



HPP PUNTA DEL VIENTO

Determinación de Potencia Máxima - Reporte Final

Items

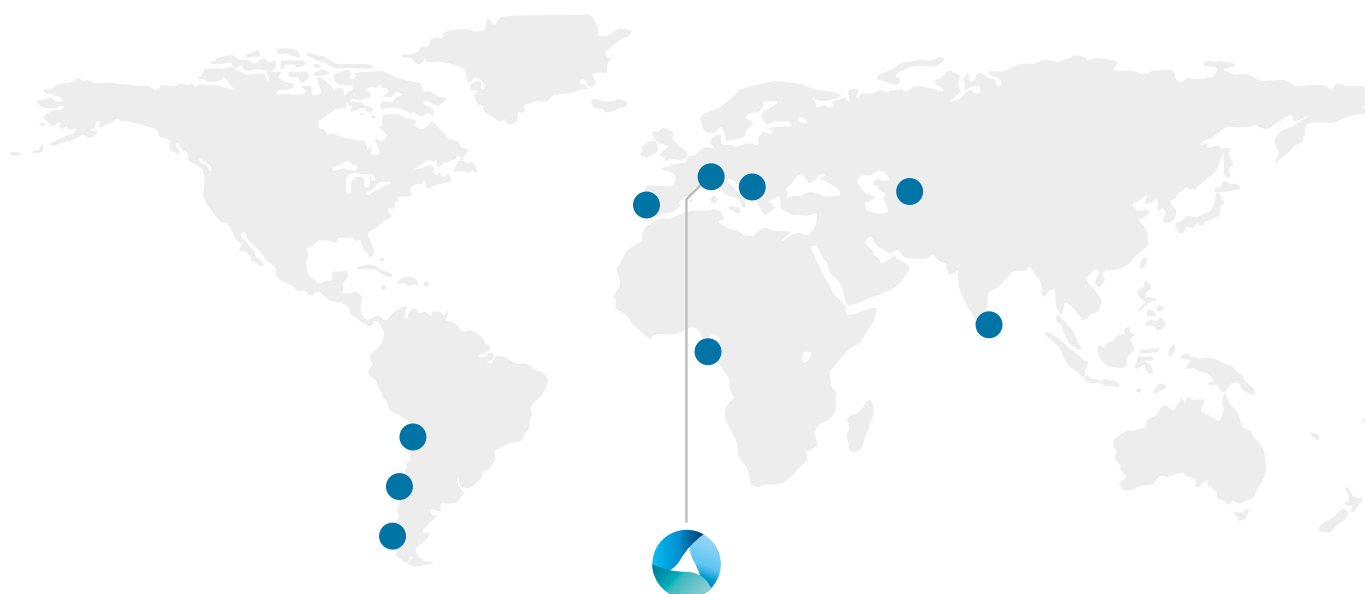
1.	Resumen ejecutivo	4
2.	Determinación de potencia máxima	7
3.	Placa de identificación	10
4.	Prueba de eficiencia	11
	4.1. Registros medidas	11
	4.2. Anexos 13	

0	Primera emisión	Quaranta S.	Baralis G.	31/05/2022
Rev.	Descripción	Dibujó	Revisó	Fecha

Cambiar Dibujo por "Desarrollo", o "Redacto"

SCOTTA

Shape the innovation



Villafalletto (CN) - Italy
Via Monviso 41 - 12020
Tel. 0171.935111
Fax 0171.935150

tecnico@scotta.it
www.scotta.it



CQOP SOA
CONSTRUTTORI QUALIFICATI OPERE PUBBLICHE

Scotta S.p.A
Capitale sociale
Euro 16.000.000,00 i.v.
Codice Fiscale - Partita IVA -
Registro Imprese di Cuneo:
03429380045
R.E.A. 290102
C.C.I.A.A. Cuneo

1. Resumen ejecutivo

El propósito de este documento es reportar la potencia máxima de la unidad de la planta de PUNTA DEL VIENTO, Chile.

PUNTA DEL VIENTO es una planta hidráulica compuesta por 1 turbina de agua de marca SCOTTA de potencia nominal de 2.999 kW a 750 rpm. El generador es de marca MARELLI de potencia nominal 3.500 kVA, 6.300 Volts y factor de potencia de 0,95.

Se analiza y concluye acerca de el siguiente valore de interés:

1. **Potencia máxima**, correspondiente a la máxima potencia de salida para la cual la turbina exhibe una operación continua y estable.

El parámetro de potencia máxima se determina en base a antecedentes técnicos y de operación de la central, en particular de acuerdo a la prueba de eficiencia (ver Anexos).

El informe recoge información técnica relevante, principalmente proporcionada por el fabricante de la turbina a efectos de verificar los valores de interés.

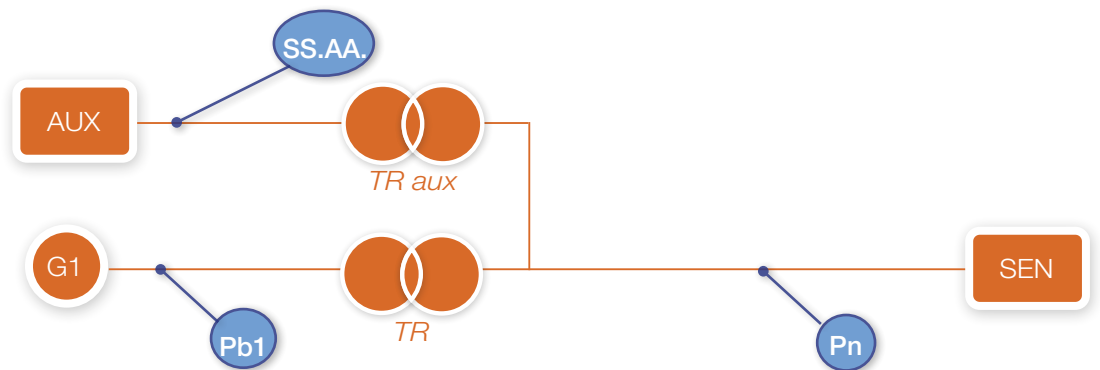
La tabla abajo ilustra los resultados del análisis:

Parámetros	Punto de medida	Información Técnica
Potencia bruta	Bornes generador	potencia máxima 2.999 kW
Potencia SS.AA.*	Ver pag sucesiva Tablero distribución SS.AA.	5 kW
Perdidas en el transformador elevador *	Eficiencia medida en etapa de prueba en fabrica	30 kW
Potencia neta *	Medidor de facturación	2.964 kW

* en condición de operación en Potencia máxima

LUGAR DE MEDIDAS Un esquema simplificado de la central muestra los siguientes componentes:

1. G1 generador grupo 1;
2. TR AUX transformador servicios auxiliares Casa de máquina;
3. TR transformador elevador;
4. SEN Sistema eléctrico nacional;
5. AUX servicios auxiliares.



Considerado la descripción anterior, se identifican:

- **Pb1** potencia activa bruta Grupo 1, leída en el instrumento multifuncional;
- **SS.AA.** servicios auxiliares de la central, calculadas con la siguiente formula:
$$SS.AA = Pb1 - Pt - Pn$$
- **Pn** potencia inyectada en la barra de alta tensión, leída en el medidor de facturación.
- **Pt** potencia perdida en los transformador elevador, estimadas de acuerdo a la eficiencia medida en etapa de prueba en fabrica

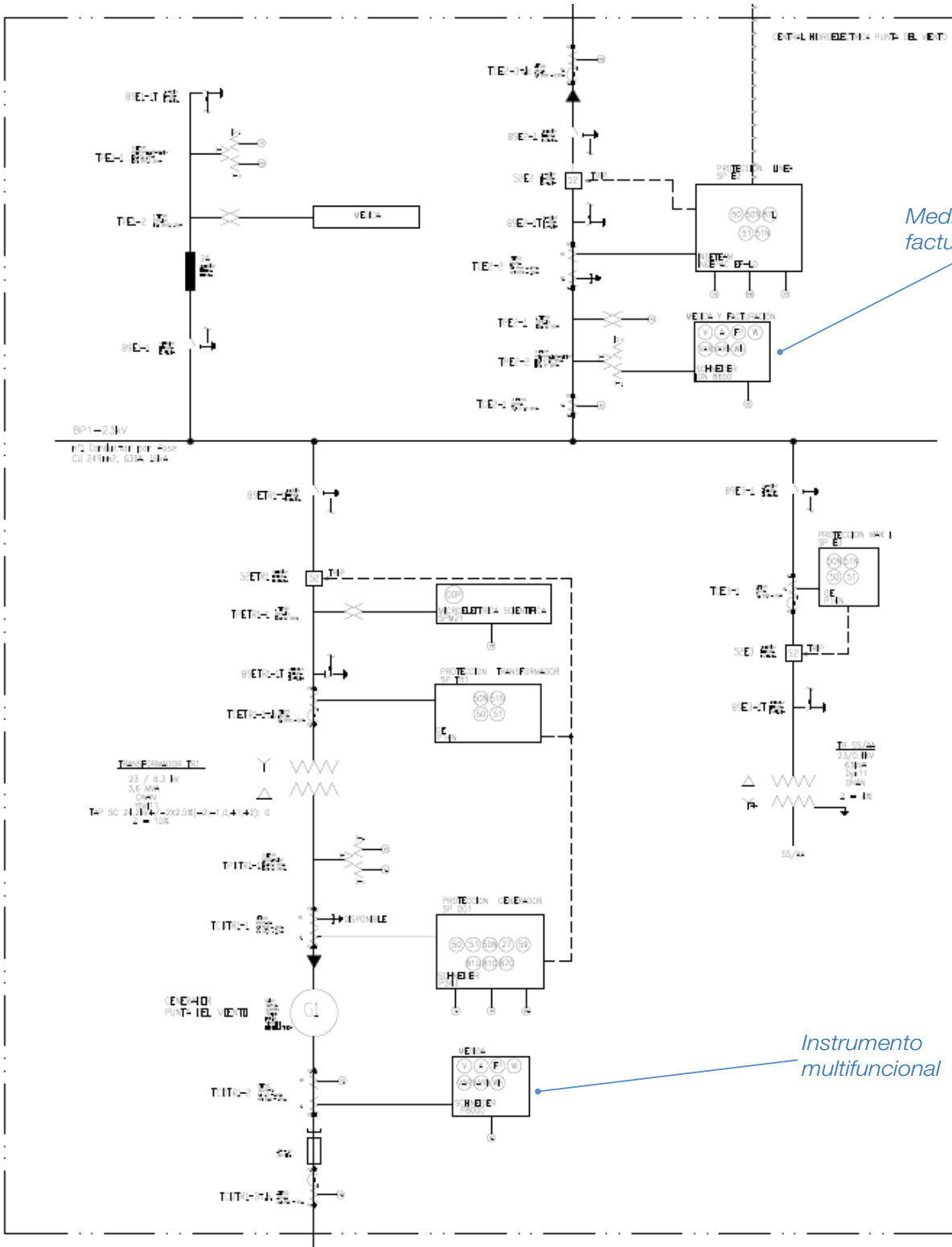


Diagrama unifilar de la central

Solicitar diagrama en Anexo para correcta visualización

2. Determinación de potencia máxima

OBJETO El objeto de este informe técnico es informar el valor del parámetro de potencia máxima de la turbina hidráulica de la central PUNTA DEL VIENTO.
El material incluido en este informe considera la información técnica y los documentos indicados en el Anexo Técnico “Pruebas de Potencia Máxima en Unidad Generadoras”.

DETERMINACIÓN DE MAXIMO TÉCNICO En este informe, para la determinación de la Potencia máxima, se consideró la siguiente información:
- Antecedentes técnicos de diseño.

En etapa de prueba no se contaba con disponibilidad de caudal suficiente a alcanzar la potencia máxima de la unidad.

Sin embargo, de acuerdo a los gráficos de prueba, se llegó a una potencia de 2.825 kW, próxima al valor máximo de 2.999 kW. Además, los datos de prueba corroboraron los antecedentes de diseño, en consecuencia se puede interpolar el valor de potencia de 2.999 kW, como potencia máxima, al cual la turbina llega con una apertura de los inyectores del 27%.

Cabe aclarar que, el bajo caudal es característico de la temporada en la cual se llevo a cabo la prueba, entonces se aclara que durante otros meses del año se tendrá el caudal suficiente para operar a la potencia máxima.

CONSUMO SERVICIOS AUXILIARIES En fase de puesta en marcha, ha sido estimado en 5 kW el consumo de los servicios auxiliares de la central en la condición de operación en potencia máxima.

ANTECEDENTES TÉCNICOS DE DISEÑO GENERADOR La Unidad de la Central PUNTA DEL VIENTO posee un generador de potencia nominal de 3.500 [kVA] y una tensión nominal de 6.300 [V].

TURBINA

La turbina de la unidad es de tipo Pelton, marca SCOTTA, de eje vertical, y la potencia nominal es de 2.999 kW, velocidad de rotación nominal 750 rpm.

SISTEMA DE CONTROL VELOCIDAD-POTENCIA

Las Turbinas de tipo Pelton no sufren cavitaciones por flujo de agua o diferencial de presión. La siguiente expresión muestra la relación entre potencia de bruta de salida de la unidad y flujo volumétrico (m³/s) de la turbina:

$$P_B = Q_v \times \rho \times g \times H_B$$

donde:

P_B	=	Energía eléctrica bruta, kW
Q_v	=	Caudal volumétrico turbinado, m ³ /s
ρ	=	Densidad del fluido turbinado, kg/m ³
g	=	Aceleración de la gravedad, m/s ²
H_B	=	Salto bruto, m

La potencia máxima de la turbina es vinculada al caudal máximo de los inyectores, que se puede determinar por medio de las siguientes formulas:

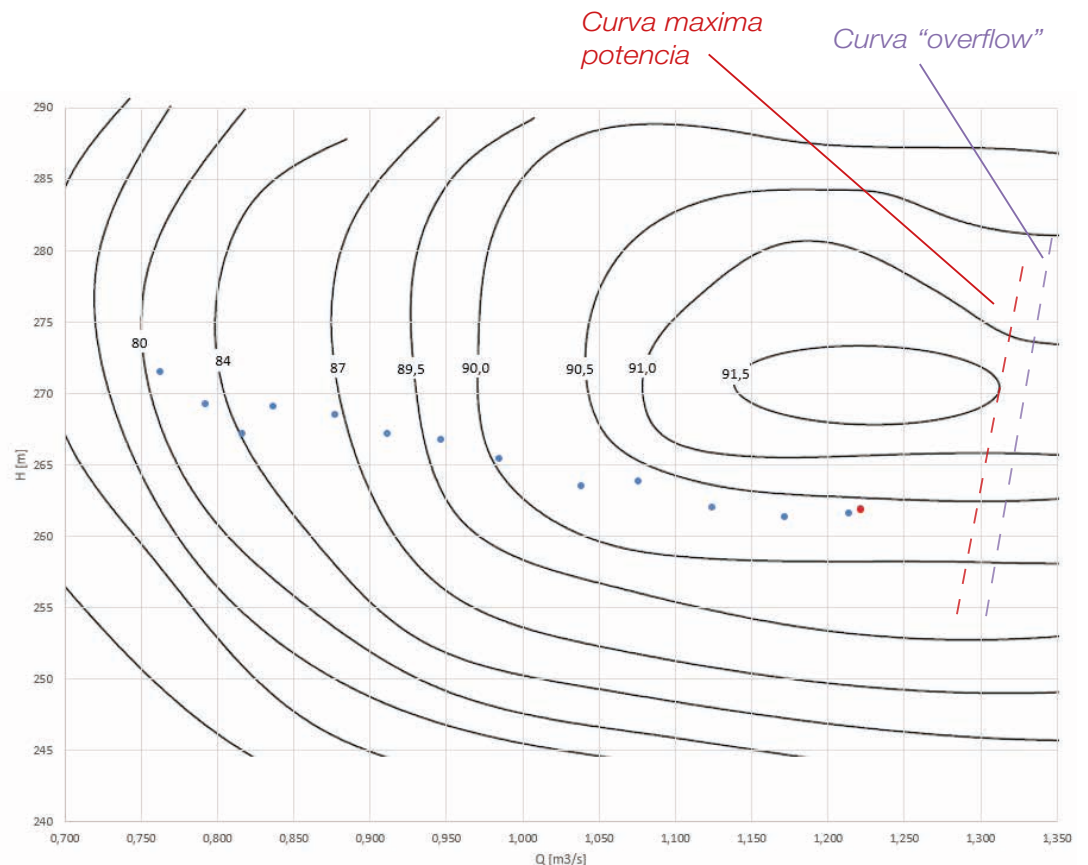
$$Q_v = \frac{V\pi d^2}{4} \quad V = \varphi\sqrt{2gH_n}$$

donde:

Q_v	=	Caudal volumétrico turbinado, m ³ /s
V	=	Velocidad de salida agua inyector, m/s
H_n	=	Salto neto, m
g	=	Aceleración de la gravedad, m/s ²
φ	=	Coefficiente de flujo inyector (0,97)
d	=	Diámetro de salida del inyector

Con una apertura del 27% de 4 inyectores, en la turbina la potencia de salida es **2.999 kW** (condicion de máxima potencia).


PRUEBA EFECTUADA En fase de puesta en marcha del grupo de producción, se llevó a cabo el test de eficiencia, en acuerdo con la especificación técnica adjunta. En el siguiente gráfico se encuentran los resultados del test de eficiencia, comparados con la curva de colina de la turbina (4 inyectores), la curva de máxima potencia (vinculada al caudal máximo con apertura del 27% de 4 inyectores) y la curva de "overflow".



OVERFLOW La turbina por su constitución, puede operar en una condición denominada “overflow”. Esta debe ser considerada como una condición excepcional, que no hace parte de la normal operación de la turbina misma.
Por eso, en etapa de puesta en marcha, se calibra el Sistema de Gestión para que impide la apertura de los inyectores en overflow.

CONCLUSIÓN La potencia de potencia máxima de la turbina de la Central PUNTA DEL VIENTO es 2.999 kW.

3. Placa de identificación

 MarelliMotori <small>Inspired solutions</small>	TEST CERTIFICATE FOR SYNCHRONOUS A.C. GENERATOR		sheet 2 of 5
	Order <u>0000011177/10</u>	Purchaser <u>SCOTTA S.p.A.</u>	Date 01/09/2021
<input type="checkbox"/> 3Ph.Synchr.Gener.	TYPE <u>MJHT 800 MA8</u>	CODE <u>13015774</u>	N° <u>1029998</u>
kVA <u>3500</u>	Cosφ <u>1</u>	Hz. <u>50</u>	V. Stat. <u>6300</u> A Stat. <u>321</u>
V excit. <u>31</u>	I excit. <u>4,2</u>	R.P.M. <u>750</u>	Amb. Temp.°C <u>40</u>
Connection <u>Y</u>	Insulation Cl. <u>F</u>	Overt. cl. <u>B</u>	Duty <u>S1</u> Degree of protect. <u>IP 23</u>

SCOTTA 

Type:

Serial number:

Year of production:

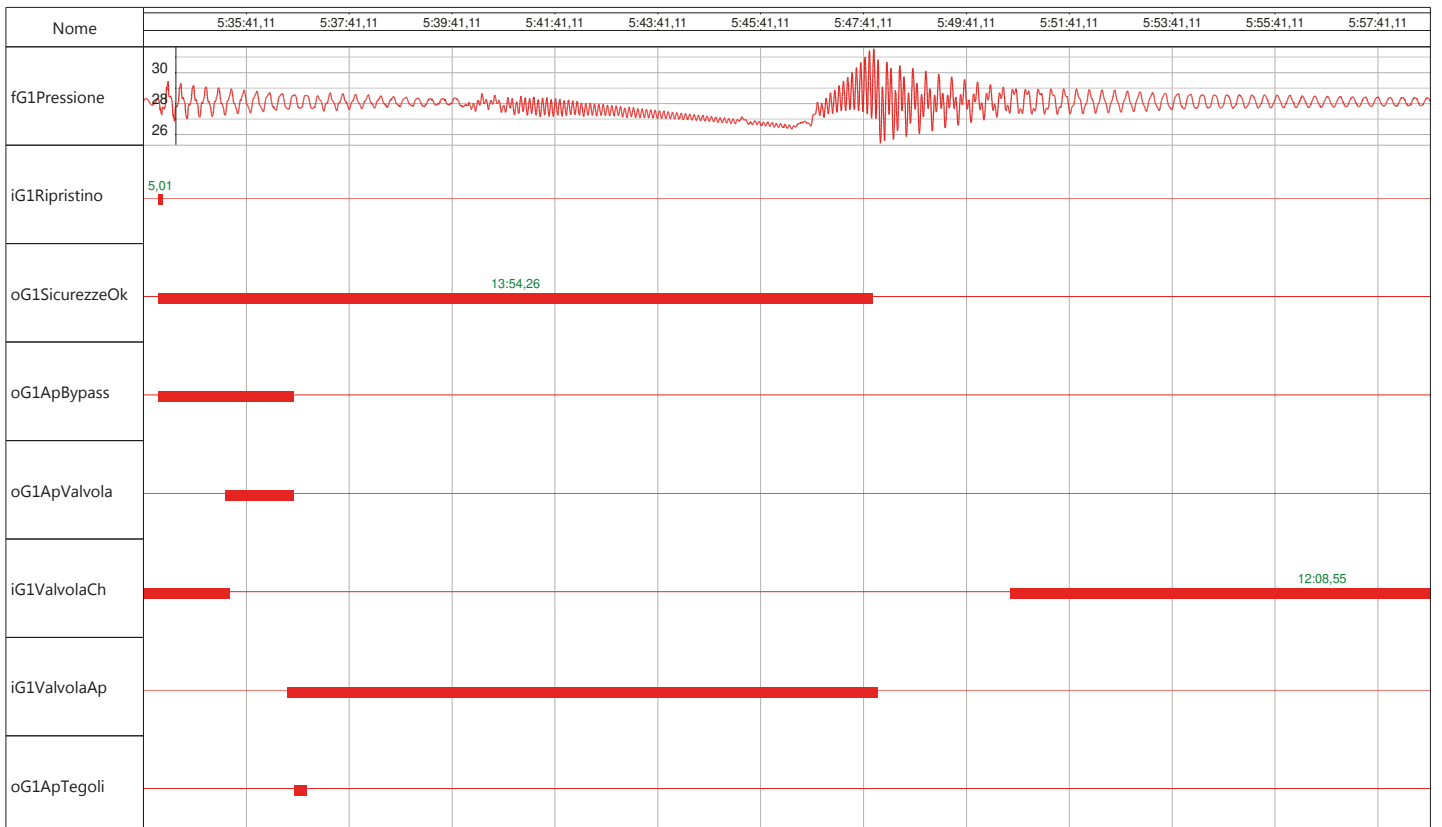
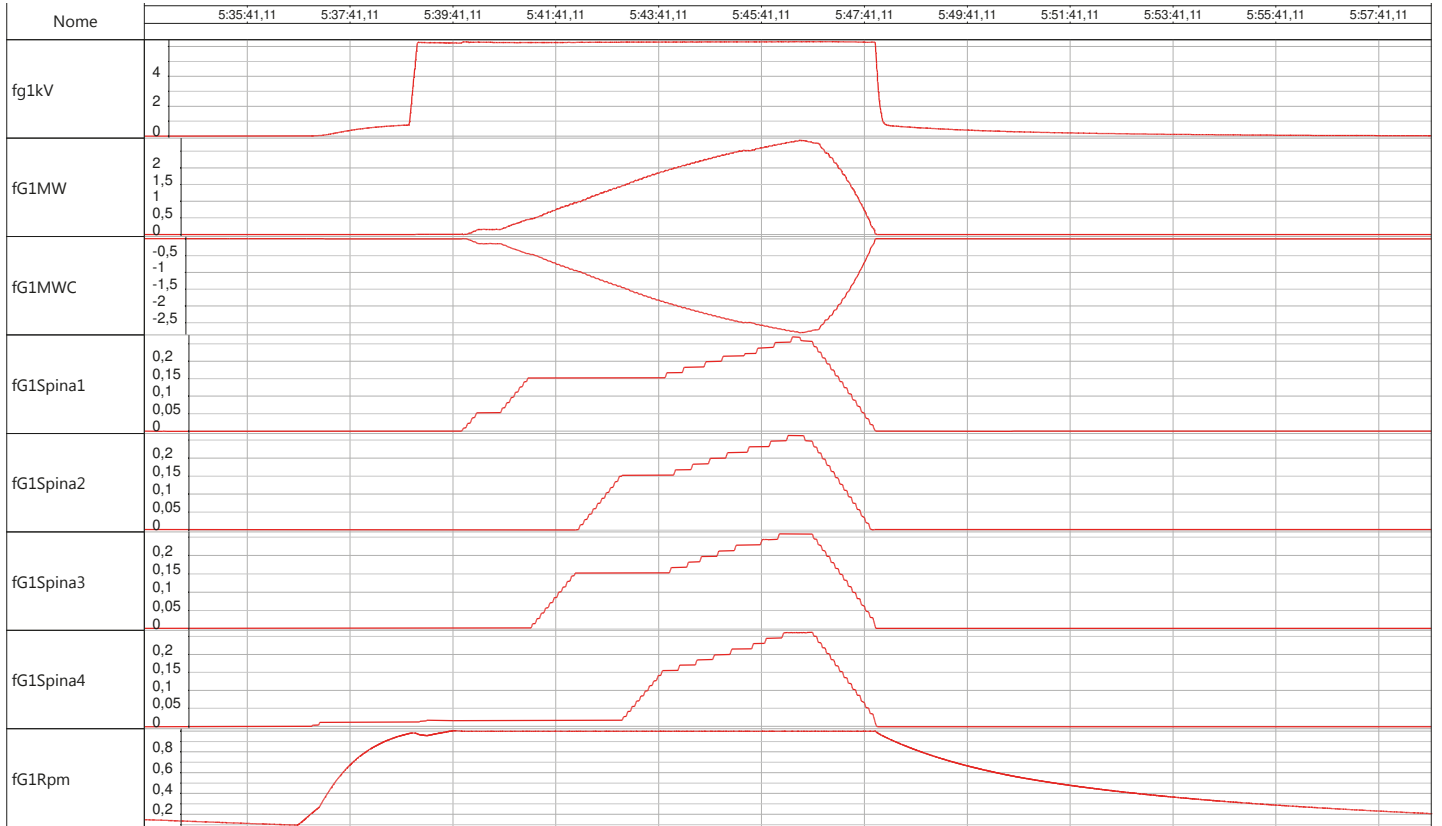
Turbine output:

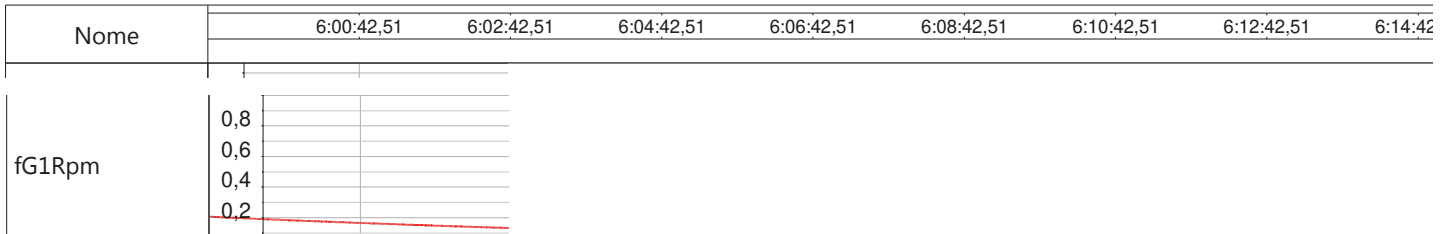
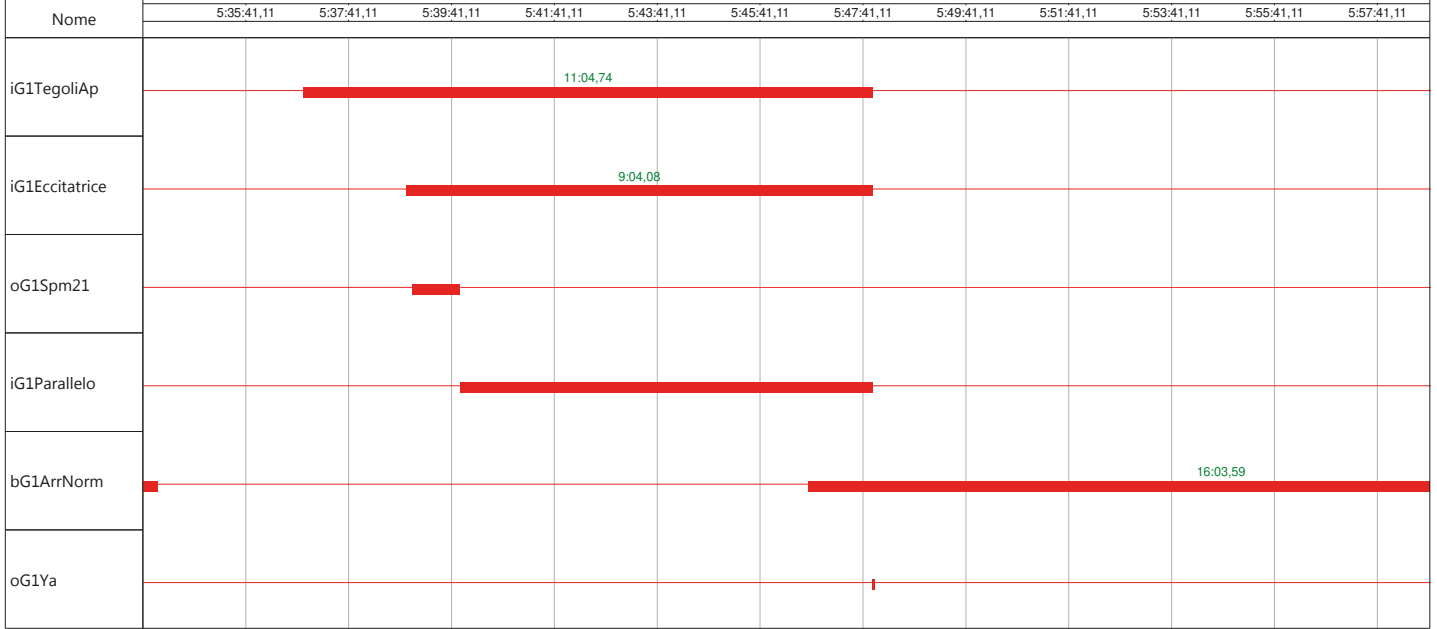
Head: Turbine speed:

MADE IN ITALY

4. Prueba de eficiencia

4.1. Registros medidas





4.2. Anexos

Se adjunta un pasaje de la prueba de eficiencia de la turbina y la especificación técnica de la prueba.



SCOTTA S.p.A.
Sede legale e amministrativa: Via Monviso,41 - 12020 VILLAFALLETTO (CN)
Tel.0171/935111-Fax:0171/935150

PCH PUNTA DEL VIENTO
ANPAC



PROVE PARALLELO GRUPPO 1

20/04/2022

FECHA	HORA	CAUDAL	CAIDA	SP 1	SP 2	SP 3	SP 4			Potencia bruta	SS AA	Perdidas transfo	Potencia neta	
D/M/A	mm:ss	m3/s	m	[-]	[-]	[-]	[-]			[kW]	[kW]	[kW]	[kW]	
20/04/2022	05:43	0,76	271,5	0,06	0,06	0,06	0,06			1.625	5,0	10,0	1.610	<i>minimo técnico</i>
20/04/2022	05:43	0,79	269,3	0,09	0,09	0,09	0,09			1.716	5,0	11,0	1.700	
20/04/2022	05:43	0,82	267,2	0,13	0,13	0,13	0,13			1.797	5,0	12,0	1.780	
20/04/2022	05:43	0,84	269,1	0,15	0,15	0,15	0,15			1.900	5,0	12,0	1.883	
20/04/2022	05:44	0,88	268,5	0,16	0,16	0,16	0,16			2.010	5,0	13,0	1.992	
20/04/2022	05:44	0,91	267,2	0,17	0,17	0,17	0,17			2.103	5,0	15,0	2.083	
20/04/2022	05:44	0,95	266,8	0,18	0,18	0,18	0,18			2.205	5,0	15,0	2.185	
20/04/2022	05:44	0,98	265,5	0,19	0,19	0,19	0,19			2.308	5,0	17,0	2.286	
20/04/2022	05:45	1,04	263,5	0,20	0,20	0,20	0,20			2.416	5,0	18,0	2.393	
20/04/2022	05:45	1,08	263,9	0,23	0,23	0,23	0,23			2.507	5,0	19,0	2.483	
20/04/2022	05:45	1,12	262,0	0,24	0,24	0,24	0,24			2.601	5,0	20,0	2.576	
20/04/2022	05:46	1,17	261,3	0,24	0,24	0,24	0,24			2.703	5,0	21,0	2.677	
20/04/2022	05:46	1,21	261,6	0,26	0,26	0,26	0,26			2.804	5,0	23,0	2.776	
20/04/2022	05:46	1,22	261,9	0,26	0,26	0,26	0,26			2.825	5,0	28,0	2.792	<i>maxima pot. prueba</i>
		1,30	261,9	0,27	0,27	0,27	0,27			2.999	5,0	30,0	2.964	<i>maxima potencia</i>

SCOTTA S.p.A.

Capitale sociale Euro 16.000.000,00 i.v.

Codice Fiscale - Partita IVA - Registro Imprese di Cuneo:
03429380045

R.E.A. 290102 C.C.I.A.A. Cuneo

Sede legale e amministrativa:

Via Monviso, 41 - 12020 VILAFALLETTO (CN)

Tel.: 0171/935111 - Fax: 0171/935150

SCOTTA



SAPIENZA TECNOLOGICA

EXECUTION OF TEST FOR THE DETERMINATION OF

THE STEADY STATE PERFORMANCE OF THE MACHINE



Turbine group efficiency measures are performed with reference to the IEC standard 41 (equivalent to the Italian standard CEI EN 60041):

"Field acceptance tests to determine the hydraulic performance of hydraulic turbines, storage pumps and pump-turbines".

In particular, the following procedure must be followed:

1. Instantaneous power measurement produced (chapter 9 of the Italian standard CEI EN 60041: 1997-11);
2. The Net Hydraulic Head measurement of the turbine (chapter 2 of the Italian CEI EN 60041: 1997-11);
3. Turbine discharge measurement (chapter 10 of the Italian standard CEI EN 60041: 1997-11);
4. Calculation and analysis of the results (chapter 8 of the Italian standard CEI EN 60041: 1997-11).

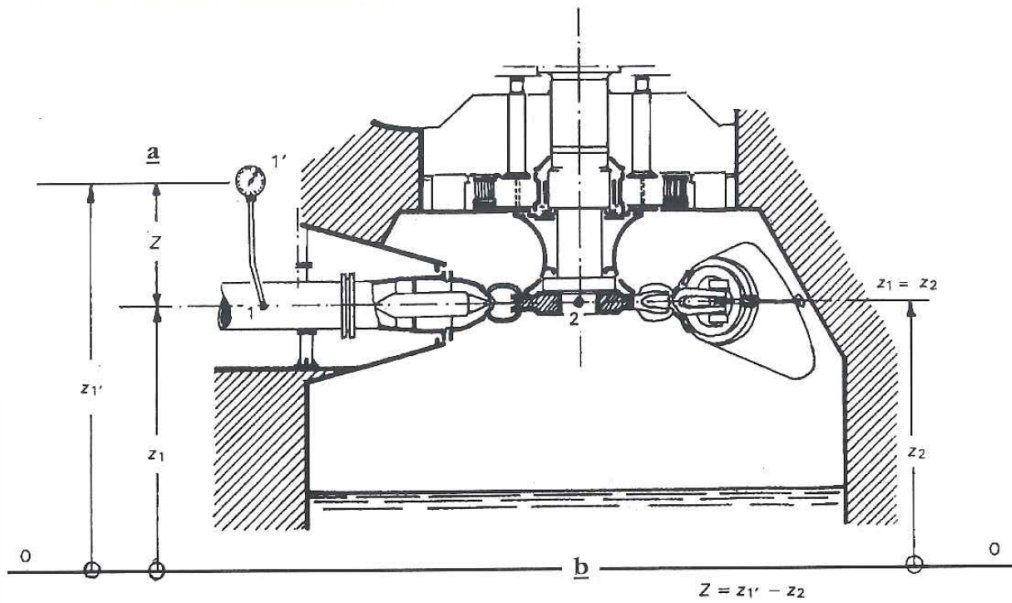
1 - MEASUREMENT OF THE INSTANT PRODUCT POWER

Measurement of instantaneous power produced is detected in stable working conditions (for example: parameters 2-Net head and 3-Discharge variables in the instrument precision field) in two ways:

- a. By reading the production counter at 15min intervals;
- b. By reading the power value on the multifunction instrument (Network Analyzer), net of the self-consumption of the system. It's necessary to compare the reading with the production counter value at least twice to check the correspondence.

2 - MEASUREMENT OF THE NET HYDRAULIC JUMP OF THE TURBINE

Net Head turbine measurement is got by reading the precision pressure gauge installed on the penstock immediately downstream of the machine valve, immediately upstream of the turbine spiral case. Through a geometric measurement of the position of the runner quote compared to the center of the manometer and considering the kinetic energy possessed by the incoming fluid, the net Head is got.



$$H_n = p_1 + \frac{U_1^2}{2g} + z$$

Whit:

H_n = net Head [m];

p_1 = pressure gauge [m];

U_1 = kinetic energy calculated in manometre section [m/s];

g = gravity acceleration [m/s²];

z = geometric measurement of the position of the runner quote compared to the center of the manometer [m].

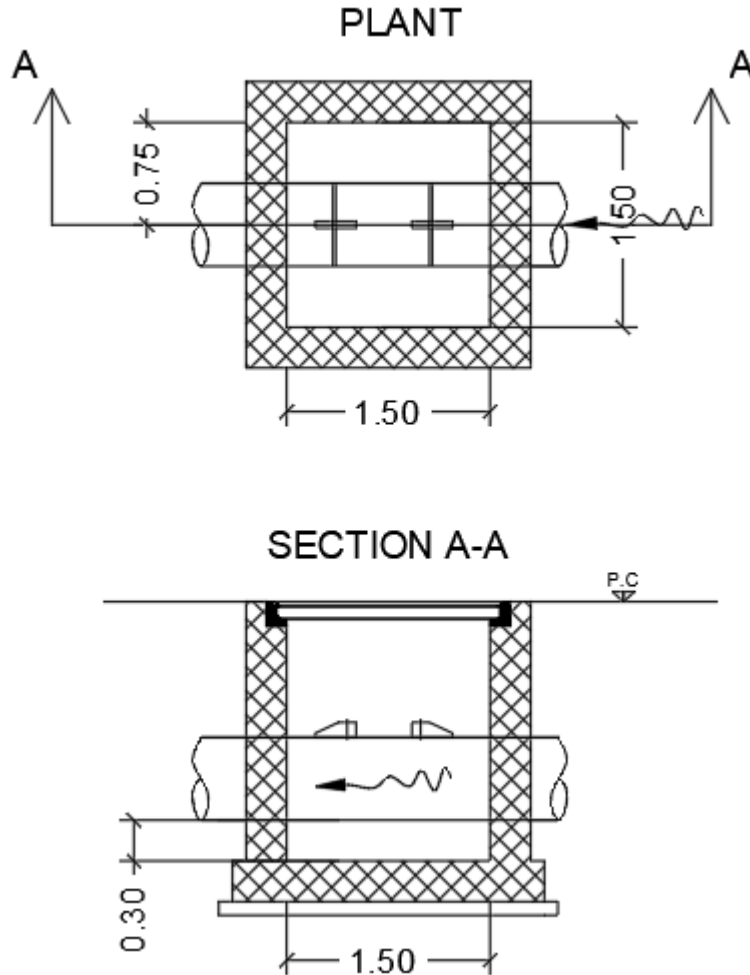
3 - MEASURED TURBINED DISCHARGE

Turbinated discharge is measured using a CLAMP-ON ultrasonic meter installed on the penstock in a position that the measuring section has 10 straight diameters upstream and 5 straight diameters downstream of the pipeline.

Pipe diameter will define the number of acoustic path and the measuring well size where the acoustic meter must be installed.

For this hydroelectric power plant, penstock has a nominal diameter of DN600. Therefore, it is proposed to install a CLAMP-ON ultrasonic meter with 2 acoustic paths installed near the central building at a distance of at least 3m upstream from the machine valve if the incoming supply line is straight for at least 10m.

Otherwise it will be necessary to find a position of the measuring well that respects the stated straight diameters. The well must have the following dimensions:



4 - ANALYSIS OF RESULTS

In cases where it's not possible to carry out tests under contract conditions, the measured values can be transposed to the guarantee values only if the physical quantities variations involved (head H, speed U and power P) deviate from the contractual values inside the range $\pm 10\%$ of the physical quantity itself.