

ПРОТОКОЛ № 36

заочного заседания Комиссии по оперативно-технологической координации
совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)

от «27» апреля 2020 г.

Решение принимается заочным голосованием (опросным путем).

Вопрос 1:

Об утверждении параметров регулирования частоты и перетоков активной мощности и определении величин необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2020-2021 гг.

Решение:

1. Утвердить необходимое значение крутизны статической частотной характеристики (СЧХ) энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2019-2020 гг. равным 19 614 МВт/Гц.

2. Утвердить значения коэффициентов коррекции по частоте энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии для осуществления вторичного регулирования на 2020-2021 гг. (**Приложение 1**).

3. Утвердить величину аварийного расчетного небаланса мощности энергообъединения стран СНГ, Балтии и Грузии на 2020-2021 гг. равной 1200 МВт.

4. Утвердить величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2020-2021 гг. (**Приложение 2**).

5. Принять к сведению величины необходимых резервов мощности нормированного первичного регулирования энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2020-2021 гг. (**Приложение 3**).

Голосовали «За»: 15 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 0

Решение принято.

Вопрос 2:

Об актуализации состава КОТК.

Решение:

1. Согласовать актуализированный состав КОТК (**Приложение 4**).

2. Председателю КОТК Б.И. Аюеву представить на утверждение на очередном 56-ом заседании Электроэнергетического Совета СНГ согласованный состав КОТК.

Голосовали «За»: 15 Голосовали «Против»: 0 «Воздержались»: 0

Решение принято.

Председатель КОТК



Б.И. Аюев

Заполненные опросные листы прилагаются.

Приложение 1
к Протоколу 36-го
заочного заседания КОТК
от 27.04.2020

Значения коэффициентов коррекции по частоте для энергосистем стран-участниц параллельной работы для осуществления вторичного регулирования на 2020-2021 гг.

№ п.п.	Страна	Годовая выработка электроэнергии, 10 ³ МВт*час	Коэффициент распределения, о.е.	Коэффициент коррекции по частоте, МВт/Гц
1.	Российская Федерация*	1036736,20	0,708156	13890
2.	Азербайджанская Республика	23388,50	0,015976	313
3.	Грузия	11864,69	0,008104	159
4.	Кыргызская Республика	15056,01	0,010284	202
5.	Латвия	7297,05	0,004984	98
6.	Литва	3639,75	0,002486	49
7.	Республика Беларусь	40264,38	0,027503	539
8.	Республика Казахстан	106030,00	0,072425	1421
9.	Республика Молдова	5408,00	0,003694	72
10.	Республика Узбекистан	63546,37	0,043406	851
11.	Украина	144667,14	0,098817	1938
12.	Эстония	6096,00	0,004164	82
	Суммарное значение	1463994,090	1,000	19614

* 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 - **19614 МВт/Гц**.

Приложение 2
к Протоколу 36-го
заочного заседания КОТК
от 27.04.2020

Величины необходимых вторичных резервов для энергосистем стран СНГ, Балтии и Грузии на 2020-2021 гг.

№ п.п.	Страна	Максимум нагрузки, МВт	R, МВт	Величина установле нной мощности самого крупного энергобло ка, МВт	Величина мощности наиболее крупного узла электропотреб ления, потеря которого возможна при расчетном нормативном возмущении, МВт	Резерв на загруз ку, МВт	Резерв на разгруз ку, МВт
1.	Российская Федерация	145886	1067	1200	1000	1200	1067
2.	Азербайджанская Республика	3570	91	400	315	400	315
3.	Грузия	2035	57	300	260	300	260
4.	Кыргызская Республика	3022	80	300	100	300	100
5.	Латвия	1214	36	442	100	442	100
6.	Литва	2032	57	700	733	700	733
7.	Республика Беларусь	5969	137	427	250	427	250
8.	Республика Казахстан	15182	268	500	950	500	950
9.	Республика Молдова	1109	33	250	100	250	100
10.	Республика Узбекистан	10439	206	800	500	800	500
11.	Украина	22507	348	1000	421	1000	421
12.	Эстония	1542	45	657	671	657	671

- I. Суммарный резерв первичного регулирования в энергообъединении стран СНГ, Балтии и Грузии на 2020-2021 гг. - **±1200 МВт.**
- II. Величины необходимых резервов нормированного первичного регулирования в энергосистемах стран СНГ, Балтии и Грузии на 2020-2021 гг.

№ п.п.	Страна	Годовая выработка электроэнергии, 10 ³ МВт*час	Коэффициент участия в НПРЧ, %	Необходимый резерв НПРЧ, МВт
1.	Российская Федерация	1036736,20	70,816	850
2.	Азербайджанская Республика	23388,50	1,598	19
3.	Грузия	11864,69	0,810	10
4.	Кыргызская Республика	15056,01	1,028	12
5.	Латвия	7297,05	0,498	6
6.	Литва	3639,75	0,249	3
7.	Республика Беларусь	40264,38	2,750	33
8.	Республика Казахстан	106030,00	7,243	87
9.	Республика Молдова	5408,00	0,369	4
10.	Республика Узбекистан	63546,37	4,341	52
11.	Украина	144667,14	9,882	119
12.	Эстония	6096,00	0,416	5
	Суммарное значение	1463994,090	100,000	1200,000

СОСТАВ

Комиссии по оперативно-технологической координации совместной работы энергосистем стран СНГ и Балтии (КОТК)

№ п/п	Ф.И.О.	Должность (с указанием организации)
1.	Тагиев Садир Садыг оглы	Заместитель начальника Центрального Диспетчерского Управления – главный диспетчер ОАО «Азербайджанская Республика
2.	Мнацаканян Мнацакан Андрисович	Генеральный директор ЗАО «Оператор электроэнергетической системы», Республика Армения
3.	Бобров Владимир Владимирович	Первый заместитель генерального директора – главный инженер ГПО «Белэнерго», Республика Беларусь
4.	Ковалев Денис Васильевич	Заместитель генерального директора по оперативной работе – главный диспетчер ГПО «Белэнерго», Республика Беларусь
5.	Шинасилов Ералы Турысбекович	Директор Филиала АО «KEGOC» «НДЦ СО», Республика Казахстан
6.	Рысбеков Алтынбек Дурусбекович	Первый заместитель генерального директора ОАО «НЭС Кыргызстана», Республика Кыргызстан
7.	Заставнецкий Вячеслав Афанасьевич	Заместитель генерального директора, начальник ЦДУ – главный диспетчер ГП «Молдэлектрика», Молдавия
8.	Бондаренко Александр Федорович	Советник директора АО «СО ЕЭС», Российская Федерация
9.	Алюшенко Игорь Дмитриевич	Директор Ситуационно-аналитического центра – заместитель главного инженера ПАО «Россети», Российская Федерация
10.	Шамонов Роман Геннадьевич	Заместитель начальника Департамента оперативно- технологического управления – начальник отдела электрических режимов ПАО «ФСК ЕЭС», Российская Федерация
11.	Чекалов Алексей Александрович	Руководитель Департамента коммерческого диспетчирования Блока трейдинга ПАО «Интер РАО», Российская Федерация
12.	Тоиров Дустмурод Нурмуродович	Начальник Центральной диспетчерской службы ОАХК «Барки Точик», Республика Таджикистан
13.	Мирзаев Абдурашид Тухтасинович	Начальник Главного управления системных услуг АО «Национальные электрические сети Узбекистана», Республика Узбекистан
14.	Зайченко Виталий Борисович	Директор по управлению ОЭС Украины – главный диспетчер ЧАО «НЭК «Укрэнерго», Украина
15.	Шамсиев Хамидилла Аманович	Директор МННО КДЦ «Энергия», Республика Узбекистан