercettazione delle acque drenate dal muro di sostegno e dalla sorgente in prossimità del pozzo di monitoraggio P4;
- in corrispondenza della zona del pozzo P8:
 - emungimento di acqua sotterranea nei pozzi P8inf, P51 e P52, mediante pompa pneumatica. Tali pozzi interessano il primo acquifero (sostenuto dal livello di argille grigio-azzurre), anche se la presenza di idrocarburi finora rilevata nell'acqua di tali pozzi conferisce all'attività un carattere cautelativo;



- emungimento dell'acqua di scorrimento, quando presente, presso i pozzi P8sup, Pn12, Pn13, Pn14 (intestati nelle argille gialle): le portate emungibili da tali pozzi sono limitate, in relazione alle modeste quantità di acqua di scorrimento; tale intervento presenta il vantaggio di essere focalizzato sull'acqua dove i monitoraggi hanno individuato le concentrazioni di idrocarburi più elevate.

Si segnala infine che il progetto di MSO inviato alle PP.AA. prevede l'integrazione delle opere di MISE con nuovi interventi, ad ulteriore tutela della salute dei lavoratori e dell'ambiente in un'ottica di massima precauzione. In particolare, per quanto concerne il fiume Marcellino, è prevista l'esecuzione di indagini integrative in prossimità del pozzo P22 e, qualora necessario, l'estensione del sistema di emungimento anche a tale area di Stabilimento.

3.0 DESCRIZIONE DELLE ATTIVITÀ DI MONITORAGGIO

Nell'anno 2011 è stata condotta una campagna di monitoraggio delle acque sotterranee dello Stabilimento.

Oltre alla campagna generale di campionamento, alcuni pozzi sono stati sottoposti ad ulteriori monitoraggi, per verificare l'evoluzione della qualità dell'acqua in relazione ad alcune anomalie riscontrate.

La campagna ha interessato i diversi pozzi di monitoraggio già campionati nell'ambito delle attività di caratterizzazione integrativa a maglia 50m x 50m, nonché gli ulteriori pozzi di monitoraggio presenti nella zona del pozzo P8 (P50, P51, P52, P53, P56, che interessano il primo acquifero superficiale) e nella zona del pozzo P1 (P54, P55). Dai pozzi di monitoraggio Pn1-Pn14, intestati nel livello più superficiale di argille gialle, non sono stati prelevati campioni di acqua sotterranea, in quanto in linea generale tali pozzi sono risultati o secchi o interessati da una scarsa ricarica.

Il prelievo dei campioni di acqua sotterranea è stato eseguito, in linea generale, in modalità dinamica. Lo spurgo è stato preceduto da un rilievo del livello piezometrico.

Nel corso delle attività di spurgo, sono stati misurati in sito (con strumentazione portatile da campo) i seguenti parametri caratteristici dell'acqua sotterranea: pH, potenziale Redox, temperatura, concentrazione di ossigeno disciolto.

I campioni di acqua sotterranea sono stati sottoposti ad analisi chimica presso il laboratorio Ecocontrol Sud di Priolo (SR).



4.0 RISULTATI DELLA CAMPAGNA DI MONITORAGGIO

4.1 Rilievo parametri chimico-fisici

Nella Tabella 1 sono riportati gli esiti dei rilievi di sito eseguiti durante le attività di campionamento: in merito si può osservare quanto segue:

- la soggiacenza dell'acqua sotterranea è risultata compresa tra 0,8 m da b.f. e 12,62 m da b.f.;
- il pH è risultato compreso tra 6,91 e 8;
- il potenziale Redox è compreso tra -249 mV e +204 mV;
- la temperatura è compresa tra 19,2 °C e 24,41 °C;
- la concentrazione di ossigeno disciolto è compresa tra 0,15 mg/l e 3,61 mg/l.

4.2 Qualità ambientale acqua sotterranea

I risultati delle analisi chimiche di laboratorio, riportati nella Tabella 2, sono stati confrontati con le CSC indicate nel D.Lgs. 152/06. I certificati analitici di laboratorio sono riportati in Appendice 2.

L'esame della Tabella 2 permette di osservare quanto segue:

- si rileva, in linea generale, la presenza diffusa di eccedenze delle CSC per i parametri manganese ed arsenico ed, in minore misura, per ferro;
- in n. 10 pozzi, tutti ubicati lungo il fiume Marcellino, si registrano superamenti delle CSC per il parametro nichel (la massima concentrazione rilevata, pari a 26,3 µg/l, è comunque dello stesso ordine di grandezza della CSC, pari a 20 µg/l). Tali superamenti risultano anomali perché, nelle analisi svolte in passato, solo raramente si sono registrate concentrazioni di nichel non conformi, mentre per i restanti parametri la qualità dell'acqua è analoga a quella rilevata negli anni precedenti. Si è quindi proceduto all'esecuzione di alcune analisi di verifica (i cui esiti sono riportati in Tabella 2), che non hanno confermato i superamenti delle CSC per il parametro nichel;
- si registrano superamenti per idrocarburi totali (espressi come n-esano) in n. 2 pozzi (P27 e P29); l'elevata concentrazione di idrocarburi rilevata nell'acqua del pozzo P27 è stata sottoposta a due campionamenti di verifica, che hanno restituito concentrazioni di idrocarburi conformi alla rispettiva CSC.



5.0 CONCLUSIONI

Nell'anno 2011 è stata condotta una campagna di monitoraggio delle acque sotterranee dello Stabilimento Sasol Italy di Augusta (SR).

In linea generale, la campagna ha restituito un quadro ambientale delle acque sotterranee analogo a quello già noto, sia in merito ai parametri eccedenti le CSC, sia circa la distribuzione areale delle non conformità. In particolare, è stata confermata la presenza di concentrazioni anomale di metalli (in prevalenza manganese ed arsenico, in minore misura ferro).

Rispetto alle precedenti campagne, si assiste ad un miglioramento della qualità dell'acqua sotterranea per il parametro idrocarburi totali (espressi come n-esano).

Si ricorda che presso lo Stabilimento sono già da tempo in esercizio attività di Messa in Sicurezza di Emergenza, mediante l'emungimento/drenaggio delle acque sotterranee nelle seguenti aree:

- lungo il fiume Marcellino;
- lungo la scarpata che separa il settore nord-ovest dal settore sud-est di Stabilimento;
- nella zona del pozzo P8.

Inoltre, relativamente alle acque sotterranee, ai fini della Messa in Sicurezza Operativa del sito, sono state progettate e proposte alle PP.AA. competenti ulteriori attività (Rel. Golder T50359/8868).



Firme della Relazione

GOLDER ASSOCIATES S.R.L.

Ing. Rodolfo Chiestellaro
Project Manager

Ing. Francesco Ducco
Project Director

C.F. e P.IVA 03674811009
Registro Imprese Torino
società soggetta a direzione e coordinamento di Enterra Holding Ltd. Ex art. 2497 c.c.

Golder Associates è una società internazionale che offre servizi di consulenza, progettazione e realizzazione nel campo delle scienze ambientali, dell'ingegneria geotecnica e dell'energia. La nostra mission "Engineering Earth's Development, Preserving Earth's Integrity" sottolinea il nostro costante impegno verso l'eccellenza – sia in campo tecnico, sia nella cura del servizio al cliente – e verso la sostenibilità. Da oltre 50 anni la nostra principale caratteristica è la profonda comprensione delle esigenze dei nostri clienti e degli ambiti in cui essi operano. Per questo motivo siamo in grado di offrire loro un supporto concreto perché possano raggiungere i loro obiettivi finanziari, sociali e ambientali, nel breve e nel lungo periodo. Fare la differenza in un mondo in continuo mutamento: questo è l'impegno che ci prendiamo nei confronti dei nostri clienti e delle loro comunità di riferimento.

Africa	+ 27 11 254 4800
Asia	+ 86 21 6258 5522
Oceania	+ 61 3 8862 3500
Europa	+ 356 21 42 30 20
America del Nord	+ 1 800 275 3281
America del Sud	+ 55 21 3095 9500

solutions@golder.com
www.golder.com

Golder Associates S.r.l.
Banfo43 Centre
Via Antonio Banfo 43
10155 Torino
Italia
T: +39 011 23 44 211

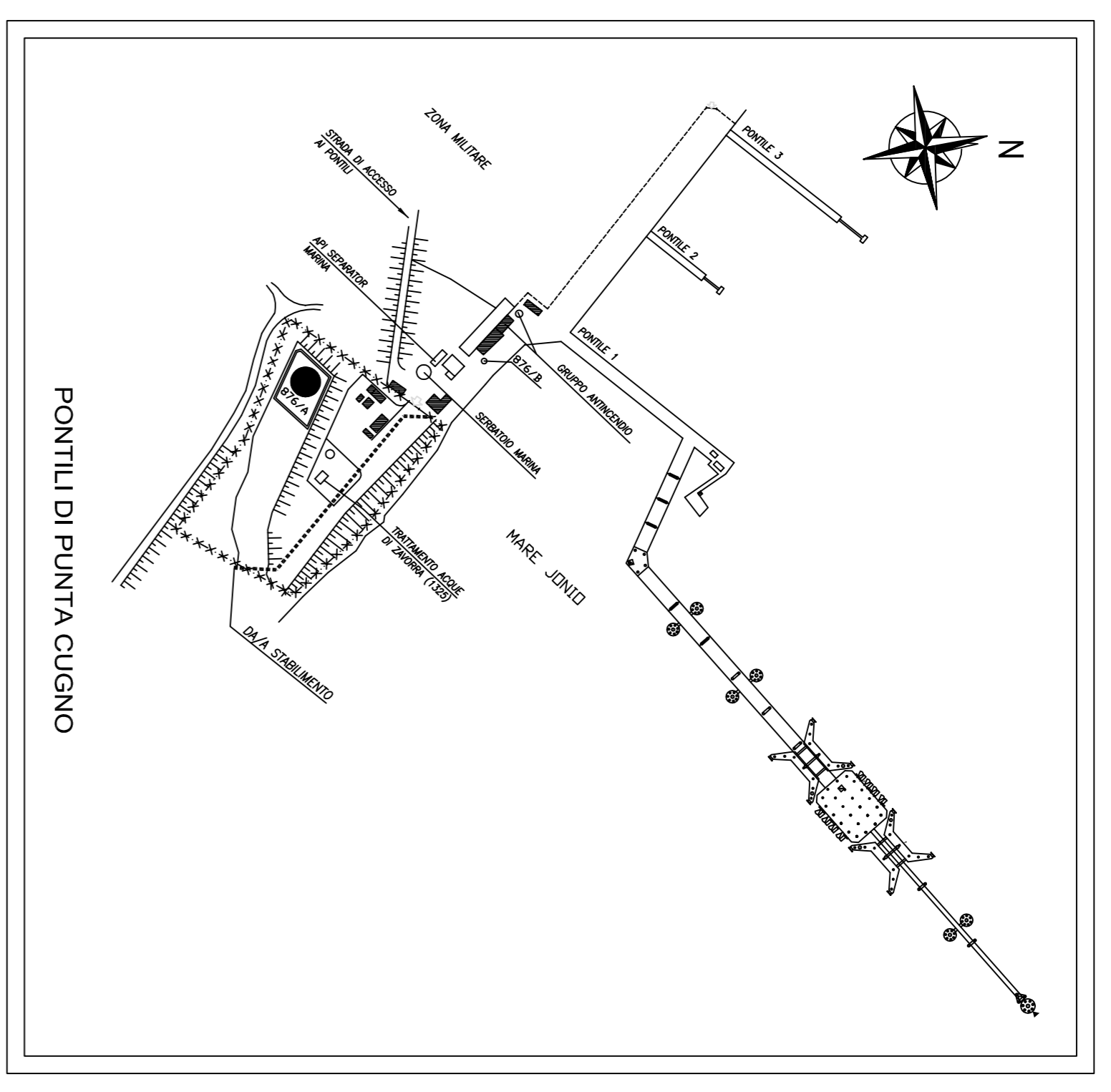
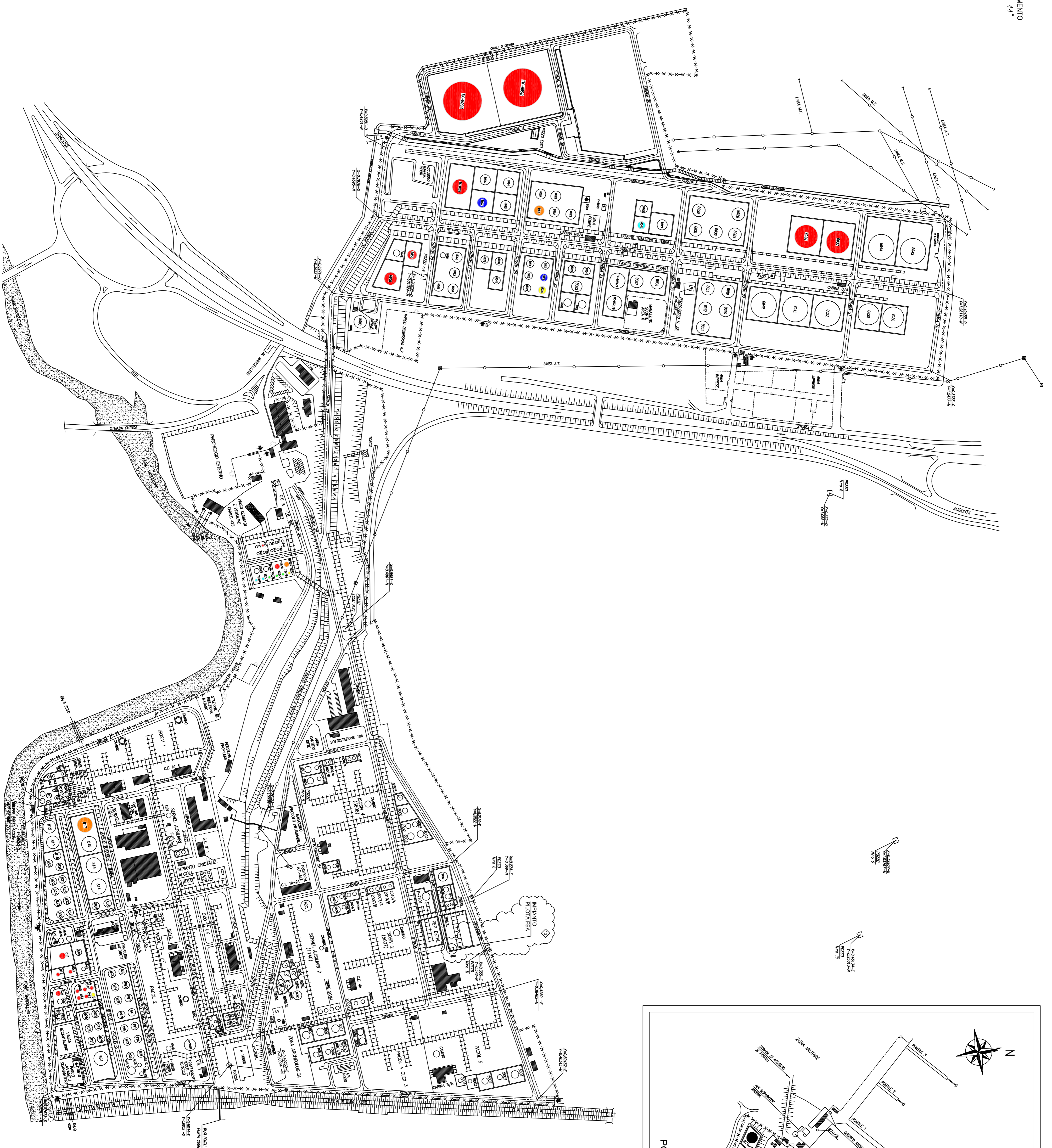
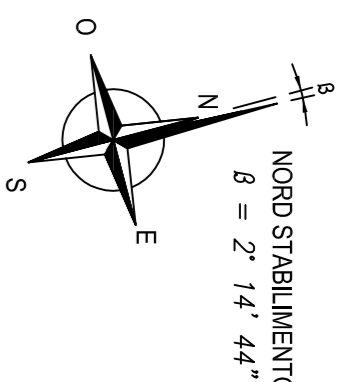


Tabella 1 - RILIEVI DI SITO ACQUA SOTTERRANEA (giugno-luglio 2011)

Pozzo di monitoraggio	Soggiacenza statica acqua (m da b.f.)	pH	Potenziale Redox (mV)	Temperatura (°C)	Concentrazione ossigeno disciolto (mg/l)	Concentrazione ossigeno disciolto (%)	Note
P1	-	7,11	-78	22,7	3,54	43,4	
P2	-	7,88	-242	21,57	0,15	2,2	
P3	-	7,96	-174	21,59	3,05	39,3	
P4	-						
P5	2	7,29	80	22	1,93	1,97	
P6	9,4	7,13	93	20,8	3,03	41,8	
P7	10,03	6,95	28	21,6	3,15	50,7	
P8 inf	-	7,67	116	23,26	2,79	32,7	
P9	10,44	7,32	115	22,6	0,84	9,5	
P10	11,75	7,01		20,4	1,98	18,3	
P11	7,26	7,21	-120	21,3	1,63	17,4	
P12	7,7	7,2	-123	21,7	1,74	16,8	
P13	6,7	7,09	-93	21,19	0,8	9,2	
P14	6,13	7,2	185	23,9	0,43	5	
P15	4,37	7,94	204	23,5	0,7	8	
P16	1,59	7,05	158	20,3	2,47	26,8	
P17	3,27	7,1	-142	21,6	1,45	15,5	
P18	1,78	7,62	-249	21,42	0,61	6,4	
P19	0,93	7,19	154	24,41	1,05	9,8	
P20	6,02	7,02	-8	21,11	1,12	15	
P21	8,2	7,18	-140	21,59	1,07	12,6	
P22	3,95	7,21	65	20,21	0,99	10,91	
P23	-	7,28	-95	23,9	1,03	6,31	
P24	-	7,51	-170	20,31	0,8	12,3	
P25	2,56	7,55	128	21,22	2,36	32,4	
P26	-	7,58	125	21,03	0,75	9,8	
P27	-	7,73	110	23,25	3,21	44	
P28	-	8	147	21,5	1,14	15,8	
P30	8,33	6,91	-75	21,1	1,7	25,4	
P31	10,58	6,98	178	20,68	3,5	39,3	
P32	10,12	7	131	22	1,34	15,3	
P33	11,15	7,17	-23	21,9	1,28	14,1	
P34	12,62						Non campionato causa scarsa ricarica dopo spurgo
P35	11,03	7,62	-161	21,41	0,18	2,5	
P36	9,58	7,1	-58	20,63	1,1	12,2	
P37	10,61						Campionamento statico causa scarsa ricarica
P38	10,17	7,09	-123	20,3	1,1	12,3	
P39	9,45	7,13	-15	21,13	0,5	4,2	
P40	1,78	7,58	11,3	21,61	2,17	25,6	
P41	-	7,82	15	22,4	1,74	24,6	
P42	-	7,15	-158	21,9	1,27	17,6	
P43	1,83	7,28	-53	21,03	3,15	35,8	
P44	0,8	7,19	-29	20,13	0,9	10,1	
P45	1,24	7,1	3	21,19	1,13	14,1	
P46	6,27	7,08	5	21,3	1,5	16,3	
P47	-	7,76	-225	22,65	1,42	20,3	
P48=NV1	-	7,91	-230	20,14	1,69	23,5	
P49=PN2NV2	-	7,86	2	24,3	2,34	33	
P50	10,56	6,93	-31	21,2	1,93	21,4	
P51	-	7,28	-31	21,63	1,15	16,3	
P52	-	7,34	155	23,31	1,01	11,8	
P53	10,61	7,1	-120	21,2	3,61	7,2	
P54	-	7,28	-131	20,3	0,71	8,2	
P55	-	7,12	12	19,2	0,45	7,02	
P56	10,02	6,98	10	21,2	2,7	29,3	
T1A		7,21	-151	21,7	1,38	17,3	
T1B	2,88	7,37	101	20,18	1,73	23	
Pn1							Non rilevato
Pn2	1,7						Non campionato causa scarsa ricarica dopo spurgo
Pn3	secco						Secco
Pn4	1,2						Non campionato causa scarsa ricarica dopo spurgo
Pn5	1,95						Non campionato causa scarsa ricarica dopo spurgo
Pn6							Non rilevato
Pn7							Non rilevato
Pn8							Pozzo danneggiato
Pn9	secco						Secco
Pn10	secco						Secco
Pn11	7,13						Non campionato causa scarsa ricarica dopo spurgo
Pn12	8,44						Non campionato causa scarsa ricarica dopo spurgo
Pn13	6,71						Non campionato causa scarsa ricarica dopo spurgo
Pn14	6,66						Non campionato causa scarsa ricarica dopo spurgo

Parametro	U.M.	CSC D.Lgs. 152/06	P1	P2	P3	P4	P5	P6	P7	P8inf	P9	P10	P11	P12	P13	P14	P15	P16	P17	P18	P19	P20	P21	P22	P23	P24								
CLORURI	mg/l (come Cl)	-	15/6/11	27/6/11	11/10/11	27/6/11	23/6/11	17/7/11	14/10/11	17/6/11	30/6/11	21/6/11	22/6/11	20/6/11	30/6/11	17/7/11	29/6/11	20/6/11	16/6/11	24/6/11	24/6/11	15/6/11	15/6/11	5/7/11	4/7/11	30/6/11	12/10/11	12/10/11	30/6/11	11/10/11				
FLUORURI	µg/l (come F)	1500	5328	19960		20880	234	948		98,9	58	113	52,3	30	311	118	60,8	72,8	44,9	350	169	424	78,4	87,1	121	152	20590			19315				
ZINCO	µg/l (come Zn)	3000	<20,0	<20		<20	<20	<20		<20,0	<20	<20	<20	<20,0	<20	<20	<20	<20,0	<20,0	<20	<20	<20,0	<20,0	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20				
ALLUMINIO	µg/l (come Al)	200	<20	<20		<20	<20	<20		<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20				
ANTIMONIO	µg/l (come Sb)	5	<1,50	<1,50		<1,50	<1,50	<1,50		<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50				
ARGENTO	µg/l (come Ag)	10	<2,5	<2,5		<2,5	<2,5	<2,5		<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5				
ARSENICO	µg/l (come As)	10	10,8	6,15		30,3	15,7	3,14		145	117	113	45,7	3,43	4,35	98,8	48	234	1,21	1,36	1,18	2,03	6,32	14,8	208	1,5	34,4			6,53				
BERILLIO	µg/l (come Be)	4	<0,50	<0,50		<0,50	<0,50	<0,50		<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50				
CADMIO	µg/l (come Cd)	5	<1,00	<1,00		<1,00	<1,00	<1,00		<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00				
COBALTO	µg/l (come Co)	50	<1,00	1,01		2,33	1,97	6,86		<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00				
CROMO TOTALE	µg/l (come Cr)	50	<1,00	4,1		2,13	<1,00	<1,00		<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	5,82	4,96			
CROMO ESAVALENTE	µg/l (come Cr)	5	<0,5	<0,5		<0,5	<0,5	<0,5		<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5				
FERRO	µg/l (come Fe)	200	794	230		177	<20	<20		6450	90,7	<20	2680	<20	64,3	103	3555	1315	27,4	<20	<20	204	72,6	614	10840	<20	112			175				
MANGANESE	µg/l (come Mn)	50	524	936		476	5,9	670		1233	76,9	422	162	2,8	64,8	106	122	691	11,8	21,5	304	951	54,3	839	616	1520	826			768				
MERCURIO	µg/l (come Hg)	1	<0,15	0,3		0,2	<0,15	<0,15		<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	0,3			
NICHEL	µg/l (come Ni)	20	10,3	23,2	12,3	20	5,48	16,7	3,8	4,23	3,82	3,3	3,18	3,58	3,23	3,89	4,37	4,66	4,23	8,86	10,9	10,2	4,46	5,17	3,55	8,34	24,9	2,11	10,6	22,1	12			
PIOMBO	µg/l (come Pb)	10	<1,00	1,13		<1,00	<1,00	<1,00		<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	1,86	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00			
SELENIO	µg/l (come Se)	10	<2	<2,0		<2,0	4,02	9,37		0,97	1	1,25	0,96	1,64	6,87	2,78	1,04	1,4	0,89	4,74	4,65	5,24	1,12	2,17	2,41	2,25	<2			<2				
TALLIO	µg/l (come Tl)	2	<0,30	<0,30		0,8	<0,30	<0,30		<0,30	0,3	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	0,4		
VANADIO	µg/l (come V)	-	<1,5	<1,50		<1,50	<1,50	<1,50		<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50			
RAME	µg/l (come Cu)	1000	33,2	176		85,2	10,5	8,21		1,21	<1,00	1,77	<1,00	1,37	5,93	1,51	<1,00	1,3	2,39	3,72	3,02	4,91	1,6	1,95	1,45	2,44	205			154				
COMPOSTI AROMATICI	-	-	-	-		-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
> BENZENE	µg/l	1	<0,10	<0,10		<0,10	0,2	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10			
> ETILBENZENE	µg/l	50	<0,10	<0,10		<0,10	0,1	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10		
> STIRENE	µg/l	25	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10		
> TOLUENE	µg/l	15	<0,10	<0,10		<0,10	0,2	0,1		<0,10	0,2	<0,10	<0,10	<0,10	0,1	<0,10	5,1	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	0,2	0,7	<0,10	<0,10	<0,10	0,5	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10		
> p-XILENE	µg/l	10	<0,10	<0,10		<0,10	0,5	0,2		<0,10	0,1	<0,10	<0,10	<0,10	0,2	<0,10	7,1	<0,10	<0,10	<0,10	0,2	1,1	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10		
Isopropilbenzene	µg/l	-	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	4,7	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	4	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10		
IDROCARBURI TOTALI (come n-esano)	µg/l	350	<35	<35		<35	278	<35		<35	<35	<35	<35	<35	<35	156	<35	<35	<35	69	<35	<35	<35	54	<35	<35	<35	<35	<35	<35	<35			
COMPOSTI AROMATICI POLICICLICI	-	-	-	-		-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
> BENZO (a) ANTRACENE	µg/l	0,1	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010		
> BENZO (a) PIRENE	µg/l	0,01	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> BENZO (b) + BENZO (k) FLUORANTENE	µg/l	-	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> BENZO (g,h,i) PERILENE	µg/l	0,01	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> CRISENE	µg/l	5	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010	<0,010																					

Parametro	U.M.	CSC D.Lgs. 152/06	P45	P46	P47		P48	P49	T1A		T1B			SORGENTE	P50	P51	P52	P53	P54	P55	P56	
			5/7/11	7/7/11	23/6/11	11/10/11	27/6/11	20/6/11	17/6/11	11/10/11	22/6/11	12/10/11	12/10/11	28/6/11	30/6/11	21/6/11	22/6/11	29/6/11	15/6/11	15/6/11	15/6/11	4/7/11
CLORURI	mg/l (come Cl)	-	58,5	116	19455		22375	17120	18950					140	56,2	94,1	103	100	5366	280	51,2	
FLUORURI	µg/l (come F)	1500	370	730	550		450	550	550					0,6	0,55	430	600	410	440	1080	1200	460
ZINCO	µg/l (come Zn)	3000	<20	<20	<20		<20	27,9	<20,0					<20	<20	<20	<20	<20	<20,0	<20,0	<20	
ALLUMINIO	µg/l (come Al)	200	<20	<20	<20		<20	<20	<20					<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	<20	
ANTIMONIO	µg/l (come Sb)	5	<1,50	<1,50	<1,50		<1,50	<1,50	<1,50					<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	
ARGENTO	µg/l (come Ag)	10	<2,5	<2,5	<2,5		<2,5	<2,5	<2,5					<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	<2,5	
ARSENICO	µg/l (come As)	10	1,08	<1,00	51,9		61,7	30,7	<1,00					70,6	220	66,8	335	278	269	24,6	6,97	174
BERILLIO	µg/l (come Be)	4	<0,50	<0,50	<0,50		<0,50	<0,50	<0,50					<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	<0,50	
CADMIO	µg/l (come Cd)	5	<1,00	<1,00	<1,00		<1,00	<1,00	<1,00					<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	
COBALTO	µg/l (come Co)	50	<1,00	<1,00	1,06		<1,00	1,87	1,53					1,19	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	1,54	2,33	1,57
CROMO TOTALE	µg/l (come Cr)	50	1,4	<1,00	4,29		1,72	2,57	1,04					3,86	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	
CROMO ESAVALENTE	µg/l (come Cr)	5	1,2	<0,5	<0,5		<0,5	<0,5	<0,5					<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	<0,5	
FERRO	µg/l (come Fe)	200	<20	<20	<20		433	89,9	21,3					1085	2320	126	<20	6100	1405	881	158	1765
MANGANESE	µg/l (come Mn)	50	<1,00	45,3	1028		885	1004	1155					672	838	14,6	772	225	788	616	1887	2030
MERCURIO	µg/l (come Hg)	1	<0,15	<0,15	<0,15		0,2	<0,15	<0,15					0,3	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	<0,15	
NICHEL	µg/l (come Ni)	20	4,48	9,39	25	12,5	19,8	18,4	21,6	12,7	24,7	2,65	10,4	5,27	2,4	4,79	3,63	4,01	10,9	6,66	5,2	
PIOMBO	µg/l (come Pb)	10	<1,00	<1,00	<1,00		<1,00	<1,00	<1,00					<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	<1,00	
SELENIO	µg/l (come Se)	10	0,89	2,27	<2		<2	<2	<0,50					<2	1,58	0,6	1,16	1,69	1,55	<2	3,4	0,95
TALLIO	µg/l (come Tl)	2	<0,30	<0,30	<0,30		<0,30	<0,30	<0,30					<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	<0,30	
VANADIO	µg/l (come V)	-	<1,50	<1,50	<1,50		<1,50	<1,50	<1,50					<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	<1,50	
RAME	µg/l (come Cu)	1000	1,39	3,48	187		86,1	112	137					197	<1,00	<1,00	1,33	1,54	1,23	34,8	3,37	<1,00
COMPOSTI AROMATICI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
> BENZENE	µg/l	1	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	1	<0,10	<0,10	<0,10	
> ETILBENZENE	µg/l	50	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					0,5	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	1,4	<0,10	<0,10	
> STIRENE	µg/l	25	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	1,4	<0,10	<0,10	
> TOLUENE	µg/l	15	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	6,4	<0,10	<0,10	
> p-XILENE	µg/l	10	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	8,1	<0,10	<0,10	<0,10	
Isopropilbenzene	µg/l	-	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	
IDROCARBURI TOTALI (come n-esano)	µg/l	350	<35	<35	96		<35	<35	<35					226	<35	<35	<35	<35	<35	<35	<35	
COMPOSTI AROMATICI POLICICLICI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
> BENZO (a) ANTRACENE	µg/l	0,1	<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010					<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> BENZO (a) PIRENE	µg/l	0,01	<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010					<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> BENZO (b) + BENZO (k) FLUORANTENE	µg/l	-	<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010					<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> BENZO (g,h,i) PERILENE	µg/l	0,01	<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010					<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> CRISENE	µg/l	5	<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010					<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> DIBENZO (a,h) ANTRACENE	µg/l	0,01	<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010					<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> INDENO (1,2,3-cd) PIRENE	µg/l	0,1	<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010					<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> PIRENE	µg/l	50	<0,010	<0,010	<0,010		<0,010	<0,010	<0,010					<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	<0,010	
> IPA TOTALI	µg/l	0,1	<0,050	<0,050	<0,050		<0,050	<0,050	<0,050					<0,050	<0,050	<0,050	<0,050	<0,050	<0,050	<0,050	<0,050	
COMPOSTI ORGANOALOGENATI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
> COMPOSTI ALIFATICI CLORURATI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CANCEROGENI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
> CLOROMETANO	µg/l	1,5	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	
> TRICLOROMETANO	µg/l	0,15	<0,040	<0,040	<0,040		<0,040	<0,040	<0,040					<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	
> CLORURO DI VINILE	µg/l	0,5	<0,040	<0,040	<0,040		<0,040	<0,040	<0,040					<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	<0,040	
> 1,2-DICLOROETANO	µg/l	3	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	
> 1,1-DICLOROETILENE	µg/l	0,05	<0,020	<0,020	<0,020		<0,020	<0,020	<0,020					<0,020	<0,020	<0,020	<0,020	<0,020	<0,020	<0,020	<0,020	
> TRICLOROETILENE	µg/l	1,5	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	
> TETRACLOROETILENE	µg/l	1,1	<0,10	<0,10	<0,10		<0,10	<0,10	<0,10					<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	<0,10	
> ESACLOROBUTADIENE	µg/l	0,15	<0,070	<0,070	<0,070		<0,070	<0,070	<0,070					<0,070	<0,070	<0,070	<0,070	<0,070	<0,070	<0,070	<0,070	
> COMPOSTI ALIFATICI CLORURATI	µg/l	10	<1	<1	<1		<1	<1	<1					<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	
CANCEROGENI TOTALI	µg/l	10	<1	<1	<1		<1	<1	<1					<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	<1	
> COMPOSTI ALIFATICI CLORURATI NON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
CANCEROGENI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
> 1,1-DICLOROETANO	µg/l	810	<0,10	<0,1																		



NOTE GENERALI

0,0 DI STABILIMENTO CORRISPONDENTE A COORDINATE GANSS BOGA:
 EST = 2535511,287 m - NORD = 4119276,570 m - QUOTA = 5,182 m
 INSCA FINALE TESTATA PONTILE - VOSSER
 NORD = 471315355 - EST = 191118275

DISEGNI DI RIFERIMENTO	
FORNITORE	DESCRIZIONE
DIS. N.ro	

LEGENDA

- SERBATOIO CON DOPPIO FONDO
- INSTALLAZIONE DOPPIO FONDO PROGRAMMATA PER IL 2013
- INSTALLAZIONE DOPPIO FONDO PROGRAMMATA PER IL 2014
- INSTALLAZIONE DOPPIO FONDO PROGRAMMATA PER IL 2015
- INSTALLAZIONE DOPPIO FONDO PROGRAMMATA PER IL 2016
- INSTALLAZIONE DOPPIO FONDO PROGRAMMATA PER IL 2017

DIS.	DESCRIZIONE	DATA	STATO	PROGETTO
01	PROGETTO PRELIMINARE	12/2012	01	01
02	PROGETTO PRELIMINARE	03/2013	02	02
03	PROGETTO PRELIMINARE	06/2013	03	03
04	PROGETTO PRELIMINARE	09/2013	04	04
05	PROGETTO PRELIMINARE	12/2013	05	05
06	PROGETTO PRELIMINARE	03/2014	06	06
07	PROGETTO PRELIMINARE	06/2014	07	07
08	PROGETTO PRELIMINARE	09/2014	08	08
09	PROGETTO PRELIMINARE	12/2014	09	09
10	PROGETTO PRELIMINARE	03/2015	10	10
11	PROGETTO PRELIMINARE	06/2015	11	11
12	PROGETTO PRELIMINARE	09/2015	12	12
13	PROGETTO PRELIMINARE	12/2015	13	13
14	PROGETTO PRELIMINARE	03/2016	14	14
15	PROGETTO PRELIMINARE	06/2016	15	15
16	PROGETTO PRELIMINARE	09/2016	16	16
17	PROGETTO PRELIMINARE	12/2016	17	17
18	PROGETTO PRELIMINARE	03/2017	18	18
19	PROGETTO PRELIMINARE	06/2017	19	19
20	PROGETTO PRELIMINARE	09/2017	20	20
21	PROGETTO PRELIMINARE	12/2017	21	21
22	PROGETTO PRELIMINARE	03/2018	22	22
23	PROGETTO PRELIMINARE	06/2018	23	23
24	PROGETTO PRELIMINARE	09/2018	24	24
25	PROGETTO PRELIMINARE	12/2018	25	25
26	PROGETTO PRELIMINARE	03/2019	26	26
27	PROGETTO PRELIMINARE	06/2019	27	27
28	PROGETTO PRELIMINARE	09/2019	28	28
29	PROGETTO PRELIMINARE	12/2019	29	29
30	PROGETTO PRELIMINARE	03/2020	30	30
31	PROGETTO PRELIMINARE	06/2020	31	31
32	PROGETTO PRELIMINARE	09/2020	32	32
33	PROGETTO PRELIMINARE	12/2020	33	33
34	PROGETTO PRELIMINARE	03/2021	34	34
35	PROGETTO PRELIMINARE	06/2021	35	35
36	PROGETTO PRELIMINARE	09/2021	36	36
37	PROGETTO PRELIMINARE	12/2021	37	37
38	PROGETTO PRELIMINARE	03/2022	38	38
39	PROGETTO PRELIMINARE	06/2022	39	39
40	PROGETTO PRELIMINARE	09/2022	40	40
41	PROGETTO PRELIMINARE	12/2022	41	41
42	PROGETTO PRELIMINARE	03/2023	42	42
43	PROGETTO PRELIMINARE	06/2023	43	43
44	PROGETTO PRELIMINARE	09/2023	44	44
45	PROGETTO PRELIMINARE	12/2023	45	45
46	PROGETTO PRELIMINARE	03/2024	46	46
47	PROGETTO PRELIMINARE	06/2024	47	47
48	PROGETTO PRELIMINARE	09/2024	48	48
49	PROGETTO PRELIMINARE	12/2024	49	49
50	PROGETTO PRELIMINARE	03/2025	50	50

SASOL
 reaching new frontiers

UTIP S.p.A.
 Stabilimento di Augusta

OPERE GENERALI VARIE
 PIANIFICAZIONE GENERALE DI STABILIMENTO

PROGETTO	COMPLESSO	127981121B15002A	FOI	15	0
DIS.	014	001	001	002	

SASOL
reaching new frontiers



ALLEGATO 23

Elenco e planimetria dei serbatoi dotati di doppio fondo e dei serbatoi che ne saranno oggetto di installazione nei successivi 8 semestri

REPORT ANNUALE PER L'INVIO DEI DATI DI AUTOCONTROLLO (ANNO 2011)

***Autorizzazione Integrata Ambientale
(Decreto di AIA DVA-DEC-2010-0001003 del 28/12/2010)***

Piano installazione doppio fondo serbatoi Stabilimento Sasol Italy - Augusta (colori come da planimetria)					
Serbatoi con doppio fondo	Installazione doppio fondo programmata per il 2013	Installazione doppio fondo programmata per il 2014	Installazione doppio fondo programmata per il 2015	Installazione doppio fondo programmata per il 2016	Installazione doppio fondo programmata per il 2017
TK 8008	TK 8021	S 845	S 722 B	TK 8047	TK 8067
TK 8050	S 817	TK 8033	S 722 C	S 723 B	TK 8013
TK 8070	S 720 A	S 722 A	S 723 A	S 723 C	
TK 8037					
TK 8038					
TK 8092					
TK 8093					
S 811					
S 812					
S 840					
S 841					
S 842					
S 843					
S 844					
S 850					
S 851					
S 720 B					
S 745					