

ВЕДОМОСТЬ ЗАМЕРА НАГРУЗОК В КОНТРОЛЬНЫЙ ДЕНЬ

19.06.2019г.

Форма 1

ПС

35/6 кВ "Порт"

Акционерное общество "Находкинский морской торговый порт"

(напряжение, наименование)

(наименование предприятия)

Счетчик	Трансформатор № 1 4000 кВА				Трансформатор № 2 4000 кВА				ТСН №1 63 кВА				ТСН №2 63 кВА				Фидер № 1 ПС "Порт"				Фидер № 9 ПС "Порт"				Фидер № 10 ПС "Порт"						
	Тр-р тока 600/5				Тр-р тока 600/5				Тр-р тока -				Тр-р тока -				ООО "ТЭСК"				АО "Находкинский МТП"				АО "Находкинский МТП"						
	Расчетный коэф. 7200				Расчетный коэф. 7200				Расчетный коэф. 1				Расчетный коэф. 1				Расчетный коэф. 600				Расчетный коэф. 3600				Расчетный коэф. 3600						
	№ счетчика 0812103268				№ счетчика 0812105400				№ счетчика 0712090578				№ счетчика 0703100343				№ счетчика 0808112276				№ счетчика 0812105537				№ счетчика 0812105481						
	Показания эл.счетчиков				Показания эл.счетчиков				Показания эл.счетчиков				Показания эл.счетчиков				Показание эл.счет.				Показание эл.счетчиков				Показание эл.счетчиков						
активного		реактивного		активн.		реакт.		активного		реактивного		активн.		реакт.		активного		реактивного		активн.		реакт.		активного		реактивного		активн.		реакт.	
00.00	8257,0056	5207,9893	0	0	11248,7152	5831,5005	0	0	77091,500	10304,616	0	0	110443,296	16658,986	0	0	0,1571	0,4170	0	0	7766,4428	4824,3872	0	0	7765,4432	4963,1513	0	0			
01.00	8257,0404	5207,9998	250,56	75,60	11248,8723	5831,5828	1131,12	592,56	77091,510	10304,634	0,01	0,02	110445,512	16660,054	2,22	1,07	0,1638	0,4235	4,02	3,90	7766,4765	4824,3968	121,32	34,56	7765,4772	4963,1613	122,40	36,00			
02.00	8257,0500	5207,9998	69,12	0,00	11248,9777	5831,6117	758,88	208,08	77091,520	10304,652	0,01	0,02	110447,702	16661,326	2,19	1,27	0,1708	0,4306	4,20	4,26	7766,4839	4824,3968	26,64	0,00	7765,4853	4963,1613	29,16	0,00			
03.00	8257,1355	5208,0623	615,60	450,00	11249,1505	5831,7311	1244,16	859,68	77091,528	10304,668	0,01	0,02	110449,794	16662,418	2,09	1,09	0,1772	0,4364	3,84	3,48	7766,5678	4824,4546	302,04	208,08	7765,5675	4963,2199	295,92	210,96			
03.30	8257,1842	5208,0989	701,28	527,04	11249,2360	5831,7899	1231,20	846,72	77091,534	10304,676	0,01	0,02	110450,910	16662,972	2,23	1,11	0,1808	0,4395	4,32	3,72	7766,6170	4824,4898	354,24	253,44	7765,6155	4963,2553	345,60	254,88			
04.00	8257,2354	5208,1389	737,28	576,00	11249,3264	5831,8547	1301,76	933,12	77091,538	10304,684	0,01	0,02	110451,936	16663,528	2,05	1,11	0,1843	0,4427	4,20	3,84	7766,6685	4824,5280	370,80	275,04	7765,6657	4963,2937	361,44	276,48			
04.30	8257,2784	5208,1694	619,20	439,20	11249,4084	5831,9112	1180,80	813,60	77091,542	10304,692	0,01	0,02	110453,548	16664,088	3,22	1,12	0,1883	0,4459	4,80	3,84	7766,7114	4824,5566	308,88	205,92	7765,7077	4963,3228	302,40	209,52			
05.00	8257,3213	5208,2000	617,76	440,64	11249,4914	5831,9698	1195,20	843,84	77091,548	10304,702	0,01	0,02	110455,060	16664,512	3,02	0,85	0,1918	0,4491	4,20	3,84	7766,7544	4824,5855	309,60	208,08	7765,7498	4963,3521	303,12	210,96			
06.00	8257,4151	5208,2695	675,36	500,40	11249,6647	5832,0908	1247,76	871,20	77091,556	10304,718	0,01	0,02	110458,078	16665,626	3,02	1,11	0,1985	0,4556	4,02	3,90	7766,8491	4824,6518	340,92	238,68	7765,8424	4963,4191	333,36	241,20			
07.00	8257,4905	5208,3173	542,88	344,16	11249,8372	5832,2021	1242,00	801,36	77091,566	10304,734	0,01	0,02	110460,052	16665,636	1,97	0,01	0,2054	0,4621	4,14	3,90	7766,9243	4824,6966	270,72	161,28	7765,9160	4963,4644	264,96	163,08			
08.00	8257,5054	5208,3205	107,28	23,04	11249,9442	5832,2196	770,40	126,00	77091,574	10304,752	0,01	0,02	110462,078	16665,636	2,03	0,00	0,2150	0,4679	5,76	3,48	7766,9378	4824,6997	48,60	11,16	7765,9299	4963,4677	50,04	11,88			
09.00	8257,5679	5208,3521	450,00	227,52	11250,1168	5832,2904	1242,72	509,76	77091,584	10304,768	0,01	0,02	110464,024	16665,636	1,95	0,00	0,2250	0,4728	6,00	2,94	7766,9984	4824,7286	218,16	104,04	7765,9897	4963,4973	215,28	106,56			
10.00	8257,6394	5208,3903	514,80	275,04	11250,3111	5832,3666	1398,96	548,64	77091,592	10304,784	0,01	0,02	110466,076	16665,636	2,05	0,00	0,2346	0,4769	5,76	2,46	7767,0692	4824,7639	254,88	127,08	7766,0596	4963,5337	251,64	131,04			
10.30	8257,6753	5208,4094	516,96	275,04	11250,4182	5832,4136	1542,24	678,80	77091,598	10304,792	0,01	0,02	110467,076	16665,636	2,00	0,00	0,2391	0,4786	5,40	2,04	7767,1044	4824,7814	253,44	126,00	7766,0946	4963,5519	252,00	131,04			
11.00	8257,7092	5208,4260	488,16	239,04	11250,5346	5832,4741	1676,16	871,20	77091,602	10304,800	0,01	0,02	110467,982	16665,636	1,81	0,00	0,2467	0,4803	9,12	2,04	7767,1378	4824,7968	240,48	110,88	7766,1277	4963,5679	238,32	115,20			
11.30	8257,7454	5208,4452	521,28	276,48	11250,6444	5832,5287	1581,12	786,24	77091,606	10304,808	0,01	0,02	110468,756	16665,636	1,55	0,00	0,2542	0,4821	9,00	2,16	7767,1729	4824,8141	252,72	124,56	7766,1624	4963,5857	249,84	128,16			
12.00	8257,7652	5208,4503	285,12	73,44	11250,7471	5832,5736	1478,88	646,56	77091,610	10304,816	0,01	0,02	110469,304	16665,636	1,10	0,00	0,2625	0,4843	9,96	2,64	7767,1926	4824,8191	141,84	36,00	7766,1822	4963,5910	142,56	38,16			
13.00	8257,7756	5208,4503	74,88	0,00	11250,8807	5832,5946	961,92	151,20	77091,620	10304,834	0,01	0,02	110470,296	16665,636	0,99	0,00	0,2769	0,4889	8,64	2,76	7767,2001	4824,8191	27,00	0,00	7766,1904	4963,5910	29,52	0,00			
14.00	8257,8281	5208,4757	378,00	182,88	11251,0469	5832,6279	1196,64	239,76	77091,630	10304,850	0,01	0,02	110471,488	16665,636	1,19	0,00	0,2893	0,4926	7,44	2,22	7767,2502	4824,8418	180,36	81,72	7766,2402	4963,6146	179,28	84,96			
15.00	8257,9464	5208,5696	851,76	676,08	11251,2136	5832,6947	1200,24	480,96	77091,638	10304,866	0,01	0,02	110472,456	16665,636	0,97	0,00	0,3014	0,4950	7,26	1,44	7767,3674	4824,9302	421,92	318,24	7766,3548	4963,7037	412,56	320,76			
16.00	8258,0806	5208,6839	966,24	822,96	11251,3573	5832,7338	1034,64	281,52	77091,646	10304,882	0,01	0,02	110473,432	16665,636	0,98	0,00	0,3128	0,4975	6,84	1,50	7767,5026	4825,0402	486,72	396,00	7766,4891	4963,8172	483,48	408,60			
16.30	8258,1070	5208,6951	380,16	161,28	11251,4249	5832,7459	973,44	174,24	77091,650	10304,890	0,01	0,02	110473,902	16665,636	0,94	0,00	0,3188	0,4994	7,20	2,28	7767,5286	4825,0507	187,20	75,60	7766,5152	4963,8281	187,92	78,48			
17.00	8258,1330	5208,7062	374,40	159,84	11251,4897	5832,7557	933,12	141,12	77091,656	10304,898	0,01	0,02	110474,376	16665,636	0,95	0,00	0,3247	0,5014	7,08	2,40	7767,5530	4825,0600	175,68	66,96	7766,5396	4963,8377	175,68	69,12			
17.30	8258,1960	5208,7603	907,20	779,04	11251,5634	5832,7744	1061,28	269,28	77091,660	10304,906	0,01	0,02	110474,870	16665,636	0,99	0,00	0,3295	0,5034	5,76	2,40	7767,6152	4825,1106	447,84	364,32	7766,6012	4963,8895	443,52	372,96			
18.00	8258,2702	5208,8242	1068,48	920,16	11251,6445	5832,8077	1167,84	479,52	77091,664	10304,914	0,01	0,02	110475,504	16665,636	1,27	0,00	0,3343	0,5052	5,76	2,16	7767,6896	4825,1716	535,68	439,20	7766,6747	4963,9520	529,20	450,00			
19.00	8258,3870	5208,9186	840,96	679,68	11251,7860	5832,8526	1018,80	323,28	77091,672	10304,928	0,01	0,01	110476,782	16665,636	1,28	0,00	0,3446	0,5092	6,18	2,40	7767,8072	4825,2621	423,36	325,80	7766,7914	4964,0453	420,12	335,88			
20.00	8258,4219	5208,9379	251,28	138,96	11251,9067	5832,8780	869,04	182,88	77091,682	10304,946	0,01	0,02	110477,778	16665,636	1,00	0,00	0,3529	0,5158	4,98	3,96	7767,8415	4825,2806	123,48	66,60	7766,8260	4964,0645	124,56	69,12			
21.00	8258,5346	5209,0334	811,44	687,60	11252,0664	5832,9497	1149,84	516,24	77091,690	10304,962	0,01	0,02	110480,142	16665,672	2,36	0,04	0,3605	0,5213	4,56	3,30	7767,9522	4825,3697	398,52	320,76	7766,9357	4964,1558	394,92	328,68			
21.30	8258,6151	5209,1068	1159,20	1056,96	11252,1466	5832,9839	1154,88	492,48	77091,694	10304,970	0,01	0,02	110482,128	16666,030	3,97	0,72	0,3649	0,5234	5,28	2,52	7768,0329	4825,4398	581,04	504,72	7767,0154	4964,2276	573,84	516,96			
22.00	8258,6821	5209,1658	964,80	849,60	11252,2228	5833,0133	1097,28	423,36	77091,700	10304,976	0,01	0,01	110484,292	16666,574	4,33	1,09	0,3693	0,5256	5,28	2,64	7768,1004	4825,4964	486,00	407,52	7767,0823	4964,2858	481,68				

Время записи (ч:мм:сек)	Фидер № 14 ПС "Порт"				Фидер № 15 ПС "Порт"				Фидер № 16 ПС "Порт"				Фидер № 21 ПС "Порт"				Итого пропуск по ПС "Порт"		Итого по АО "Находкинский МТП" (ПС "Порт" минус фидеры №№ 1,15,16 ООО "ТЭСК")				
	АО "Находкинский МТП"				ООО "ТЭСК"				ООО "ТЭСК"				АО "Находкинский МТП"										
	Тр-р тока 300/5				Тр-р тока 300/5				Тр-р тока 75/5				Тр-р тока 300/5										
	Расчетный коэф. 3600				Расчетный коэф. 3600				Расчетный коэф. 1200				Расчетный коэф. 3600										
	№ счетчика 0812106499				№ счетчика 0812102917				№ счетчика 0812103370				№ счетчика 0812103374										
Показания эл.счетчиков				Нагрузка				Показания эл.счетчиков				Нагрузка				Показания эл.счетчиков				Нагрузка			
активного		реактивного		активн.	реакт	активного	реактивного	активн.	реакт	активного	реактивного	активн.	реакт	активного	реактивного	активн.	реакт	кВт	кВАр	кВт	кВАр		
00.00	6292,83	4613,17				1,8426	2,8605	0	0	4,0014	10,6694	0	0	6976,61	4510,08			0	0	0	0		
01.00						1,9411	2,8845	354,60	86,40	4,0156	10,6708	17,04	1,68					1384	669	1008	577		
02.00						2,0356	2,9125	340,20	100,80	4,0298	10,6729	17,04	2,52					830	209	469	102		
03.00						2,1228	2,9362	313,92	85,32	4,0439	10,6741	16,92	1,44					1862	1311	1527	1221		
03.30						2,1647	2,9479	301,68	84,24	4,0509	10,6748	16,80	1,68					1935	1375	1612	1285		
04.00						2,2057	2,9599	295,20	86,40	4,0580	10,6754	17,04	1,44					2041	1510	1725	1419		
04.30						2,2458	2,9718	288,72	85,68	4,0652	10,6762	17,28	1,92					1803	1254	1492	1163		
05.00						2,2866	2,9838	293,76	86,40	4,0722	10,6768	16,80	1,44					1816	1285	1501	1194		
06.00						2,3608	3,0016	267,12	64,08	4,0862	10,6781	16,80	1,56					1926	1373	1638	1303		
07.00						2,4475	3,0168	312,12	54,72	4,1001	10,6795	16,68	1,68					1787	1146	1454	1085		
08.00						2,5496	3,0370	367,56	72,72	4,1140	10,6813	16,68	2,16					880	149	490	71		
09.00						2,6832	3,0580	480,96	75,60	4,1278	10,6825	16,56	1,44					1695	737	1191	657		
10.00						2,8393	3,0821	561,96	86,76	4,1420	10,6834	17,04	1,08					1916	824	1331	733		
10.30						2,9189	3,0942	573,12	87,12	4,1490	10,6838	16,80	0,96					2061	952	1466	862		
11.00						2,9981	3,1064	570,24	87,84	4,1562	10,6841	17,28	0,72					2166	1110	1570	1020		
11.30						3,0765	3,1195	564,48	94,32	4,1637	10,6846	18,00	1,20					2104	1063	1512	965		
12.00						3,1545	3,1334	561,60	100,08	4,1712	10,6852	18,00	1,44					1765	720	1176	616		
13.00						3,3138	3,1671	573,48	121,32	4,1869	10,6870	18,84	2,16					1038	151	437	25		
14.00						3,4688	3,1956	558,00	102,60	4,2025	10,6884	18,72	1,68					1576	423	992	316		
15.00						3,6193	3,2237	541,80	101,16	4,2185	10,6898	19,20	1,68					2053	1157	1485	1053		
16.00						3,7713	3,2529	547,20	105,12	4,2342	10,6913	18,84	1,80					2002	1105	1429	996		
16.30						3,8507	3,2685	571,68	112,32	4,2420	10,6921	18,72	1,92					1355	336	757	219		
17.00						3,9280	3,2837	556,56	109,44	4,2499	10,6931	18,96	2,40					1308	301	726	187		
17.30						4,0024	3,2980	535,68	102,96	4,2577	10,6940	18,72	2,16					1969	1048	1409	941		
18.00						4,0741	3,3108	516,24	92,16	4,2655	10,6949	18,72	2,16					2238	1400	1697	1303		
19.00						4,2063	3,3333	475,92	81,00	4,2805	10,6965	18,00	1,92					1861	1003	1361	918		
20.00						4,3354	3,3552	464,76	78,84	4,2954	10,6984	17,88	2,28					1121	322	634	237		
21.00						4,4666	3,3763	472,32	75,96	4,3100	10,6999	17,52	1,80					1964	1204	1469	1123		
21.30						4,5345	3,3884	488,88	87,12	4,3172	10,7005	17,28	1,44					2318	1550	1807	1459		
22.00						4,6021	3,4003	486,72	85,68	4,3245	10,7011	17,52	1,44					2066	1274	1557	1184		
22.30						4,6661	3,4122	460,80	85,68	4,3317	10,7018	17,28	1,68					2021	1257	1538	1167		
23.00						4,7251	3,4237	424,80	82,80	4,3389	10,7024	17,28	1,44					2211	1541	1764	1453		
24.00	6294,97	4614,51				4,8299	3,4476	377,28	86,04	4,3533	10,7037	17,28	1,56	6979,07	4511,49			2201	1588	1801	1497		
Итого			7704	4824			10754	2113,6			422,28	41,16			8856	5076		41684	22358	30370	20132		
			кВтч	кВАрч			кВтч	кВАрч			кВтч	кВАрч			кВтч	кВАрч		кВтч	кВАрч	кВтч	кВАрч		

Акт № 1
контрольно-тематического обследования
режима работы компенсирующих устройств.

г. Находка

от «19» июня 2019

Настоящий «Акт» составлен представителями «Дальэнергосбыта» _____

в присутствии представителя «Потребителя»: _____

Инженер-энергетик АО «Находкинский МТП» Петриченко С.А.

Предприятие: Акционерное общество «Находкинский морской торговый порт»Адрес: г. Находка, ул. Портовая, 22Договор энергоснабжения: Н0004**ПРИ ПРОВЕРКЕ ВЫЯВЛЕНО:**1. Энергоснабжение осуществляется от: ПС «Находка» ВЛ-35 кВ «Порт»2. Номер и тип реактивного счетчика: СЭТ-4ТМ.03М.01 №0812103268, №0812105400 Рк = 72003. Состояние учета: Учет соответствует НТД

4.1. Компенсирующее устройство (КУ) установлено на напряжении 0,4кВ:

Наименование присоединение	Тип	Количество, шт.	Установленная мощность КУ, кВар (для СД-кВт)	Тип регулирования (авт./ручное)	Режим работы КУ, час	Всего в работе КУ, кВар (для СД-кВт)
ИТОГО:						

4.2. Компенсирующее устройство (КУ) установлено на напряжении 6-10кВ:

Наименование присоединение	Тип	Количество, шт.	Установленная мощность КУ, кВар (для СД-кВт)	Тип регулирования (авт./ручное)	Режим работы КУ, час	Всего в работе КУ, кВар (для СД-кВт)
	УКРМ-6,3-300	2	300	Автомат.	Пост/вкл	600
ИТОГО:		2	300			600

Представитель Дальэнергосбыта: _____

Представитель потребителя Инженер-энергетик Петриченко С.А.
(занимаемая должность, подпись, Ф.И.О.)

Акт № 2
контрольно-тематического обследования
режима работы компенсирующих устройств.

г. Находка

от «19»июня 2019г

Настоящий «Акт» составлен представителями «Дальэнергосбыта» _____

в присутствии представителя «Потребителя»: _____

Инженер-энергетик АО «Находкинский МТП» Петриченко С.А.

Предприятие: Акционерное общество «Находкинский морской торговый порт»

Адрес: г. Находка, ул. Портовая, 22

Договор энергоснабжения: Н0004

ПРИ ПРОВЕРКЕ ВЫЯВЛЕНО:

1. Энергоснабжение осуществляется от: ПС «Астафьева»-35/6 – фидеры №№ 2,4,6,8

2. Номер и тип реактивного счетчика: СЭТ-4ТМ.03М.01 №0806100029, №0806101310, №0806100057, №0812101582 Рк = 4800

3. Состояние учета: Учет соответствует НТД

4.1. Компенсирующее устройство (КУ) установлено на напряжении 0,4кВ:

Наименование присоединение	Тип	Количество, шт.	Установленная мощность КУ, кВар (для СД-кВт)	Тип регулирования (авт./ручное)	Режим работы КУ, час	Всего в работе КУ, кВар (для СД-кВт)
	УККРМЗ-6-150-25-04УЗ	3	150	Автомат.	Пост/вкл	450
	УК-58-0,4-156-39УЗ	1	156	ручное	Пост/вкл	156
ИТОГО:		4	306			606

4.2. Компенсирующее устройство (КУ) установлено на напряжении 6-10кВ:

Наименование присоединение	Тип	Количество, шт.	Установленная мощность КУ, кВар (для СД-кВт)	Тип регулирования (авт./ручное)	Режим работы КУ, час	Всего в работе КУ, кВар (для СД-кВт)
ИТОГО:						

Представитель Дальэнергосбыта: _____

Представитель потребителя: Инженер-энергетик 
(занимаемая должность, подпись, Ф.И.О.)

Загрузка трансформаторов напряжением - 110, 35 кВ в контрольный день замеров 19 июня 2019 г. за контрольные часы (04-00)

[illegible]

1. Порядок заполнения
 - а) по уровню напряжения
 - б) по алфавиту наименований подстанций.
2. За каждый контрольный час (4-00, 11-00, 17-00 и 22-00 час 19 июня 2019 г.) заполняется своя таблица.

Главный энергетик АО «Находкинский МТП»

Исп.
Петриченко С.А.
61-98-59

В.А. Билько

Загрузка трансформаторов напряжением - 110, 35 кВ в контрольный день замеров 19 июня 2019 г. за контрольные часы (11-00)

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОДСТАНЦИИ	ТИП ТРАНС- ФОРМА- ТОРА	ДИСП. НОМЕР	ТОК НАГРУЗКИ, А			КОЭФИЦИЕНТ ЗАГРУЗКИ, %			НОМИНАЛЬНЫЙ ТОК, А		
				U 110 кВ	U 35 кВ	U6-10 кВ	U 110 кВ	U 35 кВ	U6-10 кВ	Іном 110	Іном 35	Іном 6-10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ПС «Порт»	ТМ-4000	1			100			27			366
2	ПС «Порт»	ТМ-4000	2			200			55			366

3. Порядок заполнения

а) по уровню напряжения

б) по алфавиту наименований подстанций.

4. За каждый контрольный час (4-00, 11-00, 17-00 и 22-00 час 19 июня 2019 г.) заполняется своя таблица.

Главный энергетик АО «Находкинский МТП»

Исп.
Петриченко С.А.
61-98-59


В.А. Билько

Загрузка трансформаторов напряжением - 110, 35 кВ в контрольный день замеров 19 июня 2019 г. за контрольные часы (17-00)

[illegible]

5. Порядок заполнения
 - а) по уровню напряжения
 - б) по алфавиту наименований подстанций.
6. За каждый контрольный час (4-00, 11-00, 17-00 и 22-00 час 19 июня 2019 г.) заполняется своя таблица.

Главный энергетик АО «Находкинский МТП»

Исп.
Петриченко С.А.
61-98-59

В.А. Билько

Загрузка трансформаторов напряжением - 110, 35 кВ в контрольный день замеров 19 июня 2019 г. за контрольные часы (22-00)

[illegible]

7. Порядок заполнения
 - а) по уровню напряжения
 - б) по алфавиту наименований подстанций.
8. За каждый контрольный час (4-00, 11-00, 17-00 и 22-00 час 19 июня 2019 г.) заполняется своя таблица.

Главный энергетик АО «Находкинский МТП»

Исп.
Петриченко С.А.
61-98-59

В.А. Билько

Положение переключателей РПН трансформаторов
110 кВ в контрольный день замеров 19 июня 2019 г.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ЭНЕРГООБЪЕКТА	ТРАН-РЫ, АВТОТР-РЫ, ТСН, РТСН	ПОЛОЖЕНИЕ АНЦАПФ				МЕСТО УСТАНОВКИ РЕГУЛИРОВКИ
			4 ч	11 ч	17 ч	22 ч	
1	2	3	4	5	6	7	8

На ПС «Порт» 35/6 кВ установлены силовые трансформаторы ТМ-4000 кВА 35/6 кВ.
Автотрансформаторов и трансформаторов 220 кВ, 110 кВ АО «Находкинский МТП» не имеет.

Главный энергетик АО «Находкинский МТП»

Исп.
Петриченко С.А.
61-98-59



В.А. Билько

**Таблица показаний приборов активной, реактивной мощности,
амперметров, вольтметров в контрольный день замеров на 19.06.2019 г.**

Наименование п/ст	Тип, N тран-ра	Класс напр-я	4 часа				11 часов				17 часов				22 часа			
			I А	V кВ	P МВт	Q МВар	I А	V кВ	P МВт	Q МВар	I А	V кВ	P МВт	Q МВар	I А	V кВ	P МВт	Q МВар
ПС "Порт"-35/6	Т-1	110 35 6	80	6,2	737,28	576	100	6,2	488,16	239,04	120	6,2	374,4	159,84	140	6,2	964,8	849,6
	Т-2	110 35 6	160	6,3	1301,8	933,12	200	6,2	1676,2	871,2	160	6,4	933,12	141,12	120	6,3	1097,28	423,36

Главный энергетик АО "Находкинский МТП"



Билько В.А.

Ф.И.О.

Петриченко С.А.

4236-619859

Таблица показаний счетчиков активной и реактивной мощностей
в контрольный день замеров 19.06.2019 г.

Наименование п/ст линий	N тран-ра	Класс напряж.	4 часа						11 часов						17 часов						22 часов					
			Wh кВтч	К расч.	P кВт	Whг кВарч	К расч.	Q кВар	Wh кВтч	К расч.	P кВт	Whг кВарч	К расч.	Q кВар	Wh кВтч	К расч.	P кВт	Whг кВарч	К расч.	Q кВар	Wh кВтч	К расч.	P кВт	Whг кВарч	К расч.	Q кВар
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
ПС "Порт"	Т-1	110																								
		35																								
		6	0,1024	7200	737,28	0,08	7200	576	0,0678	7200	488,16	0,0332	7200	239,04	0,052	7200	374,4	0,0222	7200	159,84	0,134	7200	964,8	0,118	7200	849,6
	Т-2	110																								
		35																								
		6	0,1808	7200	1301,76	0,1296	7200	933,12	0,2328	7200	1676,16	0,121	7200	871,2	0,13	7200	933,12	0,0196	7200	141,12	0,1524	7200	1097,28	0,0588	7200	423,36
	Итого																									
Наим.линии	№ фидера	35 кВ																								
ИТОГО																										
	6 кВ																									
	ТСН-1	0,22	0,008	1	0,01	0,016	1	0,02	0,008	1	0,01	0,016	1	0,02	0,012	1	0,01	0,016	1	0,02	0,012	1	0,01	0,012	1	0,01
	ТСН-2	0,22	2,052	1	2,05	1,112	1	1,11	1,812	1	1,81	0	1	0	0,948	1	0,95	0,000	1	0	4,328	1	4,33	1,088	1	1,09
ИТОГО																										

Примечание : добавить ТСН

Главный энергетик АО "Находкинский МТП"



Билько В.А.
Ф.И.О.

Таблица АЧР с разбивкой по очередям в контрольный день замеров 19 июня 2019 г.

[illegible]

ПРИМЕЧАНИЕ:

Графы “ПРИСОЕДИНЕНИЯ” и “УСТАВКИ АЧР” заполняются в порядке из Приложения «График АЧР ...» к Заданию по АЧР в период максимума нагрузок 2018/2019 гг.

АЧР-2 установлена на линии ВЛ-35 кВ ПС «Находка» ДРСК ПЭС

Главный энергетик АО «Находкинский МТП»

Исп.
Петриченко С.А.
61-98-59

В.А. Билько

Таблица нагрузок по всем присоединениям на подстанциях, заведенных под АЧР, в контрольный день замеров
19 июня 2019 г.

ПОДСТАНЦИИ	ПРИСОЕДИНЕНИЯ (ФИДЕР, ЛИНИЯ)	НАГРУЗКА, А				ПРИМЕЧАНИЯ
		4 час.	11 час.	17 час.	22 час.	
ПС «Порт» 35/6	Тр-р № 1	80	100	120	140	Не заведены под АЧР. АЧР установлена на линии ВЛ-35 кВ ПС «Находка»-110/35/6 кВ ДРСК ПЭС
	Тр-р № 2	160	200	160	120	
	Фидер № 1	5	5	5	5	
	Фидер № 9	40	50	60	70	
	Фидер № 10	35	50	60	70	
	Фидер № 14	60	60	50	50	
	Фидер № 15	30	60	50	20	
	Фидер № 16	5	5	5	5	
	Фидер № 21	65	70	50	50	

ПРИМЕЧАНИЕ:

Должна быть указана нагрузка по всем фидерам и линиям отдельно, в т. ч. заведенным под АЧР.
Если фидер или линия не подсоединен к АЧР, необходимо указывать это в графе «ПРИМЕЧАНИЕ».

Главный энергетик АО «Находкинский МТП»



В.А. Билько

Исп.
Петриченко С.А.
61-98-59

Акционерное общество "Находкинский морской торговый порт"

Информация об установленных компенсирующих устройствах реактивной мощности
в контрольный день замеров 19.06.2019
(наименование абонента)

Наименование питающей ПС	Данные о количестве, месте установки, режиме работы БСК 6 кВ и выше										Данные о количестве, месте установки, режиме работы БСК ниже 6 кВ										Мощность высоковольтных синхронных двигателей		Установленные КУ в период 2011 г		Демонтированные КУ в период 2011 г		Примечание
	присоединение (№ фидера)	наименование потребителя-владельца	количество установок	установленная мощность	Режим работы БСК					присоединение (№ фидера)	наименование потребителя-владельца	количество установок	установленная мощность	Режим работы БСК					установленных	включ-х	Установленные КУ в период 2011 г		Демонтированные КУ в период 2011 г				
					Включено по графику с 7 до 23 ч	Отключено по графику с 7 до 23 ч	Отключено постоянно	Включено по графику с 23 до 7 ч	Отключено по графику с 23 до 7 ч					Включено по графику с 7 до 23 ч	Отключено по графику с 7 до 23 ч	Отключено постоянно	Включено по графику с 23 до 7 ч	Отключено по графику с 23 до 7 ч			тип	мощность	тип	мощность			
			шт	кВар	кВар	кВар	кВар	кВар	кВар			шт	кВар	кВар	кВар	кВар	кВар	кВт	кВт		кВар		кВар				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
ПС "Астафьева" ДРСК ПЭС										№2,4,6,8	АО Находкинский МТП	4	606,0	606,0	-	-	606,0	-									
ПС "Порт" АО НМТП	ввод № 1, ввод № 2	АО Находкинский МТП	2	600,0	600,0	-	-	600,0	-																		
Итого по ПС			2	600,0	600,0			600,0				4	606,0	606,0			606,0										
Итого по ПС																											
ИТОГО :			2	600,0	600,0			600,0				4	606,0	606,0			606,0										

инженер-энергетик
Петриченко С.А.
(4236) 61-98-59

Главный энергетик АО "Находкинский МТП"

В.А. Билько

Для расчета активной и реактивной нагрузки по счетчикам энергии снять показания счетчиков активной и реактивной энергии за 30 минут до и после указанных часов, т. е. в

$3^{30} - 4^{30}$
 $10^{30} - 11^{30}$
 $16^{30} - 17^{30}$
 $21^{30} - 22^{30}$

Время	3^{30}		4^{30}		10^{30}		11^{30}		16^{30}		17^{30}		21^{30}		22^{30}	
	A	R	A	R	A	R	A	R	A	R	A	R	A	R	A	R
Тр1	8257,1842	5208,0989	8257,2784	5208,1694	8257,6753	5208,4094	8257,7454	5208,4452	8258,1070	5208,6951	8258,1960	5208,7603	8258,6151	5209,1068	8258,7453	5209,2211
Тр2	11249,236	5831,7899	11249,4084	5831,9112	11250,4182	5832,4136	11250,6444	5832,5287	11251,4249	5832,7459	11251,5634	5832,7744	11252,1466	5832,9839	11252,2998	5833,0452
ТСН 1	77091,534	10304,676	77091,542	10304,692	77091,598	10304,792	77091,606	10304,808	77091,650	10304,890	77091,660	10304,906	77091,694	10304,970	77091,704	10304,984
ТСН 2	110450,910	16662,972	110453,548	16664,088	110467,076	16665,636	110468,756	16665,636	110473,902	16665,636	110474,870	16665,636	110482,128	16666,030	110485,468	16667,138
Ф1	0,1808	0,4395	0,1883	0,4459	0,2391	0,4786	0,2542	0,4821	0,3188	0,4994	0,3295	0,5034	0,3649	0,5234	0,3737	0,5280
Ф9	7766,6170	4824,4898	7766,7114	4824,5566	7767,1044	4824,7814	7767,1729	4824,8141	7767,5286	4825,0507	7767,6152	4825,1106	7768,0329	4825,4398	7768,1633	4825,5485
Ф10	7765,6155	4963,2553	7765,7077	4963,3228	7766,0946	4963,5519	7766,1624	4963,5857	7766,5152	4963,8281	7766,6012	4963,8895	7767,0154	4964,2276	7767,1446	4964,3393
Ф14																
Ф15	2,1647	2,9479	2,2458	2,9718	2,9189	3,0942	3,0765	3,1195	3,8507	3,2685	4,0024	3,2980	4,5345	3,3884	4,3172	10,7005
Ф16	4,0509	10,6748	4,0652	10,6762	4,1490	10,6838	4,1637	10,6846	4,2420	10,6921	4,2577	10,6940	4,6661	3,4122	4,3317	10,7018
Ф21																

Расчет нагрузки по счетчикам энергии производится:

Пропуск на 4 час. = (показание сч. на 4^{30} – показание сч. на 3^{30}) × Красч,

Пропуск на 11 час. = (показание сч. на 11^{30} – показание сч. на 10^{30}) × Красч,

Пропуск на 17 час. = (показание сч. на 17^{30} – показание сч. на 16^{30}) × Красч,

Пропуск на 22 час. = (показание сч. на 22^{30} – показание сч. на 21^{30}) × Красч,

где Красч – расчетный коэффициент,

Красч = Ктт × Ктн,

Ктт – коэффициент трансформации трансформатора тока, Ктт = I_1/I_2 ,

I_1, I_2 – токи в первичной и вторичной цепях ТТ, А

Ктн – коэффициент трансформации трансформатора напряжения, Ктн = U_1/U_2 ,

U_1/U_2 – входное и выходное напряжение, В

Расчеты пропуска производятся отдельно для активной и реактивной энергии.

Главный энергетик АО «Находкинский МТП»

Исп.
Петриченко С.А.
61-98-59



В.А. Билько

часы	АТ, нагрузка, А			Силовые трансформаторы, нагрузка, А						Суммарная нагрузка по фидерам 6 (10), А	Напряжение на шинах, кВ						Линия 110 кВ			Линия 35 кВ			Линия 6 кВ							
																	№ секции			№ секции			№ секции							
	№			№ 1			№ 2				110 кВ		35 кВ		6 (10) кВ		№ фидера													
	110	МВт	Мвар	110	35	6 (10)	110	35	6 (10)		1 СШ	2 СШ	1 СШ	2 СШ	1 СШ	2 СШ	1	9	10	14	15	16	21							
Кл.т.						2,0			2,0					2,0	2,0								2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
0						60			160	220				38	40	6,3	6,3							5	30	25	60	30	5	65
1						40			60	110				38	40	6,4	6,4							5	20	20	15	30	5	15
2						40			140	185				38	40	6,4	6,4							5	20	15	50	30	5	60
3						100			160	260				38	40	6,3	6,3							5	45	50	60	30	5	65
4						80			160	240				38	40	6,2	6,3							5	40	35	60	30	5	65
5						80			160	235				38	40	6,2	6,3							5	40	35	60	30	5	60
6						100			160	255				38	40	6,2	6,3							5	50	45	60	30	5	60
7						60			100	155				38	40	6,3	6,4							5	25	30	30	30	5	30
8						40			60	105				38	39	6,3	6,4							5	20	15	15	30	5	15
9						100			180	300				38	39	6,2	6,3							5	50	50	60	50	5	80
10						100			160	280				37	39	6,2	6,2							5	50	50	60	50	5	60
11						100			200	300				37	39	6,2	6,2							5	50	50	60	60	5	70
12						60			120	190				37	39	6,3	6,4							5	30	30	40	40	5	40
13						40			80	130				37	39	6,3	6,4							5	20	20	40	20	5	20
14						100			140	250				37	38	6,3	6,4							5	50	50	50	40	5	50
15						170			170	340				37	38	6,1	6,3							5	80	80	60	50	5	60
16						100			120	230				37	38	6,2	6,4							5	50	50	40	40	5	40
17						120			160	280				37	39	6,2	6,4							5	60	60	50	50	5	50
18						180			160	350				37	39	6,1	6,3							5	90	90	60	40	5	60
19						120			180	320				37	39	6,2	6,3							5	60	60	80	30	5	80
20						40			60	110				38	39	6,3	6,4							5	20	20	20	20	5	20
21						200			180	390				38	39	6,1	6,3							5	100	100	80	20	5	80
22						140			120	270				38	39	6,2	6,3							5	70	70	50	20	5	50
23						180			160	350				38	39	6,2	6,3							5	90	90	70	20	5	70
24						180			180	370				38	40	6,2	6,3							5	90	90	80	20	5	80
Ср.зн.						101,2			141,2	249,0				37,6	39,2	6,2	6,3							5,0	50,0	49,2	52,4	33,6	5,0	53,8

Время	Напряжение на шинах СН, В	
	ТСН-1	ТСН-2
10-00	-	240
16-00	-	240

000 "ТЭСК"	АО "Находкинский МТП"	АО "Находкинский МТП"	АО "Находкинский МТП"	000 "ТЭСК"	000 "ТЭСК"	АО "Находкинский МТП"
Наименование потребителя						

Показания счетчиков													
Объект			Время	Сторона 35		Сторона 6 кВ		Объект			Время	Сторона 6 кВ	
				акт.	реакт.	акт.	реакт.					акт.	реакт.
Силовые трансформаторы	0,5S 1,0	№ 1 а. № 0812103268 р. № 0812103268 Ктт 120	0 ч.			8257,0056	5207,9893	0,5S 1,0	№ Ф15 а. № 0812102917 р. № 0812102917 Ктт 60	0 ч.	1,8426	2,8605	
			24 ч.			8258,9645	5209,4213			24 ч.	4,8299	3,4476	
			пропуск			14104,08	10310,4			пропуск	10754	2114	
	0,5S 1,0	№ 2 а. № 0812105400 р. № 0812105400 Ктт 120	0 ч.			11248,7152	5831,5005	0,5S 1,0	№ Ф16 а. № 0812103370 р. № 0812103370 Ктт 20	0 ч.	4,0014	10,6694	
			24 ч.			11252,5392	5833,1723			24 ч.	4,3533	10,7037	
			пропуск			27532,8	12036,96			пропуск	422	41	
		№ а. № р. № Ктт	0 ч.					0,5S 1,0	№ Ф21 а. № 0812103374 р. № 0812103374 Ктт 60	0 ч.	6976,6100	4510,0800	
			24 ч.							24 ч.	6979,0700	4511,4900	
			пропуск							пропуск	8856	5076	
		№ а. № р. № Ктт	0 ч.						№ а. № р. № Ктт	0 ч.			
			24 ч.							24 ч.			
			пропуск							пропуск			
ТСН	1,0 2,0	№ 1 а. № 0712090578 р. № 0712090578 Ктт 1	0 ч.			77091,500	10304,616		№ а. № р. № Ктт	0 ч.			
			24 ч.			77091,716	10305,008			24 ч.			
			пропуск			0,216	0,392			пропуск			
	1,0 2,0	№ 2 а. № 0703100343 р. № 0703100343 Ктт 1	0 ч.			110443,296	16658,986		№ а. № р. № Ктт	0 ч.			
			24 ч.			110490,054	16668,870			24 ч.			
			пропуск			46,758	9,884			пропуск			
Линия 6 кВ	0,5S 1,0	№ Ф1 а. № 0808112276 р. № 0808112276 Ктт 10	0 ч.			0,1571	0,4170		№ а. № р. № Ктт	0 ч.			
			24 ч.			0,3863	0,5355			24 ч.			
			пропуск			137,52	71,1			пропуск			
	0,5S 1,0	№ Ф9 а. № 0812105537 р. № 0812105537 Ктт 60	0 ч.			7766,4428	4824,3872		№ а. № р. № Ктт	0 ч.			
			24 ч.			7768,3830	4825,7395			24 ч.			
			пропуск			6984,72	4868,28			пропуск			
	0,5S 1,0	№ Ф10 а. № 0812105481 р. № 0812105481 Ктт 60	0 ч.			7765,4432	4963,1513		№ а. № р. № Ктт	0 ч.			
			24 ч.			7767,3619	4964,5348			24 ч.			
			пропуск			6907,32	4980,6			пропуск			
	0,5S 1,0	№ Ф14 а. № 0812106499 р. № 0812106499 Ктт 60	0 ч.			6292,8300	4613,1700		№ а. № р. № Ктт	0 ч.			
			24 ч.			6294,9700	4614,5100			24 ч.			
			пропуск			7704	4824			пропуск			

АЧР			
номер АЧР	Уставки		Присоединение
	частота	время	
2	48,7	16	ВЛ-35 кВ ПС Находка

Небаланс (%) _____

Положение переключателя РПН (ПБВ)			
№ тр-ра	мощность	110	35
1	4000	-	1
2	4000	-	1

Показания снимали	
Фамилия	Подпись
Яхин	
Адамчук	

Главный энергетик  Билько В.А.

Начальник ЭХ  Ендальцев Д.И.

№ Номер объекта
а. № Номер активного (а.)
р. № и номер реактивного (р.) счетчика
Ктт Коэффициент трансформации трансформаторов тока

пропуск = (24ч.-0ч.) x Красч., где Красч. - расчетный коэффициент
Красч. = Ктт x Ктн, где Ктн - коэф. трансформации тр-ов напряжения
Ктн = Напряжение шин, В/100 (для 6кВ - Ктн = 60, для 35кВ - Ктн = 350)