

ПРОТОКОЛ № 1/2016-з
заочного решения Комиссии по оперативно-технологической координации
совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)
от «27» апреля 2016 г.

Решение принимается заочным голосованием (опросным путем).

Вопрос 1:

Об утверждении значения крутизны статической частотной характеристики энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 г.

Решение:

Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 год равным 21 000 МВт/Гц.

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 0

Решение принято.

Вопрос 2:

Об утверждении коэффициентов коррекции по частоте энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2016 г.

Решение:

Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2016 год (приложение 1).

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 0

Решение принято.

Вопрос 3:

Об утверждении величины аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 г.

Решение:

Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 г. равной 1 200 МВт.

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 0

Решение принято.

Вопрос 4:

Об определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 г.

Решение:

Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 год (приложение 2).

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 0

Решение принято.

Вопрос 5:

Об утверждении необходимых вторичных резервов мощности для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 г.

Решение:

Утвердить на 2016 год величины необходимых вторичных резервов мощности для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии (приложение 3).

Голосовали «За»: 10 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 0

Решение принято.

Председатель КОТК

Б.И. Аюев

Заполненные опросные листы прилагаются.

Значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран-участниц параллельной работы для осуществления вторичного регулирования на 2016 год

№ п.п.	Страна	Годовая выработка электроэнергии, 10 ³ МВт*час	Коэффициент распределения, о.е.	Коэффициент коррекции по частоте, МВт/Гц
1.	Российская Федерация*	1 026 880,000	0,69687	14634
2.	Азербайджанская Республика	22 118,99	0,01501	315
3.	Грузия	10 832,51	0,00735	154
4.	Кыргызская Республика	12 768,00	0,00866	182
5.	Латвия	5 386,13	0,00366	77
6.	Литва	4 598,45	0,00312	66
7.	Республика Беларусь	34 083,52	0,02313	485
8.	Республика Казахстан	90 976,60	0,06174	1297
9.	Республика Молдова	5 757,50	0,00391	82
10.	Республика Узбекистан	57 542,09	0,03905	820
11.	Украина	193 564,39	0,13136	2759
12.	Эстония	9 060,00	0,00615	129
	Суммарное (общее) значение	1 473 568,161	1	21 000

* Российской Федерации, осуществляющей общее вторичное регулирование в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии, устанавливается общий коэффициент коррекции по частоте энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии - **21000 МВт/Гц**

I. Суммарный резерв первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 год - ± 1200 МВт.

II. Величины необходимых резервов нормированного первичного регулирования в энергосистемах стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 год

№ п.п.	Страна	Годовая выработка электроэнергии, 10^3 МВт*час	Коэффициент участия в НПРЧ, %	Необходимый резерв НПРЧ, МВт
1.	Российская Федерация	1 026 880,000	69,687	± 836
2.	Азербайджанская Республика	22 118,99	1,501	± 18
3.	Грузия	10 832,51	0,735	± 9
4.	Кыргызская Республика	12 768,00	0,866	± 10
5.	Латвия	5 386,13	0,366	± 4
6.	Литва	4 598,45	0,312	± 4
7.	Республика Беларусь	34 083,52	2,313	± 28
8.	Республика Казахстан	90 976,60	6,174	± 74
9.	Республика Молдова	5 757,50	0,391	± 5
10.	Республика Узбекистан	57 542,09	3,905	± 47
11.	Украина	193 564,39	13,136	± 158
12.	Эстония	9 060,00	0,615	± 7
	Всего	1 473 568,161	100	$\pm 1\,200$

Величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2016 год

№ п.п.	Страна	Максимум нагрузки, МВт	R, МВт	Величина установле нной мощности самого крупного энергобло ка, МВт	Величина мощности наиболее крупного узла электропотре бления, потеря которого возможна при расчетном нормативном возмущении, МВт	Резерв на загруз ку, МВт	Резерв на разгру зку, МВт
1.	Российская Федерация	149 392	1081	1200	1000	1200	1081
2.	Азербайджанская Республика	3 700	94	400	300	400	300
3.	Грузия	1 869	53	300	230	300	230
4.	Кыргызская Республика	2 893	77	300	109	300	109
5.	Латвия	1 241	37	442	34	442	37
6.	Литва	1 748	50	700	738	700	738
7.	Республика Беларусь	5 769	133	427	200	427	200
8.	Республика Казахстан	13 279	244	500	950	500	950
9.	Республика Молдова	1 017	31	240	100	240	100
10.	Республика Узбекистан	8 600	179	800	800	800	800
11.	Украина	29 085	410	1000	421	1000	421
12.	Эстония	1 404	41	650	666	650	666