

**Информация о прогнозных данных о балансах
электроэнергии и мощности в энергосистемах
государств-участников СНГ на 2019-2023 гг.**



ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅԱՆ ԷՆԵՐԳԵՏԻԿ ԵՆԹԱՎԱՌՈՒՑՎԱԾՔՆԵՐԻ ԵՎ ԲՆԱԿԱՆ ՊԱՇՏԱՐՆԵՐԻ ՆԱԽԱՐԱՐՈՒԹՅՈՒՆ

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ИНФРАСТРУКТУР И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ АРМЕНИЯ

MINISTRY OF ENERGY INFRASTRUCTURES AND NATURAL RESOURCES OF THE REPUBLIC OF ARMENIA

N 01AG/21.1/5468-18

« 18 » 09 2018 թ.գ.յ.

ПРЕДСЕДАТЕЛЮ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО КОМИТЕТА
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СОВЕТА СНГ
Г-НУ КУЗЬКО И. А.

В ответ на Ваше письмо № 195 от 22.08.2018г.

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Направляем Вам информацию в соответствии с приложениями № 1-4 к Порядку формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ.

Приложение: 4 файла.

С уважением,

МИНИСТР



ГРИГОРЯН А. Г.

Кристина Макарян
Главный специалист
/+374/11-52-93-70

ՀՀ, Երևան 0010, Հանրապետության Հրապարակ, Կառավարական տուն 3, հեռ. (37411) 521 964, ֆաքս (37411) 526 365
РА, Ереван 0010, Площадь Республики, Дом Правительства 3, тел (37411) 521 964, Факс (37411) 526 365
Government House 3, Republic Square, Yerevan, 0010, RA, tel. (37411) 521 964, fax (37411) 526 365

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 2019 г. армянской энергосистемы

№ пп			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого			
1	Генерация суммарная в т.ч.																	
	1.1.	Р усм	МВт	3334.2	3334.2	3339.2	3344.2	3344.2	3349.2	3349.2	3354.2	3354.2	3359.2	3359.2				
	1.2.	Р расп	МВт	2209.26	2192.61	2107.9	2332.66	2097.06	1977.1	2071.3	1700.6	1740.68	2008.79	1943.34	2111.24			
	1.3.	Новые вводы	МВт	0	0	5	5	0	5	0	0	5	0	5	0	25		
1.4.	Вывод из эксплуатации	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
2	АЭС	2.1	Р усм	МВт	407.5	407.5	407.5	407.5	407.5	407.5	407.5	407.5	407.5	407.5	407.5			
		2.2	Р расп	МВт	380	375	360	355	102	0	264	350	355	355	208	380		
		2.3	Новые вводы	МВт														
		2.4	Вывод из эксплуатации	МВт														
3	ТЭС	3.1	Р усм, в т.ч.	МВт	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8			
		3.2	на угле	МВт														
		3.3	на газе	МВт	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8	1551.8		
		3.4	Р расп, в т.ч.	МВт	1029	1029	999.2	983.2	954	904	849	383.5	489	797.1	1029	915.5		
		3.5	на угле	МВт														
		3.6	на газе	МВт	1029	1029	999.2	983.2	954	904	849	383.5	489	797.1	1029	915.5		
		3.7	Новые вводы, в т.ч.	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		3.8	на угле	МВт														
		3.9	на газе	МВт														
		3.10	ПГУ и ГТУ	МВт														
		3.11	Вывод из эксплуатации	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	ГЭС	4.1	Р усм	МВт	1367.2	1367.2	1372.2	1377.2	1377.2	1382.2	1382.2	1382.2	1382.2	1387.2	1387.2			
		4.2	Р расп	МВт	797.26	785.61	745.7	991.46	1037.06	1069.1	954.3	963.1	891.68	851.69	701.84	811.74		
		4.3	Новые вводы	МВт			5	5		5					5		20	
		4.4	В т.ч. малые ГЭС	МВт			5	5		5					5		20	
		4.5	ГАЭС	МВт														
		4.6	Вывод из эксплуатации	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		4.7	В т.ч. малые ГЭС	МВт														
		4.8	ГАЭС	МВт														
5	ВИЭ	5.1	Р усм	МВт	6.92	6.92	6.92	6.92	6.92	6.92	6.92	11.92	11.92	11.92	11.92			
		5.2	Р расп	МВт	3	3	3	3	4	4	4	4	5	5	4.5	4		
		5.3	Новые вводы	МВт														
		5.4	Вывод из эксплуатации	МВт														
6	Прочие	6.1	Р усм	МВт	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8			
		6.2	Р расп	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		6.3	Новые вводы	МВт														
		6.4	Вывод из эксплуатации	МВт														
7	Э мес. производства	млн.кВтч	802	726	664	513	630	653	648	650	569	660	681	891				
8	Ртах потребления	МВт	1134	1127	1068	926	814	870	1000	1030	925	985	1060	1315				
9	Э мес потребления	млн.кВтч	615	551	505	465	470	510	590	585	469	490	520	630				
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит(+) избыток (-)	МВт	-1075.3	-1065.6	-1039.9	-1406.7	-1283.1	-1107.1	-1071.3	-670.6	-815.7	-1023.8	-883.3	-796.24				

11	Баланс энергии В т.ч. дефицит(+) избыток (-)	млн.кВтч	-187.0	-175.0	-159.0	-48.0	-160.0	-143.0	-58.0	-65.0	-100.0	-170.0	-161.0	-261.0	
----	---	----------	--------	--------	--------	-------	--------	--------	-------	-------	--------	--------	--------	--------	--

Подпись ответственного лица _____

Баланс мощности и энергии на 2019/2022 гг. Армянской энергосистемы

№ пп				Годы						
				2019	2020	2021	2022	2023		
		Генерация суммарная в т.ч.								
1	1.1.	Р уст		МВт	3359.22	2609.22	2634.22	2909.22	2934.22	
	1.2.	Новые вводы		МВт	25	60	25	275	25	
	1.3.	Вывод из эксплуатации		МВт	0	810	0	0	0	
2	2.1	АЭС	Р уст		МВт	407.5	407.5	407.5	407.5	407.5
	2.2		Новые вводы		МВт					
	2.3		Вывод из эксплуатации		МВт					
3	3.1	ТЭС	Р уст, в т.ч.		МВт	1551.8	741.8	741.8	991.8	991.8
	3.2		на угле		МВт					
	3.3		на газе		МВт	1551.8	741.8	741.8	991.8	991.8
	3.4		Новые вводы, в т.ч.		МВт	0	0	0	250	0
	3.5		на угле		МВт					
	3.6		на газе		МВт	0	0	0	250	0
	3.7		ПГУ и ГТУ		МВт					
	3.8		Вывод из эксплуатации		МВт	0	810	0	0	0
	3.9		на угле		МВт					
	3.10.		на газе		МВт		810			
	3.11		ПГУ и ГТУ		МВт					
4	4.1	ГЭС	Р уст		МВт	1387.2	1392.2	1397.2	1402.2	1407.2
	4.2		Новые вводы		МВт	20	5	5	5	5
	4.3		В т.ч. малые ГЭС		МВт	20	5	5	5	5
	4.4		ГАЭС		МВт					
	4.5		Вывод из эксплуатации		МВт	0	0	0	0	0
	4.6		В т.ч. малые ГЭС		МВт					
	4.7		ГАЭС		МВт					
5	5.1	ВИЭ	Р уст		МВт	11.92	66.92	86.92	106.92	126.92
	5.2		Новые вводы		МВт	5	55	20	20	20
	5.3		Вывод из эксплуатации		МВт					
6	6.1	Прочие	Р уст		МВт	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8
	6.2		Новые вводы		МВт					
	6.3		Вывод из эксплуатации		МВт					
7	Э год производства		млн.кВтч	8087	8850	10072	11812	11884		
8	Ртах потребления		МВт	1315	1340	1365	1395	1400		
9	Э год потребления		млн.кВтч	6400	6500	6600	6700	6750		
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит(+) избыток (-)		МВт	-2044.22	-1269.22	-1269.22	-1514.22	-1534.22		
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит(+) избыток (-)		млн.кВтч	-1687	-2350	-3472	-5112	-5134		

Подпись ответственного лица _____

Приложение №3
 К порядку формирования прогнозных данных
 о балансах электрической энергии и мощности
 в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 2019г. Армянской энергосистемы

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП*	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
1.	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)				
1.1	220 кВ				
1.2	330 кВ				
1.3	500 кВ				
1.4	750 кВ				
2	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)				
2.1	110 кВ и ниже				
2.2	220 кВ				
2.3	330 кВ				
2.4	400 кВ				
	Армения-Иран 268 км 400 кВ			+	
2.5	500 кВ				
2.6	750 кВ				
3.	Новые вводимые подстанции* (наименование)				
3.1	220 кВ				
	Агарак 220/110/6 кВ			+	
3.2	400 кВ				
3.3	Нораван 400/220/20 кВ			+	
3.4	750 кВ				

* Состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств

Информация о вводимых сетевых объектах на 2019/2022гг. Армянской энергосистемы

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	2019	2020	2021	2022
1.	220кВ				
1.1	330 кВ				
	500 кВ				
	750 кВ				
2	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)				
2.1	110 кВ и ниже				
2.2	220 кВ				
2.3	330 кВ				
2.4	400 кВ				
	Армения-Иран 268 км 400 кВ	+			
2.5	750 кВ				
3	Новые вводимые подстанции (наименование)				
3.1	220 кВ				
	Агарак 220/110/6 кВ	+			
3.3	400 кВ				
	Нораван 400/220/20 кВ	+			
3.4	500 кВ				
3.5	750 кВ				

* Состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных

Замечан

Подпись ответственного лица _____



Міністэрства энергетыкі Рэспублікі Беларусь



Дзяржаўнае вытворчае
аб'яднанне электраэнергетыкі
«Белэнерга»
(ДВА «Белэнерга»)

вул. К. Маркса, 14, 220030, г. Мінск
тэл.: (017) 218 23 59, факс: (017) 218 26 39
e-mail: belenergo@belenergo.by
Р/р 3012103009012 у Рэгіянальнай дырэкцыі № 700
ААТ «БПС-Сбербанк» г. Мінск, код 369, УНП 101339243

14.09.2018 № 16-20/730-14
На № 195 от 22.08.2018
7565 22.08.2018

О балансах электрической
энергии и мощности

Министерство энергетики Республики Беларусь

Государственное производственное
объединение электроэнергетики
«Белэнерго»
(ГПО «Белэнерго»)

ул. К. Маркса, 14, 220030, г. Минск
тел.: (017) 218 23 59, факс: (017) 218 26 39
e-mail: belenergo@belenergo.by
Р/с 3012103009012 в Региональной дирекции № 700
ОАО «БПС-Сбербанк» г. Минск, код 369, УНП 101339243

Председателю
Исполнительного комитета
ЭЭС СНГ
Кузько И.А.

Ленинский пр-т, 9
119049, г. Москва,
Российская Федерация

Министерство энергетики
Республики Беларусь

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В соответствии с порядком формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ, утвержденном на 37-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ, на запрос от 22.08.2018 № 195 направляем информацию по балансам электрической энергии и мощности в соответствии с приложениями № 2 - 4 на период 2019-2021 г.г., разработанным на основании проекта актуализированной Отраслевой программы развития электроэнергетики на 2016 - 2020 годы.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

С уважением,
Первый заместитель генерального директора-
главный инженер

С. Т. Машкович

Приложение №2*
 К порядку формирования прогнозных данных
 о балансах электрической энергии и мощности
 в энергосистемах государств-участников СНГ

Баланс мощности и энергии на 2019-2021 годы Республики Беларусь

			Ед. изм.	2019	2020	2021
	Генерация суммарная, в т.ч.					
	Руст, из них		МВт	10068,7	11440,1	13017,6
	Вывод из эксплуатации		МВт	110,0	–	–
	Эгод_производства		млн.кВт·ч	39178,7	40094,8	42616,1
	Рмах_потребления		МВт	6100	6200	6200
	Эгод_потребления		млн.кВт·ч	38668,8	40094,8	42616,1
	Баланс мощности		МВт	-4469	-5740	–
	Баланс энергии		млн.кВтч	-510	–	–

**Замена информации по итогам заочного голосования по материалам 54-го заочного заседания Электроэнергетического Совета СНГ*

Приложение № 4
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 2019/2020 гг. Белорусской энергосистемы

№ пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование /км)	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1						
1.1	220 кВ	-	-	-	-	-
1.2	330 кВ	-	-	-	-	-
1.3	500 кВ	-	-	-	-	-
1.4	750 кВ	-	-	-	-	-
2	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)					
2.1	110 кВ и ниже	-	-	-	-	-
2.2	220 кВ	-	-	-	-	-
2.3	330 кВ	-	-	-	-	-
2.4	500 кВ	-	-	-	-	-
2.5	750 кВ	-	-	-	-	-
3	Новые вводимые подстанции* (наименование)					
3.1	220 кВ	-	-	-	-	-
3.2	330 кВ	-	-	-	-	-
	Сооружение ПС 330 кВ «Металлургическая»	х	х	-	-	-
3.3	500 кВ	-	-	-	-	-
3.4	750 кВ	-	-	-	-	-

* Состояние и режим которых существенно влияют на режимы работы с энергосистемами сопредельных государств.

Справочно: Согласно проекта актуализированной «Отраслевой программы развития электроэнергетики на 2016 – 2020 годы», основные мероприятия по строительству новых ЛЭП необходимо завершить до конца 2018 года. В связи с тем, что документ, определяющий перечень объектов, необходимых к реализации после 2020 года, отсутствует, информация представлена только на 2019 – 2020 годы.

**ҚАЗАҚСТАН
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ
ЭНЕРГЕТИКА
МИНИСТРЛІГІ**



**МИНИСТЕРСТВО
ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН**

010000, Астана қаласы, Қабанбай батыр даңғылы, 19 «А» блогы
Тел.: 8 (7172) 78-69-81, факс: 8 (7172) 78-69-43
E-mail: kence@energo.gov.kz

010000, город Астана, проспект Кабанбай батыра, 19, блок «А»
Тел.: 8 (7172) 78-69-81, факс: 8 (7172) 78-69-43
E-mail: kence@energo.gov.kz

01.10.2018 № 14-07/25059

**Исполнительный комитет
электроэнергетического совета СНГ**

119049, г. Москва, Ленинский проспект, 9

на исх.195 от 22.08.2018 г.

Настоящим, Министерство энергетики Республики Казахстан (далее - Министерство) направляет информацию по прогнозному балансу электрической энергии и мощности Казахстана на 2019-2023 годы (по форме приложения 2).

Кроме того информируем, что приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 декабря 2017 года №475 утвержден прогнозный баланс электрической энергии и мощности на 2018-2024 годы, который размещен на сайте Министерства (<http://energo.gov.kz/index.php?id=1596>).

Приложение: на листах.

Вице-министр

Б. Акчулаков

Исп. Турсумбекова А., 74-08-84

0066226

Приложение №2
 К порядку формирования прогнозных данных
 о балансах электрической энергии и мощности
 в энергосистемах государств-участников СНГ

**Прогнозный баланс электрической мощности и энергии на 2019-2023 гг.
 электроэнергетической системы Республики Казахстан**

			годы				
№п/п			2019	2020	2021	2022	2023
1.	Генерация						
1.1	Существующие станции, с учетом выбытия мощностей						
	установленная	МВт	21060	20838	20838	20436	20178
	располагаемая	МВт	17430	17028	17037	16620	16396
	неиспользуемая	МВт	393	360	356	500	489
	дефицит (+) избыток (-) без учета необходимого резерва	МВт	- 1577	-837	-600	180	633
	дефицит (+) избыток (-) с учетом необходимого резерва	МВт	177	934	1191	1992	2474
1.2	Планируемый ввод мощностей						
	установленная	МВт	2421	3156	3648	5229	6274
	располагаемая	МВт	2334	3077	3569	4994	6039
	неиспользуемая	МВт	741	1253	1578	2195	2525
1.3	Итого (существующие и планируемые)						
	установленная	МВт	23480	23994	24486	25664	26452
	располагаемая	МВт	19763	20104	20605	21614	22435
	неиспользуемая	МВт	1134	1613	1934	2695	3014

2.	Эгод _ производства	млрд кВтч	115,0	115,6	118,0	119,9	124,2
3.	Эгод _ потребления	млрд кВтч	102,6	105,1	106,1	107,2	108,2
4.	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	млрд кВтч	-12,4	-10,5	-11,9	-12,7	-16,0

**«ЭЛЕКТР ЖЕЛІЛЕРІН БАСҚАРУ
ЖӨНІНДЕГІ ҚАЗАҚСТАН
КОМПАНИЯСЫ» «KEGOC»
(KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID
OPERATING COMPANY) АҚ**



**АО «КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ
ПО УПРАВЛЕНИЮ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ СЕТЯМИ»
(KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID
OPERATING COMPANY) «KEGOC»**

Z00T2D0, Қазақстан Республикасы, Астана қ.
Тәуелсіздік даңғылы, 59 ғимарат
Тел: 8(7172)693-624, 690203 факс: 8(7172)211-108,
e-mail:kegoc@kegoc.kz

Z00T2D0, Республика Казахстан, г.Астана
проспект Тәуелсіздік, здание 59,
Тел: 8(7172)693-624, 690203 факс: 8(7172)211-108,
e-mail:kegoc@kegoc.kz

от 30.10.2018г № 01-24-01-06/6680

**Исполнительный комитет
Электроэнергетического совета СНГ**

На ваш запрос №263 от 18.10.2018г сообщаем следующее:


1. Прогнозные данные по балансу электроэнергии и мощности ЕЭС Казахстана по месяцам на 2019 год прилагаются (приложение 1).

2. Прогнозные данные по балансу электроэнергии и мощности ЕЭС Казахстана на 2020-2023 годы прилагаются (приложение 2).

3. В 2019-2023гг ввод электросетевых объектов, состояние и режим работы которых существенно повлияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств, не планируется.

Приложение на 2 листах.

**Управляющий директор
по стратегии и развитию,
Член Правления**



А. Куанышбаев

Исп. Смаков Р.А., тел. +7(7172) 690 187

Приложение №1
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 2019г. ЕЭС Казахстана

№пп			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	итого
1.		Генерация суммарная в т.ч.													
	1.1.	Руст	МВт	21972,3	21922,3	21885,3	21873,3	21873,3	21873,5	21873,5	21873,5	21873,5	21873,5	21968,5	21894,7
	1.2.	Ррасп	МВт	19634	19618	19455	18906	18556	18355	18174	18250	18533	19062	19560	18979,2
	1.3.	Новые вводы	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	7,9
	1.4.	Вывод из эксплуатации	МВт	0	50	50	12	0	0	0	0	0	0	0	9,3
2.	2.1.	Руст	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.2.	Ррасп	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.3.	Новые вводы	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2.4.	Вывод из эксплуатации	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	3.1.	Руст ожид, в т.ч.	МВт	19105,9	19055,9	19005,9	18993,9	18993,9	18993,9	18993,9	18993,9	18993,9	18993,9	19065,9	19015,4
	3.2.	на угле	МВт	17288,5	17238,5	17188,5	17176,5	17176,5	17176,5	17176,5	17176,5	17176,5	17176,5	17248,5	17198,0
	3.3.	на газе	МВт	1817,4	1817,4	1817,4	1817,4	1817,4	1817,4	1817,4	1817,4	1817,4	1817,4	1817,4	1817,4
	3.4.	Ррасп ожид., в т.ч.	МВт	17168	17165	16993	16434	16008	15768	15590	15681	16106	16619	17099	16480,3
	3.5.	на угле	МВт	15632	15622	15491	14975	14617	14434	14261	14350	14729	15142	15600	15038,0
	3.6.	на газе	МВт	1535	1543	1502	1459	1392	1333	1328	1331	1376	1477	1498	1442,3
	3.7.	Новые вводы ожид, в т.ч.	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	6
	3.8.	на угле	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	1
	3.9.	на газе	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60	5
	3.10.	ПГУ и ГТУ	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.11.	Вывод из эксплуатации	МВт	0	50	50	12	0	0	0	0	0	0	0	9
	3.12.	на угле	МВт	0	50	50	12	0	0	0	0	0	0	0	9
	3.13.	на газе	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3.14.	ПГУ и ГТУ	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	4.1.	Руст ожид.	МВт	2446,6	2446,6	2459,6	2459,6	2459,6	2459,8	2459,8	2459,8	2459,8	2459,8	2459,8	2458
	4.2.	Ррасп ожид.	МВт	2227	2215	2222	2236	2312	2344	2347	2322	2181	2199	2218	2256
	4.3.	Новые вводы ожид.	МВт	0	0	13	0	0	0,2	0	0	0	0	0	1,1
	4.5.	ГАЭС	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4.6.	Вывод из эксплуатации	МВт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
	4.8.	ГАЭС	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	5.1.	ВИЭ	МВт	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	442	420,6
	5.2.	Ррасп	МВт	239	238	240	235	235	239	237	246	246	243	243	242,6
	5.3.	Новые вводы	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23	1,9
	5.4.	Вывод из эксплуатации	МВт	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	-
6.	6.1.	Руст	МВт	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1
	6.2.	Ррасп	МВт	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	1
	6.3.	Новые вводы	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6.4.	Вывод из эксплуатации	МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	7.	Эмес производства	млн.кВтч	10355	9270	9445	8570	8395	8040	8490	8300	8125	9130	9595	10375
8.	8.	Ртах потребления	МВт	14800	14800	13930	12930	12035	11930	12110	12180	13050	13645	14570	14950
9.	9.	Эмес потребления	млн.кВтч	10155	9070	9305	8355	8170	7825	8355	8150	7915	8920	9405	10375
10.	10.	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	МВт	-4834	-4818	-5525	-5976	-6521	-6425	-6064	-6070	-5483	-5417	-4990	-4698
11.	11.	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+) избыток (-) *1	млн.кВтч	-200	-200	-140	-215	-225	-215	-135	-150	-210	-210	-190	0

Примечание: *1 - исходя из статистики прошлых лет возможный объем экспорта электроэнергии в Россию

Баланс мощности и энергии на 2020-2023 гг. ЕЭС Казахстана

Непп			2020	2021	2022	2023	
1.		Генерация суммарная в т.ч.					
	1.1.	Руст (сущ.)	МВт	24057	24704	25675	25995
	1.2.	Новые вводы	МВт	560	605	-	-
	1.3.	Вывод из эксплуатации	МВт	-167	-300	-370	-65
7.		Эгод производства	млрд.кВтч	115,1	118,6	120,9	121,9
8.		Pmax потребления	МВт	17992	18216	18501	18910
9.		Эгод потребления	млрд.кВтч	108,7	110,5	112,4	113,6
10.		Баланс мощности В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	МВт	-1238	-1384	-1349	-991
11.		Баланс энергии В т.ч. дефицит (+) избыток (-)	млрд.кВтч	-6,4	-8,1	-8,5	-8,2

* Примечание: 1. Баланс мощности определен исходя из располагаемой мощности с учетом необходимого резерва.
2. Объем производства электроэнергии указан с учетом экспортного потенциала.



720070, Кыргыз Республикасы,
Бишкек шаары, Жибек Жолу проспектиси, 326

720070, Кыргызская Республика
г. Бишкек, проспект Жибек Жолу, 326

Телефон 66-10-01, телефакс 66-16-09, 90-44-41, E-mail: nesk@elcat.kg, http://www.nesk.kg,
Р/с 1091820100040606 в Бишкекском Центральном филиале ОАО «Optima Bank» в г.Бишкек
БИК 109018 ИНН 02512200110100

29.10.18 № 29-20/B-987
на № 263 от 18.10.2018 г.

Председателю Исполнительного
Комитета Электроэнергетического
Совета СНГ
И.А. Кузько

Информация о балансах
электроэнергии и мощности

Уважаемый Игорь Анатольевич,

ОАО «НЭС Кыргызстана» направляет информацию о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ за период 2019-2023 гг.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

С уважением,

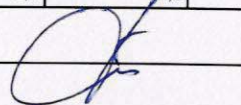
Первый заместитель
генерального директора

Э. Куданалиев

Приложение № 2.
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ.

№ п.п.			Годы					
			2019	2020	2021	2022	2023	
1.	Генерация суммарная в т.ч.							
		Р уст	МВт	3892	3892	4077	4142	4207
		Новые вводы	МВт	0	0	120	0	122
		Вывод из эксплуатации	МВт					
2.	АЭС	Р уст	МВт					
		Новые вводы	МВт					
		Вывод из эксплуатации	МВт					
3.	ТЭС	Р уст	МВт	862	862	862	862	862
		Новые вводы	МВт	0	0	0	0	0
		В т.ч. ПГУ и ГТУ	МВт					
		Вывод из эксплуатации	МВт					
		В т.ч. ПГУ и ГТУ	МВт					
4.	ГЭС	Р уст	МВт	3030	3030	3215	3280	3345
		Новые вводы	МВт	0	0	185	65	65
		В т.ч. Малые ГЭС	МВт					
		ГАЭС	МВт					
		Вывод из эксплуатации	МВт					
		В т.ч. Малые ГЭС	МВт					
5.	ВИЭ	Р уст	МВт					
		Новые вводы	МВт					
		Вывод из эксплуатации	МВт					
6.	Прочие	Р уст	МВт					
		Новые вводы	МВт					
		Вывод из эксплуатации	МВт					
7.	Э год производства	млн.кВтч	15364,0	15671,0	15984,0	16680,0	16680,0	
8.	Р мах потребления	МВт	2900	2987	3077	3169	3264	
9.	Э год потребления	млн.кВтч	15364,0	15671,0	15984,0	16304,0	16630,0	
10.	Баланс мощности							
	В т.ч. дефицит(-), избыток(+)	МВт	992	905	1000	973	943	
11.	Баланс энергии							
	В т.ч. дефицит(-), избыток(+)	млн.кВтч	0,0	0,0	0,0	276,0	50,0	

Подпись ответственного лица



Примечание: Расчет производства электроэнергии выполнен с учетом среднесезонной приточности р.Нарын к Токтогульскому водохранилищу и выполнением обязательств по экспорту электроэнергии согласно проекту CASA-1000 с 2022года

п.10 Баланс мощности сведен по уст. мощности станций, без учета снижения по располагаемой мощности.

Информация о вводимых сетевых объектах на 2019/2023 гг ОАО «НЭСК»

№ пп		Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)					
1.1	ВЛ 220 кВ «Тамга-Каракол» протяженностью 90 км			+		
2	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)					
2.1	ВЛ-500 кВ «Датка – Худжанд (Сугд)» (проект CASA-1000) протяженностью 460 км			+		
3	Новые вводимые подстанции* (наименование)					
3.1	ПС 220 кВ «Учкун»				+	
3.2	ПС 220 кВ «Каракол»			+		

Информация о вводимых сетевых объектах на 2019/2023 гг ОАО «НЭСК»

№ пп		Годы			
		I кв	II кв	III кв	IV кв
1	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)				
	ВЛ-220 кВ «Тамга-Каракол» протяженностью 90 км				2021
2	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)				
2.1	ВЛ-500 кВ «Датка – Худжанд (Сугд)» (проект CASA-1000) протяженностью 460 км		2021		
3	Новые вводимые подстанции* (наименование)				
3.1	ПС 220 кВ «Учкун»				2022
3.2	ПС 220 кВ «Каракол»				2021

Баланс электроэнергии энергосистемы Кыргызской Республики за 2015 - 2030 годы

в тыс.кВтч

Показатели	2015	2016	2017	2018	2020	2025	2030
	Фактически				Прогноз		
Установленная мощность электростанций							
Всего, МВт	3630,5	3630,5	3930,5	3930,5	3993,5	4444,7	4909,7
ГЭС, МВт	3030	3030	3030	3030	3093	3544,2	4009,2
ТЭС, МВт	562	562	862	862	862	862	862
Малые ГЭС, МВт	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
Баланс электроэнергии							
Производство всего, млрд.кВтч	12,946	13,031	15,374	15,654	16,135	17,025	19,565
ГЭС, млрд.кВтч	10,880	11,245	13,940	14,102	14,30	13,81	16,35
ТЭС, млрд.кВтч	1,906	1,598	1,245	1,371	1,660	3,040	3,040
Малые ГЭС, млрд.кВтч	0,160	0,188	0,189	0,181	0,175	0,175	0,175
Потери в сетях, млрд.кВтч	0,703	0,745	0,807	0,794	0,883	1,123	1,228
Потребление всего, млрд.кВтч	13,493	13,164	14,161	14,902	16,135	18,530	20,845
Импорт электроэнергии, млрд.кВтч	0,729	0,331	0,0	0,0	0,0	3,1	3,0
Экспорт электроэнергии, млрд.кВтч	0,182	0,198	1,213	0,752	0,0	1,545	1,740

MINISTERUL ECONOMIEI
SI INFRASTRUCTURII
AL REPUBLICII MOLDOVA
ÎNTEPRINDEREА DE STAT
"MOLDELECTRICA"



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИКИ
И ИНФРАСТРУКТУРЫ
РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
"MOLDELECTRICA"

MD-2012, m. Chişinău, str. V. Alecsandri, 78
E-mail: cancelar@moldelectrica.md
Tel. (0-37322) 22-22-70; Fax 25-31-42,
IDNO 1002600004580, BC „Energbank” SA,
IBAN MD67EN000000222434279895

MD-2012, м. Кишинэу, ул. В. Александри, 78
E-mail: cancelar@moldelectrica.md
Тел. (0-37322) 22-22-70; Факс 25-31-42,
IDNO 1002600004580, КБ «Energbank» АО,
IBAN MD67EN000000222434279895

31.10.2018 nr. 46-54/1808
La nr. 263 Din 18.10.2018

Председателю
Исполнительного Комитета
Электроэнергетического Совета СНГ
Кузько И.А.

О формировании прогнозных данных о балансах
электрической энергии и мощности

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В соответствии с решением 37-го заседания Электроэнергетического Совета СНГ, высылаем Вам информацию по формированию прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в Молдавской энергосистеме согласно высланному Порядку.

Приложение: на 4 листах в 1 экз.

С уважением,

Генеральный директор

Г.Б. Димов

Исп.Заставнецкая Л.И.
тел: +373 /22/ 253 267

Приложение №1
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на **2019 г. Молдавской энергосистемы**

(наименование энергосистемы)

№пп				Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Итого	
1.	Генерация суммарная в т.ч.																
1.1.		Руст	МВт	3191													
1.2.		Ррасп	МВт	1190	1170	1070	990	900	860	870	860	960	1170	1170	1220	1220	
1.3.		Новые вводы	МВт														
1.4.		Вывод из эксплуатации	МВт														
2.	АЭС	Руст	МВт														
2.2.		Ррасп	МВт														
2.3.		Новые вводы	МВт														
2.4.		Вывод из эксплуатации	МВт														
3.	ТЭС	Руст, в т.ч.	МВт	2970													
3.2.		на угле	МВт														
3.3.		на газе	МВт	1150	1080	1000	920	830	800	820	820	870	1050	1050	1160	1160	
3.4.		Ррасп, в т.ч.	МВт														
3.5.		на угле	МВт														
3.6.		на газе	МВт														
3.7.		Новые вводы, в т.ч.	МВт														
3.8.		на угле	МВт														
3.9.		на газе	МВт														
3.10.		ПГУ и ГТУ	МВт														
3.11.		Вывод из эксплуатации	МВт														
3.12.		на угле	МВт														
3.13.		на газе	МВт														
3.14.		ПГУ и ГТУ	МВт														
4.	ГЭС	Руст	МВт	64													
4.2.		Ррасп	МВт	30	36	48	64	62	42	42	42	49	64	64	42	64	
4.3.		Новые вводы	МВт														
4.4.		В т.ч. малые ГЭС	МВт														
4.5.		ГАЭС	МВт														
4.6.		Вывод из эксплуатации	МВт														
4.7.		В т.ч. малые ГЭС	МВт														
4.8.		ГАЭС	МВт														
5.	ВИЭ	Руст	МВт	109													
5.2.		Ррасп	МВт	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	
5.3.		Новые вводы	МВт														
5.4.		Вывод из эксплуатации	МВт														
6.	Прочие	Руст	МВт	48													
6.2.		Ррасп	МВт	28								16	28	28	16	28	
6.3.		Новые вводы	МВт														
6.4.		Вывод из эксплуатации	МВт														
7.	Эмес производства		млн.кВтч	560	500	540	480	470	490	490	490	470	530	560	590	6170	
8.	Ртах потребления		МВт	1190	1170	1070	990	900	860	870	860	960	1170	1170	1220	1220	
9.	Эмес потребления		млн.кВтч	560	500	540	480	470	490	490	490	470	530	560	590	6170	
10.	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+) избыток (-)		МВт														
11.	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+) избыток (-)		млн.кВтч														

Подпись ответственного лица _____

С.С.С.

Приложение №2
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Баланс мощности и энергии на 2019/2023 гг. Молдавской энергосистемы

№пп				Годы				
				2019	2020	2021	2022	2023
1.	Генерация суммарная в т.ч.							
	1.1.	Руст	МВт	3191				3600
	1.2.	Новые вводы	МВт					
	1.3.	Вывод из эксплуатации	МВт					
2.	2.1.	АЭС	Руст	МВт				
	2.2.	Новые вводы	МВт					
	2.3.	Вывод из эксплуатации	МВт					
3.	3.1.	ТЭС	Руст, в т.ч.	МВт	2970			
	3.2.		на угле	МВт	1600			
	3.3.		на газе	МВт	2970			
	3.4.		Новые вводы, в т.ч.	МВт				
	3.5.		на угле	МВт				
	3.6.		на газе	МВт				
	3.7.		ПГУ и ГТУ	МВт				
	3.8.		Вывод из эксплуатации	МВт				
	3.9.		на угле	МВт				
	3.10.		на газе	МВт				
	3.11.		ПГУ и ГТУ	МВт				
4.	4.1.	ГЭС	Руст	МВт	64	64		
	4.2.		Новые вводы	МВт				
	4.3.		В т.ч. малые ГЭС	МВт				
	4.4.		ГАЭС	МВт				
	4.5.		Вывод из эксплуатации	МВт				
	4.6.		В т.ч. малые ГЭС	МВт				
	4.7.		ГАЭС	МВт				
5.	5.1.	ВИЭ	Руст	МВт	109	200		
	5.2.		Новые вводы	МВт				
	5.3.		Вывод из эксплуатации	МВт				
6.	6.1.	Прочие	Руст	МВт	48			
	6.2.		Новые вводы	МВт				
	6.3.		Вывод из эксплуатации	МВт				
7.	Эгод_производства			млн.кВтч	6170			
8.	Pmax потребления			МВт	1220	1260	1300	1330
9.	Эгод_потребления			млн.кВтч	6170	6400	6590	6790
10.	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+) избыток (-)			МВт				
11.	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+) избыток (-)			млн.кВтч				

Подпись ответственного лица _____



Информация о вводимых сетевых объектах на 2019 гг. Молдавской энергосистемы

Ввод объектов в 2019г не планируется

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП*	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
1.	(наименование/км)				
1.1	220 кВ				
1.2	330 кВ				
1.3	500 кВ				
1.4	750 кВ				
2.	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)				
2.1	110 кВ и ниже				
2.2	220 кВ				
2.3	330 кВ				
2.4	500 кВ				
2.5	750 кВ				
3.	Новые вводимые подстанции* (наименование)				
3.1	220 кВ				
3.2	330 кВ				
3.3	500 кВ				
3.4	750 кВ				

* Состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств

Подпись ответственного лица _____

Приложение №4

К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощно
в энергосистемах государств-участников СГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 2019/2023 гг. Молдавской энергосистемы

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП*	2019	2020	2021	2022	2023
1.	(наименование/км)					
1.1	220 кВ					
1.2	330 кВ					
1.3	400 кВ					Вулкэнешты - Кишинев 150км
1.4	500 кВ					
1.5	750 кВ					
2.	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)					
2.1	110 кВ и ниже					
2.2	220 кВ					
2.3	400 кВ					
2.4	500 кВ					
2.5	750 кВ					
3.	Новые вводимые подстанции* (наименование)					
3.1	220 кВ					
3.2	330 кВ					
3.3	500 кВ					
3.4	750 кВ					

* Состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств

Подпись ответственного лица 



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)**

Департамент развития
электроэнергетики

ул. Щепкина, д.42, стр.1, стр. 2
г. Москва, РФ, ГСП-6, 107996

Телефон: (495) 631-80-81 Факс: (495) 631-90-75

от 30.10.2018 № 09-5442

на _____ от _____

Председателю
Исполнительного комитета
Электроэнергетического Совета СНГ

И.А. Кузько

Ленинский проспект, д.9,
В-49, ГСП-1,
г. Москва, 119991

О прогнозных данных балансов
электроэнергии и мощности

На № 195 от 22.08.2018 г.

На № 263 от 18.10.2018 г.

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Минэнерго России рассмотрело письма Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ от 22 августа 2018 г. № 195, от 18 октября 2018 № 263 «О порядке формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ» (далее – порядок формирования прогнозных данных) и направляет прогнозные данные о балансах электрической энергии и мощности ЕЭС России на период с 2019 по 2023 годы, а также информацию о планируемых к вводу сетевых объектов в период с 2019 по 2023 годы, согласно приложению № 2 и № 4 указанного порядка формирования прогнозных данных.

Объемы вводимого электросетевого хозяйства в период с 2019 по 2023 годы представлены с учётом инвестиционных программ ПАО «ФСК ЕЭС», а также инвестиционных программ иных сетевых организаций.

Приложение: по тексту на 2 л. в 1 экз.

Директор Департамента

П.Н. Сниккарс

Приложение № 2
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Баланс мощности и энергии на 2019-2023 гг. Единой энергетической системы России*

№ п/п	Наименование	ед. изм	Годы					
			2019	2020	2021	2022	2023	
1.	Генерация суммарная, в т.ч							
	1.1.	Р уст, из них	МВт	248283,0	247460,0	246309,0	246395,9	248020,4
	1.2.	Новые вводы	МВт	2885	1795	1815	1060	1255
	1.3.	Вывод из эксплуатации	МВт	675	2744	3021	1000	0,0
2.	АЭС	Р уст, из них	МВт	30408,5	29408,5	30607,3	29607,3	30862,3
		Новые вводы	МВт	1195	-	1199	-	1255
		Вывод из эксплуатации	МВт	-	1000	-	1000	-
3.	ТЭС	Р уст, из них	МВт	165711	164875	161858	162238	162582
		на угле	МВт					
		на газе	МВт					
		Новые вводы, в т.ч.	МВт	970	860	0	380	344
		на угле	МВт	191	130	-	-	-
		на газе	МВт	779	730	-	45	344
		ПГУ и ГТУ	МВт	738	520	-	-	344
		Вывод из эксплуатации, в.ч.	МВт	675	1744	3021	-	-
		на угле	МВт	600	159	1910	-	-
		на газе	МВт	75	1537	1111	-	-
		ПГУ и ГТУ	МВт	-	210	-	-	-
4.	ГЭС	Р уст, из них	МВт	49909	49987	50063	50115	50140
		Новые вводы, в т.ч.	МВт	49,8	-	25	25	-
		малые ГЭС	МВт	49,8	-	25	25	-
		ГАЭС	МВт	-	-	-	-	-
		Вывод из эксплуатации, в т.ч.	МВт	-	-	-	-	-
		малые ГЭС	МВт	-	-	-	-	-
		ГАЭС	МВт	-	-	-	-	-
5.	ВИЭ	Р уст, из них	МВт	2255	3190	3781	4436	4436
		Новые вводы	МВт	670	935	591	655	-
		Вывод из эксплуатации	МВт	-	-	-	-	-
6.	Прочие	Р уст, из них	МВт	-	-	-	-	-
		Новые вводы	МВт	-	-	-	-	-
		Вывод из эксплуатации	МВт	-	-	-	-	-
7.	Э год_производства		млн.кВтч	1082217	1100996	1110380	1120122	1129861
8.	Р max_потребления		МВт	159360	161927	163392	165111	166298
9.	Э год_потребления		млн.кВтч	1070542	1090357	1099837	1110644	1120287
10.	Баланс мощности, в т.ч дефицит (+) избыток (-)		МВт					
11.	Баланс энергии в т.ч дефицит (+) избыток (-)		млн.кВтч					

(* Исходя из вводов высокой вероятности, принятых в утвержденной Минэнерго России Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2018-2024 годы.

Подпись ответственного лица _____



Приложение № 4
 К порядку формирования прогнозных данных
 о балансах электрической энергии и мощности в
 энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 2019 -2023 гг. Единой энергетической системы России*

№ пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП * (наименование/км)	Годы				
		2019	2020	2021	2022	2023
1.						
1.1	220 кВ					
1.2	330 кВ					
	ВЛ 330 кВ Артем - Дербент с расширением ОРУ 330 кВ ПС Дербент/175 км					
1.3	500 кВ					
1.4	750 кВ					
2.	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)					
2.1	110 кВ и ниже					
2.2	220 кВ					
2.3	330 кВ					
2.4	500 кВ					
2.5	750 кВ					
3.	Новые вводимые подстанции * (наименование)					
3.1	220 кВ					
3.2	330 кВ					
3.3	500 кВ					
3.4	750 кВ					

(*). Состояние и режим которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств.

Подпись ответственного лица _____



ШИРКАТИ САҲОМИИ ХОЛДИНГИИ КУШОДАИ
«**БАРҚИ ТОҶИК**»

734026, ш. Душанбе, хиббони Исмоили Сомонӣ-64 Тел: +992 372 235-86-66 Факс: (10992372) 35-86-92;
Сомона: www.barqitojik.tj, Почта: mail@barqitojik.tj, barqi.tojik@gmail.com

№ 2/6291-15619 аз «24» 09 соли 2018
-261/975
Ба № _____ аз « _____ » _____ соли 2018

Председателю Исполнительного
Комитета ЭЭС СНГ
Кузько И.А.

Об информации о балансах
электроэнергии и мощности

Уважаемый Игорь Анатольевич,
Открытая акционерная холдинговая компания «Барқи Тоҷик»
направляет Вам информацию о балансах электроэнергии и мощности
за период 2019-2023гг.

С уважением,
Первый заместитель Председателя

М.Асозода

Баланс мощности и электрической энергии на 2019г энергосистемы Республики Таджикистан

№ пп		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	Генерация суммарная в т.ч												
1.1	Руст МВт	6047	6047	6047	6047	6447	6447	6447	6447	6447	6447	6447	6447
1.2	Ррасп МВт	4923	4923	4923	4923	5323	5323	5323	5323	5323	5323	5323	5323
1.3	Новые вводы МВт												
2													
2.1	ТЭЦ	Руст в т.ч МВт	718	718	718	718	718	718	718	718	718	718	718
2.2		На угле МВт	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
2.3		На газе МВт	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318
2.4		Ррасп МВт	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442
2.5													
3	ГЭС	Руст МВт	5329	5329	5329	5329	5729	5729	5729	5729	5729	5729	5729
		Ррасп МВт	4481	4481	4481	4481	4881	4881	4881	4881	4881	4881	4881
4	Эгод производства	Млн. кВт.ч	1847	1807	1642	1495	1700	1882	2054	1978	1771	1436	1723
5	Рмах потребления	МВт	3184	3145	2641	3061	3053	3238	3406	2855	2812	2394	2905
6	Эгод потребления	Млн. кВт.ч	1713	1686	1508	1365	1277	1315	1429	1363	1220	1185	1518
7	Баланс мощности, в т.ч дефицит (+), избыток (-)	МВт	-1739	-1778	-2282	-1862	-2270	-2085	-1917	-2468	-2511	-2929	-2418

Подпись ответственного лица _____

Приложение №2
 К порядку формирования прогнозных данных
 о балансах электрической энергии и мощности
 в энергосистемах государств-участников СНГ

Баланс мощности и энергии на 2019/2023гг энергосистемы Республики Таджикистан

№ пп			Годы					
			2019	2020	2021	2022	2023	
1	Генерация суммарная в т.ч							
1.1	Руст	МВт	6447	6447	6447	6447	8297	
1.2	Новые вводы	МВт	800	800	800	800	1850	
1.3	Вывод из эксплуатации	МВт						
2								
2.1	ТЭЦ	Руст в т.ч	МВт	718	718	718	718	1368
2.2		На угле	МВт	400	400	400	400	1050
2.3		На газе	МВт	318	318	318	318	318
2.4		Новые вводы, в т.ч	МВт					650
2.5		На угле	МВт					650
3	ГЭС	Руст	МВт	5729	5729	5729	5729	6929
		Новые вводы	МВт	800	800	800	800	1200
4	Эгод производства	Млн. кВт.ч	21278	21560	22024	25404	25793	
5	Рмах потребления	МВт	3298	3371	3445	3521	3598	
6	Эгод потребления	Млн. кВт.ч	18278	18560	19024	19404	19793	

Подпись ответственного лица _____

Приложение №3
 К порядку формирования прогнозных данных
 о балансах электрической энергии и мощности
 в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 2019 год энергосистемы Республики
 Таджикистан

№ пп		I кв	II кв	III кв	IV кв
1	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)				
1.1	220 кВ	-	-	-	-
1.2	330 кВ	-	-	-	-
1.3	Рогун-Душанбе 500 кВ, (две одноцепные ЛЭП, 200км)	-	-	-	+
1.4	750 кВ	-	-	-	-
2	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)				
2.1	110 кВ и ниже	-	-	-	-
2.2	220 кВ	-	-	-	-
2.3	330 кВ	-	-	-	-
2.4	500 кВ	-	-	-	-
2.5	750 кВ	-	-	-	-
3	Новые вводимые подстанции* (наименование)				
3.1	220 кВ				
3.2	330 кВ				
3.3	500 кВ				
3.4	750 кВ				

*Состояние и режим работы которых существенно влияют на режимы параллельной работы с энергосистемами сопредельных государств

Подпись ответственного лица _____

Информация АО «Узбекэнерго»

Баланс производства и потребления электроэнергии на 2019-2023гг (прогноз)

млн.кВтч.

№	Наименование показатели	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	Энергоресурсы	67 689,4	73 320,0	75 780,0	78 320,0	82 520,0
1.	Выработка всего	67 689,4	73 320,0	75 780,0	78 320,0	82 520,0
	в том числе:					
1.1.	АО "Узбекэнерго" ТЭС	60 935,2	65 100,0	67 260,0	69 700,0	73 700,0
1.2.	АО "Узбекгидроэнерго" ГЭС	6 150,0	7 600,0	7 900,0	8 000,0	8 200,0
1.3.	Выработке блокстанций	584,2	600,0	600,0	600,0	600,0
1.4.	Потребление республики	65 589,4	71 220,0	70 780,0	73 320,0	77 520,0
1.5.	Сальдо перетока электроэнергии	2 100,0	2 100,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0
	в т.ч.: в Афганистан	2 100,0	2 100,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0
	в Кыргызстан	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	из Кыргызстана	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в Казахстан	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	из Казахстан	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0