

**Информация профильных министерств и
электроэнергетических компаний государств-
участников СНГ о прогнозных данных о балансах
электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств Содружества
на 2021-2025 гг.**

ՀԱՅԱՍՏԱՆԻ
ՀԱՆՐԱՊԵՏՈՒԹՅՈՒՆ
ՏԱՐԱԾՔԱՅԻՆ ԿԱՌԱՎԱՐՄԱՆ
ԵՎ ԵՆԹԱԿԱՌՈՒՑՎԱԾՔՆԵՐԻ
ՆԱԽԱՐԱՐ



РЕСПУБЛИКА АРМЕНИЯ
МИНИСТР ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО
УПРАВЛЕНИЯ И
ИНФРАСТРУКТУР

Երևան-0010, Հանրապետության հր., Կառավարական տուն 3

Ереван-0010, пл. Республики, Дом правительства 3

“23” 10 2020թ.

№ 11/22.2/28019-2020

Председателю Исполнительного Комитета
Электроэнергетического Совета СНГ
г-ну Кузько И. А.

В ответ на Ваше письмо № 108 от 12.08.2020г.

Уважаемый Игорь Анатольевич!

Направляем Вам прогнозные данные о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государтсв-участников СНГ на период 2021-2025гг.

Приложение: 1 файл.

С уважением,

X

ՍՈՒՐԵՆ ՊԱՊԻԿՅԱՆ

Signed by: PAPIKYAN SUREN 3604860490



С. Р. Папикян

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 2021_ год Армянской энергосистемы
 (наименование энергосистемы)

№ п/п		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	итого	
1	Генерация суммарная, в т.ч.														
	1.1	Русг	МВт	3421.1	3421.1	3421.1	3426.1	3436.1	3436.1	3436.1	3436.1	3486.1	3491.1	3491.1	
	1.2	Ррасп	МВт	2298.86	2164.34	2086.72	2178.47	1855.82	1763.8	1600.7	1598.8	2000.27	2098.78	1748.02	2095.99
	1.3	Новые вводы	МВт	0	0	0	5	10	0	0	0	0	50	5	0
1.4	Вывод из эксплуатации		МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	АЭС	Русг	МВт	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
		Ррасп	МВт	420	405	380	375	0	0	0	0	380	385	240	420
		Новые вводы	МВт												
		Вывод из эксплуатации	МВт												
3	ТЭС	Русг, в т.ч	МВт	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8
		на угле	МВт												
		на газе	МВт	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8	1537.8
		Ррасп, в т.ч.	МВт	1032.6	936.6	907.6	807.1	833.3	862.6	757.6	757.6	801.27	925.41	846.6	919.1
		на угле	МВт												
		на газе	МВт	1032.6	936.6	907.6	807.1	833.3	862.6	757.6	757.6	801.27	925.41	846.6	919.1
		Новые вводы, в т.ч.	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		на угле	МВт												
		на газе	МВт												
		ПГУ и ГТУ	МВт												
		Вывод из эксплуатации	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		на угле	МВт												
		на газе	МВт												
		ПГУ и ГТУ	МВт												
4	ГЭС	Русг	МВт	1380.5	1380.5	1380.5	1385.5	1395.5	1395.5	1395.5	1395.5	1395.5	1395.5	1400.5	1400.5
		Ррасп	МВт	846.26	822.74	799.12	996.37	1022.52	901.2	843.1	841.2	819	788.37	661.42	756.89
		Новые вводы	МВт	0	0	0	5	10	0	0	0	0	0	5	0
		В т.ч. малые ГЭС	МВт				5	10						5	0
		ГАЭС	МВт												
		Вывод из эксплуатации	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		В т.ч. малые ГЭС	МВт												
		ГАЭС	МВт												
5	ВИЭ	Русг	МВт	16	16	16	16	16	16	16	16	16	66	66	66
		Ррасп	МВт	10.05	10.05	14.13	14.13	14.13	14.13	14.13	14.13	13.9	42.05	42.05	42.05
		Новые вводы	МВт										50		
		Вывод из эксплуатации	МВт												
6	Прочие	Русг	МВт	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8
		Ррасп	МВт												
		Новые вводы	МВт												
		Вывод из эксплуатации	МВт												
7	Эмес производства	млн. кВтч	693	634	617	621	554	670	682	621.156	607.26	597	586.937	641	
8	Рмах потребления	МВт	1185	1190	1035	895	895	905	1000	1010	990	935	1160	1170	
9	Эмес потребления	млн. кВтч	600.00	501.07	528.70	449.54	468.72	495.07	560.73	558.02	486.10	483.86	519.64	574.54	
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)	МВт	-1113.86	-974.34	-1051.72	-1283.47	-960.82	-858.8	-600.7	-588.8	-1010.27	-1163.78	-588.02	-925.99	
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)	млн. кВтч	-93	-133	-88	-172	-86	-175	-122	-63	-121	-113	-67	-66	

Подпись ответственного лица

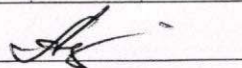


Баланс мощности и энергии на 2021/2025 гг. Армянской энергосистемы

(Наименование энергосистемы)

№ п/п				Годы					
				2021	2022	2023	2024	2025	
1	Генерация суммарная, в т.ч.								
	1.1	Руст		МВт	3491.1	3967.1	3967.1	4167.1	4167.1
	1.2	Новые вводы		МВт	70	476	0	200	0
	1.3	Вывод из эксплуатации		МВт	0	0	0	0	0
2	2.1	АЭС	Руст	МВт	472	472	472	472	472
	2.2		Новые вводы	МВт					
	2.3		Вывод из эксплуатации	МВт					
3	3.1	ТЭС	Руст, в т.ч.	МВт	1537.8	1793.8	1793.8	1793.8	1793.8
	3.2		на угле	МВт					
	3.3		на газе	МВт	1537.8	1537.8	1793.8	1793.8	1793.8
	3.4		Новые вводы, в т.ч.	МВт		256	0	0	0
	3.5		на угле	МВт					
	3.6		на газе	МВт					
	3.7		ПГУ и ГТУ	МВт		256			
	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	1400.5	1420.5	1420.5	1420.5	1420.5
	4.2		Новые вводы	МВт	20	20			
	4.3		В т.ч. малые ГЭС	МВт	20	20			
	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	66	266	266	466	466
	5.2		Новые вводы	МВт	50	200		200	
	5.3		Вывод из эксплуатации	МВт					
6	6.1	Прочие	Руст	МВт	14.8	14.8	14.8	14.8	14.8
	6.2		Новые вводы	МВт					
	6.3		Вывод из эксплуатации	МВт					
7	Эгод производства			млн.кВтч	8.32	11.91	12.29	12.79	13.29
8	Р _{max} потребления			МВт	1260	1298	1325	1345	1365
9	Эгод потребления			млн.кВтч	5.95	5.98	6.01	6.70	6.63
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)/избыток(-)			МВт	-2231.1	-2669.1	-2642.1	-2822.1	-2802.1
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)/избыток(-)			млн.кВтч	-2.37	-5.93	-6.28	-6.09	-6.66

Подпись ответственного лица



Приложение №4

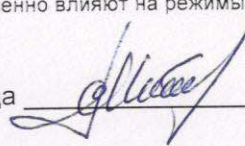
К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 2021/2025 гг. Армянской энергосистемы

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	Годы				
		2021	2022	2023	2024	2025
1.	220 кВ					
1.1	Воротан-2/16.1					
	Толорс1,2/5.7					
	Арамус/50.5					
	Гавар/42.4					
	Зовабер/13					
1.2	400 кВ					
	Ддмашен1.2/95					
	Нораван1.2/184.6					
1.3	500 кВ/8					
2.	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)					
2.1	400 кВ					
	Эрис,Джулфа/82.9					
3.	Новые вводимые подстанции* (наименование)					
3.1	400 кВ					
	Ддмашен					
	Нораван					
3.2	500 кВ					
	Айрум					

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

Подпись ответственного лица



МІНІСТЭРСТВА ЭНЕРГЕТЫКІ
РЭСПУБЛІКІ БЕЛАРУСЬ
Мінэнерга

вул. К.Маркса, 14, 220030 г. Мінск
тэл. (017) 218-21-02
факс (017) 218-24-68
E-mail: minenergo@min.energo.by
http://www.minenergo.gov.by



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
Минэнерга

ул. К.Маркса, 14, 220030 г. Минск
тел. (017) 218-21-02
факс (017) 218-24-68
E-mail: minenergo@min.energo.by
http://www.minenergo.gov.by

18.09.2020 № 11-14/4395

На № _____ ад _____

Исполнительный комитет
Электроэнергетического Совета
СНГ

О прогнозных балансах

В соответствии с письмом Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ от 12 августа 2020 г. № 108 направляем запрашиваемую информацию согласно Приложению № 2 к Порядку формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств – участников СНГ, утвержденному на 37-м заседании Электротехнического Совета СНГ (далее – Порядок).

Одновременно сообщаем, что в настоящее время Министерством энергетики Республики Беларусь осуществляется подготовка Программы комплексной модернизации производств энергетической сферы на 2021 – 2025 годы, в которой будет определен перечень основных инвестиционных проектов, планируемых к реализации в энергосистеме в указанный период. Информация согласно Приложению № 4 Порядка будет предоставлена после утверждения данного документа.

Справочно.

В соответствии с оговоркой Республики Беларусь к Решению 37-го заседания Электротехнического Совета СНГ по вопросу «О проекте Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ» информация по Приложениям № 1, 3 Порядка не предоставляется.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Заместитель Министра

О.Ф.Прудникова

Баланс мощности и энергии на 2021/2025гг. Белорусской энергосистемы

(Наименование энергосистемы)

№ п/п				Годы (на конец года)					
				2021	2022	2023	2024	2025	
1		Генерация суммарная, в т.ч.							
	1.1	Руст		МВт	12079,401	13283,839	13281,839	12981,839	12503,839
	1.2	Новые вводы		МВт	2179,499	1214,704	160	0	62
	1.3	Вывод из эксплуатации		МВт	323,355	10,266	162	300	540
2	2.1	АЭС	Руст	МВт	1200	2400	2400	2400	2400
	2.2		Новые вводы	МВт	1200	1200	0	0	0
	2.3		Вывод из эксплуатации	МВт	0	0	0	0	0
3	3.1	ТЭС	Руст, в т.ч.	МВт	9378,6	9378,6	9376,6	9076,6	8598,6
	3.2		на угле	МВт	0	0	0	0	0
	3.3		на газе	МВт	9358,9	9358,9	9356,9	9056,9	8578,9
			ТЭЦ на МВт	МВт	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
	3.4		Новые вводы, в т.ч.	МВт	800	0	160	0	62
	3.5		на угле	МВт	0	0	0	0	0
	3.6		на газе	МВт	800	0	160	0	62
	3.7		ПГУ и ГТУ	МВт	0	0	0	0	0
	3.8		Вывод из эксплуатации	МВт	320	0	162	300	540
	3.9		на угле	МВт	0	0	0	0	0
	3.10		на газе	МВт	320	0	162	300	540
3.11	ПГУ и ГТУ	МВт	0	0	0	0	0		
4	4.1	ГЭС	Руст	МВт	96,028	99,028	99,028	99,028	99,028
	4.2		Новые вводы	МВт	0	3,1	0	0	0
	4.3		В т.ч. малые ГЭС	МВт	0	0	0	0	0
	4.4		ГАЭС	МВт	0	0	0	0	0
	4.5		Вывод из эксплуатации	МВт	0	0,1	0	0	0
	4.6		В т.ч. малые ГЭС	МВт	0	0	0	0	0
	4.7		ГАЭС	МВт	0	0	0	0	0
5	5.1	ВИЭ	Руст	МВт	567,47	569,433	569,433	569,433	569,433
	5.2		Новые вводы	МВт	158,968	11,604	0	0	0
	5.3		Вывод из эксплуатации	МВт	3,355	9,641	0	0	0
6	6.1	Прочие	Руст	МВт	837,303	836,778	836,778	836,778	836,778
	6.2		Новые вводы	МВт	20,531	0	0	0	0
	6.3		Вывод из эксплуатации	МВт	0	0,525	0	0	0
7	Эгод производства		млн.кВтч	41 592,610	42 820,686	43 219,195	43 429,771	44 337,692	
8	Рмах потребления		МВт	6200	6250	6250	6250	6 300	
9	Эгод потребления		млн.кВтч	41 592,610	42 820,686	43 219,195	43 429,771	44 337,692	
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)		МВт	-5 879,401	-7033,839	-7031,839	-6731,839	-6203,839	
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)		млн.кВтч	0	0	0	0	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»

2007200, Қазақстан Республикасы
Нұр-Сұлтан қ. Тәуелсіздік даңғылы, 59 ғимарат
Тел.: (7172) 693-824, 690-203 Факс: 8 (7172) 211-108
E-mail: kegoc@kegoc.kz

2007200 Республика Казахстан,
г. Нур-Султан, проспект Тәуелсіздік, здание 59
Тел.: (7172) 693-824, 690-203 Факс: 8 (7172) 211-108
E-mail: kegoc@kegoc.kz

№ 01-32-02-05/6933 от 29.09.2020г.

Исполнительный комитет Электроэнергетического совета СНГ

О заседании Координационного совета

На Ваше письмо №115 от 04.09.2020г. сообщаем, что на 32-м заседании Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики от АО "KEGOC" участие примут следующие специалисты:

1. Шалбаев Ерлан Дуйсенович - директор Производственно-технологического департамента АО "KEGOC", + 7 701 746 59 90, shalbaev_Y@kegoc.kz;

2. Исенов Нуржан Какимжанович - директор Департамента развития НЭС АО "KEGOC", Isenov@kegoc.kz;

3. Дейнего Иван Васильевич - менеджер отдела управления НИОКР и энергоэффективностью Производственно-технологического департамента АО "KEGOC", Deinego@kegoc.kz;

4. Абатова Ханзада Нуркасиевна - главный специалист отдела управления НИОКР и энергоэффективностью Производственно-технологического департамента АО "KEGOC", + 7 747 506 50 69, abatova@kegoc.kz.

Вместе с тем рассмотрев проекты Повестки дня и материалы заседания Рабочей группы Координационного совета по выполнению Стратегии взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики направляем информацию к п.6 Повестки дня согласно приложению.

Приложение на 1 листе.

**Управляющий директор
по стратегии и развитию**

Ж.Нурмаганбетов

Исп. Абатова Х.
Тел. + 7 747 506 506 9
e-mail: abatova@kegoc.kz

Документ подписан ЭЦП НУЦ РК

Нурмаганбетов Ж.Д. (Управляющий директор по стратегии и развитию)

Данный электронный документ подписан с использованием электронной цифровой подписи.

Определен положительный результат проверки ЭЦП
Проверяющий Zhandos Nurmaganbetov

Баланс мощности и энергии на 2021-2025 гг. ЕЭС Казахстана*

Непп			2021	2022	2023	2024	2025	
1.	Генерация суммарная в т.ч.							
	1.1.	Руст (сущ.)	МВт	24355	24864	25617	26100	27427
	1.2.	Расп (сущ.)	МВт	17991	18176	18906	19288	20603
	1.3.	Новые вводы, Расп (с учетом расширения, модернизации и техпервооружения)	МВт	1163	1668	2494	2872	4498
7.	Эгод_производства		млрд.кВтч	113,5	116,1	120,9	123,5	128,1
8.	Рmax_потребления (с учетом необходимого резерва)		МВт	17511	17805	18346	18937	19498
9.	Эгод_потребления		млрд.кВтч	110,7	112,7	114,5	118	120,8
10.	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+) избыток (-)		МВт	-480	-370	-560	-351	-1106
11.	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+) избыток (-)		млрд.кВтч	-2,8	-3,4	-6,3	-5,5	-7,3

* Примечание: информация указана в соответствии с приказом Министерства энергетики Республики Казахстан "Об утверждении прогнозных балансов электрической энергии и мощности на 2020-2026 годы" №15 от 15.01.2020г

**«КЫРГЫЗСТАН
УЛУТТУК ЭЛЕКТР ТАРМАГЫ»
АЧЫК
АКЦИОНЕРДИК КООМУ**



**ОТКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ СЕТЬ
КЫРГЫЗСТАНА»**

720070, Кыргыз Республикасы,
Бишкек шаары, Жибек Жолу проспекти, 326
Телефон 66-10-01, телефакс 66-16-09, 90-44-41,
E-mail: nesk@elcat.kg, http://www.nesk.kg,
Бишкек шаарындагы «Optima Bank» ААКнын
Бишкек Борбордук бөлүмүндөгү
э/э 1091820100040606
БИК 109018 ИСН 02512200110100

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,
P/c 1091820100040606
в Бишкекском Центральном филиале
ОАО «Optima Bank» в г.Бишкек
БИК 109018 ИНН 02512200110100

18.09.20 № 22-20/В-600
108 от 12.08.2020 г.

на № _____

Председателю Исполнительного
Комитета Электроэнергетического
Совета СНГ
И.А. Кузько

О решениях Координационного совета
и прогнозных балансах.

Уважаемый Игорь Анатольевич,

ОАО «НЭС Кыргызстана» направляет заполненные таблицы на период 2021-2025 гг. Порядка формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ.

Приложение: на четырех листах.

С уважением,

Первый заместитель
генерального директора

А. Рысбеков

проект

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

Баланс мощности и энергии по месяцам на 2021 г. Кыргызской энергосистемы.

№ п.п.			2021 г.												Итого
			Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
1.	Генерация суммарная в т.ч.														
1.1.	Р уст	МВт	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	3892	
1.2.	Р расп	МВт	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	3592	
1.3.	Новые вводы	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.	Вывод из эксплуатации	МВт													
2.	АЭС														
2.1.	Р уст	МВт													
2.2.	Р расп	МВт													
2.3.	Новые вводы	МВт													
2.4.	Вывод из эксплуатации	МВт													
3.	ТЭС														
3.1.	Р уст	МВт	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	862	
3.4.	Р расп	МВт	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	640	
3.7.	Новые вводы	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.10.	В т.ч. ПГУ и ГТУ	МВт													
3.11.	Вывод из эксплуатации	МВт													
3.14.	В т.ч. ПГУ и ГТУ	МВт													
4.	ГЭС														
4.1.	Р уст	МВт	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	3030	
4.2.	Р расп	МВт	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	2992	
4.3.	Новые вводы	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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														
5.1.	Р уст	МВт													
5.2.	Р расп	МВт													
5.3.	Новые вводы	МВт													
5.4.	Вывод из эксплуатации	МВт													
6.	Прочие														
6.1.	Р уст	МВт													
6.2.	Р расп	МВт													
6.3.	Новые вводы	МВт													
6.4.	Вывод из эксплуатации	МВт													
7.	Э мес производства	млн. кВтч	1976	1759	1502	1103	993	914	982	944	897	1163	1705	1936,0	15874,0
8.	Р макс потребления	МВт	2937	2910	2438	2144	1868	1773	1835	1766	1743	2032	2668	2911	
9.	Э мес потребления	млн. кВтч	1976	1759	1502	1103	993	914	982	944	897	1163	1705	1936,0	15874,0
10.	Баланс мощности	МВт													
	В т.ч. дефицит(-), избыток(+)		655	682	1154	1448	1724	1819	1757	1826	1849	1560	924	681	
11.	Баланс энергии	млн. кВтч													
	В т.ч. дефицит(-), избыток(+)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Подпись ответственного лица _____

Примечание: Расчет баланса электроэнергии выполнен с учетом среднегодовой приточности р.Нарын к Токтогульскому водохранилищу.
максимум нагрузки по мощности по Правительственному постановлению на ОЗП 2020/2021гг

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

№ п.п.			Годы				
			2021	2022	2023	2024	2025
1.	Генерация суммарная в т.ч.						
	Р уст	МВт	3892	4012	4252	4252	4252
	Новые вводы	МВт	0	120	240	0	0
	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
		Новые вводы	МВт	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	3150	3390	3390
		Новые вводы	МВт	0	120	240	0
		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	15874,0	15984,0	16680,0	16680,0	16680,0
8.	Р max потребления	МВт	2937	3025,11	3116	3209	3306
9.	Э год потребления	млн.кВтч	15874,0	15984,0	16304,0	16630,0	16680,0
10.	Баланс мощности В т.ч. дефицит(-), избыток(+)	МВт	955	986,89	1136	1043	946
11.	Баланс энергии В т.ч. дефицит(-), избыток(+)	млн.кВтч	0,0	0,0	376,0	50,0	0,0

Подпись ответственного лица _____

Примечание: Расчет производства электроэнергии выполнен с учетом среднесноголетней 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 2020/2024гг 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				2024
2	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)				
2.1	ВЛ-500 кВ «Датка – Худжанд (Сугд)» (проект CASA-1000) протяженностью 460 км			2022	
3	Новые вводимые подстанции* (наименование)				
3.1	ПС 220 кВ «Учкун»				2024
3.2	ПС 220 кВ «Каракол»				2024

Информация о вводимых сетевых объектах на 2020/2024 гг. ОАО «НЭСК»

№ пп		Годы				
		2020	2021	2022	2023	2024
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»					+

MINISTERUL ECONOMIEI
SI INFRASTRUCTURII
AL REPUBLICII MOLDOVA
ÎNTEPRINDEREA 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

МД-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

15.09.2020 nr. 46-54/1288
La nr. 108 Din 12.08.2020

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

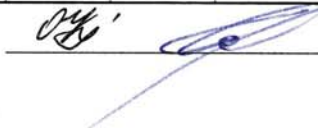
Г.Б. Димов

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

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 2021 год Молдавской энергосистемы
 (наименование энергосистемы)

№ п/п			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	итого		
1	Генерация суммарная, в т.ч.																
	1.1	Руст	МВт	3039										3068	3068		
	1.2	Ррасп	МВт														
	1.3	Новые вводы	МВт	10										28	38		
1.4	Вывод из эксплуатации	МВт															
2	АЭС	2.1	Руст	МВт													
		2.2	Ррасп	МВт													
		2.3	Новые вводы	МВт													
		2.4	Вывод из эксплуатации	МВт													
3	ТЭС	3.1	Руст, в т.ч.	МВт	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	2873	
		3.2	на угле	МВт	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	
		3.3	на газе	МВт	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	1673	
		3.4	Ррасп, в т.ч.	МВт													
		3.5	на угле	МВт	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	
		3.6	на газе	МВт	1673	1673	1673	1403	1403	1403	1403	1403	1403	1673	1673	1673	1673
		3.7	Новые вводы, в т.ч.	МВт	10												
		3.8	на угле	МВт													
		3.9	на газе	МВт	10												
		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	4.1	Руст	МВт	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	
		4.2	Ррасп	МВт	64	64	64	40	40	40	40	40	52	52	52	64	
		4.3	Новые вводы	МВт													
		4.4	В т.ч. малые ГЭС	МВт	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	
		4.5	ГАЭС	МВт													
		4.6	Вывод из эксплуатации	МВт													
		4.7	В т.ч. малые ГЭС	МВт													
		4.8	ГАЭС	МВт													
5	ВИЭ	5.1	Руст	МВт	54										83	83	
		5.2	Ррасп	МВт													
		5.3	Новые вводы	МВт											28	28	
		5.4	Вывод из эксплуатации	МВт													
6	Прочие	6.1	Руст	МВт	48										48	48	
		6.2	Ррасп	МВт								22	42	42	12	42	
		6.3	Новые вводы	МВт													
		6.4	Вывод из эксплуатации	МВт													
7	Эмес производства	млн.кВтч	488	468	463	434	443	455	506	510	500	530	550	580	5927		
8	Рмах потребления	МВт	1033	986	951	820	898	893	951	923	922	1000	1100	1150	1150		
9	Эмес потребления	млн.кВтч	488	468	463	434	443	455	506	510	500	530	550	580	5927		
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)	млн.кВтч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			

Подпись ответственных лиц



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

Баланс мощности и энергии на 2021/2025 гг. Молдавской энергосистемы
 (Наименование энергосистемы)

№ п/п				Годы						
				2021	2022	2023	2016	2025		
		Генерация суммарная, в т.ч.								
1	1.1	Руст		МВт	3068	3207	3196	3196	3196	
	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	2873	2883	2872	2872	
	3.2		на угле		МВт	1200				
	3.3		на газе		МВт	1673				
	3.4		Новые вводы, в т.ч.			МВт	10	10	55	
	3.5		на угле		МВт					
	3.6		на газе		МВт	10	10	55		
	3.7		ПГУ и ГТУ			МВт				
	3.8		Вывод из эксплуатации			МВт		66		
	3.9		на угле		МВт					
	3.10		на газе		МВт			66		
	3.11		ПГУ и ГТУ			МВт				
4	4.1	ГЭС	Руст		МВт	64	64	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	64	64	64	64
	4.7		ГАЭС			МВт				
5	5.1	ВИЭ	Руст		МВт	83	212	212	212	
	5.2		Новые вводы			МВт	28	129		
	5.3		Вывод из эксплуатации			МВт				
6	6.1	Прочие	Руст		МВт	48	48	48	48	
	6.2		Новые вводы			МВт				
	6.3		Вывод из эксплуатации			МВт				
7	Эгод производства			млн.кВтч	5927	6050	6160	6270	6400	
8	Рmax потребления			МВт	1150	1170	1190	1210	1230	
9	Эгод потребления			млн.кВтч	5927	6050	6160	6270	6400	
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			МВт	0	0	0	0	0	
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			млн.кВтч	0	0	0	0	0	

Подпись ответственных лиц

Приложение №3

К порядку формирования прогнозных данных
о балансах электрической энергии и мощности
в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 2021 гг. Молдавской энергосистемы

№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 _____

Информация о вводимых сетевых объектах на 2021/2025 гг. Молдавской энергосистемы

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	Годы				
		2021	2022	2023	2024	2025
1.						
1.1	220 кВ					
1.2	330 кВ					
1.3	500 кВ				ЛЭП 400 кВ Вулкэнешть - Кишинэу / 157 км	
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				ВПТ 400кВ Вулкэнешть	
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, ГСП-6, 107996

Тел.: (495) 631-80-81, факс (495) 631-90-75

3.11.2020 № *09-4340*

На № 141 от 16.10.2020

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

Уважаемый Игорь Анатольевич!

В соответствии с п.6.2 протокола 32-го заседания Координационного совета Минэнерго России направляет прогнозные данные о балансах электрической энергии и мощности ЕЭС России на 2021 год, на период с 2022 по 2025 годы по ЕЭС России, а также информацию о планируемых к вводу сетевых объектов в 2021 году и на период с 2021 по 2025 годы ЕЭС России, согласно приложениям к Порядку формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств - участников СНГ, утвержденному на 37-м заседании Электроэнергетического Совета СНГ.

Приложение: на 4 л. в 1 экз.

Заместитель директора

С уважением,


А.В. Коротенко

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 2021 год по ЕЭС России

(наименование энергосистемы)

№ п/п			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	итого
1	Генерация суммарная, в т.ч.														
	1.1	Русг	МВт	248044,95	248058,11	248058,11	248473,11	248304,37	248268,37	248577,57	248577,57	248601,57	248617,57	248637,57	249066,64
	1.2	Ррасп	МВт	229835,58	230070,03	229479,15	227236,9	220711,55	218565,09	216597,15	218054,24	221433,62	227324,88	230374,35	230761,22
	1.3	Новые вводы	МВт												
1.4	Вывод из эксплуатации	МВт													
2	АЭС*	Русг	МВт	30391,183	30391,183	30391,183	30391,183	30391,183	30391,183	30391,183	30391,183	30391,183	30391,183	30391,183	30391,183
		Ррасп	МВт	29694,638	30293,325	30269,573	30302,711	30005,601	29774,801	29532,171	29481,476	30028,744	30338,07	30329,77	30359,609
		Новые вводы	МВт												
		Вывод из эксплуатации	МВт												
3	ТЭС	Русг, в т.ч	МВт	151719,52	151732,68	151732,68	152027,68	151858,94	151822,94	151768,94	151768,94	151768,94	151768,94	151768,94	151768,94
		на угле	МВт												
		на газе	МВт												
		Ррасп, в т.ч.	МВт	149640,19	149630,38	149313,11	147636,73	142095,24	139449,67	138025,36	138668,57	141854,37	147452,58	149553,28	149835,4
		на угле	МВт												
		на газе	МВт												
		Новые вводы, в т.ч.	МВт												
		на угле	МВт												
		на газе	МВт												
		ПГУ и ГТУ	МВт												
		Вывод из эксплуатации	МВт												
		на угле	МВт												
		на газе	МВт												
		ПГУ и ГТУ	МВт												
4	ГЭС	Русг	МВт	49959,0	49959,0	49959,0	49959,0	49959,0	49959,0	49982,0	49982,0	49982,0	49998,0	49998,0	50022,9
		Ррасп	МВт	39926,4	39588,3	39352,2	38894,7	38495,3	39398,7	39143,5	39878,8	39411,1	39086,8	39921,6	39945,4
		Новые вводы	МВт												
		В т.ч. малые ГЭС	МВт												
		ГАЭС	МВт												
		Вывод из эксплуатации	МВт												
		В т.ч. малые ГЭС	МВт												
		ГАЭС	МВт												
5	ВИЭ	Русг	МВт	3466,2	3466,2	3466,2	3586,2	3586,2	3586,2	3926,4	3926,4	3926,4	3926,4	3946,4	4350,6
		Ррасп	МВт	31,5	33,0	35,3	35,6	36,0	36,3	35,8	35,8	34,8	30,0	31,5	31,0
		Новые вводы	МВт												
		Вывод из эксплуатации	МВт												
6	Прочие	Русг	МВт	12509,1	12509,1	12509,1	12509,1	12509,1	12509,1	12509,1	12509,1	12533,1	12533,1	12533,1	12533,1
		Ррасп	МВт	10542,9	10525,0	10509,0	10367,1	10079,4	9905,6	9860,4	9989,6	10104,6	10417,4	10538,2	10589,8
		Новые вводы	МВт												
		Вывод из эксплуатации	МВт												
7	Эмес производства	млн.кВтч	104933,3	95117,2	97854,2	87546,9	82709,4	78745,4	80754,9	81854,2	82668,4	93185,9	98294,8	106685,8	1090350,3
8	Рмах потребления	МВт	157800,0	155306,0	146783,0	135728,0	121932,0	122421,0	121501,0	122722,0	130064,0	142905,0	154242,0	159444,0	
9	Эмес потребления	млн.кВтч	103041,3	93623,2	96420,2	86215,9	81358,4	77401,4	79343,9	80467,2	81288,4	91731,9	96639,7	104704,8	1072236,3
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)	МВт	-72035,6	-74764,0	-82696,2	-91508,9	-98779,6	-96144,1	-95096,1	-95332,2	-91369,6	-84419,9	-76132,4	-71317,2	
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)	млн.кВтч	-1892,0	-1494,0	-1434,0	-1331,0	-1351,0	-1344,0	-1411,0	-1387,0	-1380,0	-1454,0	-1655,0	-1981,0	

*установленная мощность АЭС ЕЭС России представлена без учета вывода из работы блока №1 Курской АЭС, учтенный в Схеме и программе развития ЕЭС России на 2020-2026 гг.

Подпись ответственного лица



Баланс мощности и энергии на 2022/2025 гг. по ЕЭС России

(Наименование энергосистемы)

№ п/п				Годы				
				2022	2023	2024	2025	
		Генерация суммарная, в т.ч.						
1	1.1	Руст		МВт	248237,8	249323,3	248613,6	248921,8
	1.2	Новые вводы		МВт	2313,5	1206,8	481,3	2990,3
	1.3	Вывод из эксплуатации		МВт	1374,3	306	1379	3015,1
2	2.1	АЭС	Руст	МВт	29463,2	29463,2	28463,2	27663,2
	2.2		Новые вводы	МВт	-	-	-	1200
	2.3		Вывод из эксплуатации	МВт	-	-	1000	2000
3	3.1	ТЭС	Руст, в т.ч.	МВт	163683,2	164200,7	164346,7	165421,7
	3.2		на угле	МВт	-	-	-	-
	3.3		на газе	МВт	-	-	-	-
	3.4		Новые вводы, в т.ч.	МВт	1587,9	685,4	410	1790,3
	3.5		на угле	МВт	-	-	-	-
	3.6		на газе	МВт	-	-	-	-
	3.7		ПГУ и ГТУ	МВт	-	-	-	-
	3.8		Вывод из эксплуатации	МВт	1374,3	306	379	1015,1
	3.9		на угле	МВт	-	-	-	-
	3.10		на газе	МВт	-	-	-	-
	3.11		ПГУ и ГТУ	МВт	-	-	-	-
4	4.1	ГЭС	Руст	МВт	50164,6	50235	50308,1	50341,3
	4.2		Новые вводы	МВт	33	23,7	-	-
	4.3		В т.ч. малые ГЭС	МВт	-	-	-	-
	4.4		ГАЭС	МВт	-	-	-	-
	4.5		Вывод из эксплуатации	МВт	0	0	0	0
	4.6		В т.ч. малые ГЭС	МВт	-	-	-	-
	4.7		ГАЭС	МВт	-	-	-	-
5	5.1	ВИЭ	Руст	МВт	4926,7	5424,4	5495,6	5495,6
	5.2		Новые вводы	МВт	692,6	497,7	71,3	-
	5.3		Вывод из эксплуатации	МВт	-	-	-	-
6	6.1	Прочие	Руст	МВт	-	-	-	-
	6.2		Новые вводы	МВт	-	-	-	-
	6.3		Вывод из эксплуатации	МВт	-	-	-	-
7	Эгод производства		млн.кВтч	1109,199	1123,729	1142,129	1145,186	
8	Рмах потребления		МВт	161058	162975	165372	166866	
9	Эгод потребления		млн.кВтч	1095,313	1109,86	1128,239	1134,804	
10	Баланс мощности* В т.ч. дефицит (+)избыток(-)		МВт	-28404,6	-27269,5	-24665,1	-22142,6	
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)		млн.кВтч					

*Баланс мощности представлен в соответствии с Схемой и программой развития ЕЭС России на 2020-2026 гг. с учетом показателей "Экспорт мощности", "Нормативный резерв мощности", "Ограничение мощности на максимум нагрузки", "Невыпускаемая мощность", "Вводы мощности после прохождения максимума".

Подпись ответственного лица

 (Коротенко С.В.)


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

Информация о вводимых сетевых объектах на 2021 гг. ЕЭС России

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
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				
	Строительство КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Северный Портал ориентировочной протяженностью 4,5 км				
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

 (Коротченко А. В.)

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

Информация о вводимых сетевых объектах на 2021/2025 гг. ЕЭС России

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	Годы				
		2021	2022	2023	2024	2025
1.						
1.1	220 кВ					
1.2	330 кВ					
	Строительство ПП 330 кВ Суджа с заходами ВЛ 330 кВ Курская АЭС – Сумы Северная и строительством ВЛ 330 кВ от ПС 330 кВ Белгород до ПП 330 кВ Суджа ориентировочной протяженностью 145 км					
1.3	500 кВ					
1.4	750 кВ					
2.	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)					
2.1	110 кВ и ниже					
	Строительство КЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Северный Портал ориентировочной протяженностью 4,5 км					
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



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

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

№ 24/5715-10935-261/1442 аз «04» 09 соли 2020

Ба № _____ аз « _____ » соли 20 _____

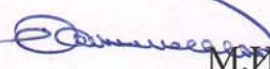
Исполнительный комитет
Электроэнергетического совета СНГ
Кузько И.А.

Уважаемый Игорь Анатольевич,

Открытая акционерная холдинговая компания «Барки Точик» рассмотрев письмо от 12 августа 2020 года, № 108 о Решении Координационного совета и прогнозных данных информирует Вас о том, что рассмотрела Порядок формирования прогнозных данных о балансах электрической энергии и мощности в энергосистемах государств-участников СНГ и направляет Вам заполненные таблицы на период 2021-2025 годов.

С уважением,

Председатель

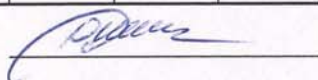

М.Исmoilзода

Исп.: ОМС
Тел.: 295-328

Баланс мощности и электрической энергии по месяцам на 2020 год Республика Таджикистан
(наименование энергосистемы)

№ п/п			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	итого	
1	Генерация суммарная, в т.ч.															
	1.1	Руст	МВт	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406	6406		
	1.2	Ррасп	МВт	4950	4950	4950	4054	4054	4054	4870	4870	4870	5048	5048		
	1.3	Новые вводы	МВт													
1.4	Вывод из эксплуатации	МВт														
2	АЭС	Руст	МВт													
		Ррасп	МВт													
		Новые вводы	МВт													
		Вывод из эксплуатации	МВт													
3	ТЭС	Руст, в т.ч	МВт	718	718	718	718	718	718	718	718	718	718	718		
		на угле	МВт	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400		
		на газе	МВт	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318	318		
		Ррасп, в т.ч.	МВт	500	500	500	375	375	375	460	460	460	520	520	520	
		на угле	МВт													
		на газе	МВт													
		Новые вводы, в т.ч.	МВт													
		на угле	МВт													
		на газе	МВт													
		ПГУ и ГТУ	МВт													
		Вывод из эксплуатации	МВт													
		на угле	МВт													
		на газе	МВт													
		ПГУ и ГТУ	МВт													
4	ГЭС	Руст	МВт	5688	5688	5688	5688	5688	5688	5688	5688	5688	5688	5688		
		Ррасп	МВт	4450	4450	4450	3679	3679	3679	4410	4410	4410	4528	4528	4528	
		Новые вводы	МВт													
		В т.ч. малые ГЭС	МВт	735.7	780.5	959.5	729.7	13.2	16.2	18.2	18.0	18.0	18.0	734.6	734.6	
		ГАЭС	МВт													
		Вывод из эксплуатации	МВт													
		В т.ч. малые ГЭС	МВт													
		ГАЭС	МВт													
5	ВИЭ	Руст	МВт													
		Ррасп	МВт													
		Новые вводы	МВт													
		Вывод из эксплуатации	МВт													
6	Прочие	Руст	МВт													
		Ррасп	МВт													
		Новые вводы	МВт													
		Вывод из эксплуатации	МВт													
7	Эмес производства	млн. кВтч	2083	1802	1633	1312	1450	1860	1797	1480	1245	1247	1612	1878		
8	Рмах потребления	МВт	3435	3287	3262	2726	3005	3328	3339	3548	3251	2518	3282	3261		
9	Эмес потребления	млн. кВтч	2037	1759	1563	1274	1251	1353	1430	1430	1230	1158	1674	1931		
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)	МВт	-1515	-1663	-1688	-1328	-1048	-726	-1531	-1322	-1619	-2352	-1766	-1787		
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)	млн. кВтч	-46	-43	-70	-38	-199	-507	-367	-50	-15	-89	62	53		

Подпись ответственного лица



Баланс мощности и энергии на 2021/2025 гг. Республика Таджикистан

(Наименование энергосистемы)

№ п/п				Годы					
				2021	2022	2023	2024	2025	
1	Генерация суммарная, в т.ч.								
	1.1	Руст		МВт	6406	7956	7956	7956	9506
	1.2	Новые вводы		МВт		1550			1550
	1.3	Вывод из эксплуатации		МВт					
2	АЭС	2.1	Руст	МВт					
		2.2	Новые вводы	МВт					
		2.3	Вывод из эксплуатации	МВт					
3	ТЭС	3.1	Руст, в т.ч.	МВт	718	1068	1068	1068	1418
		3.2	на угле	МВт	400	750	750	750	1100
		3.3	на газе	МВт	318	318	318	318	318
		3.4	Новые вводы, в т.ч.	МВт		350			350
		3.5	на угле	МВт		350			350
		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	ГЭС	4.1	Руст	МВт	5688	6888	6888	6888	8088
		4.2	Новые вводы	МВт		1200			1200
		4.3	В т.ч. малые ГЭС	МВт	5709.8	5764	5819	5880	6010
		4.4	ГАЭС	МВт					
		4.5	Вывод из эксплуатации	МВт					
		4.6	В т.ч. малые ГЭС	МВт					
		4.7	ГАЭС	МВт					
5	ВИЭ	5.1	Руст	МВт					
		5.2	Новые вводы	МВт					
		5.3	Вывод из эксплуатации	МВт					
6	Прочие	6.1	Руст	МВт					
		6.2	Новые вводы	МВт					
		6.3	Вывод из эксплуатации	МВт					
7	Эгод производства			млн.кВтч	22024	25404	25793	29869	31552
8	Рмах потребления			МВт	3619	3691	3764	3839	3915
9	Эгод потребления			млн.кВтч	18316	18683	19057	19438	19826
10	Баланс мощности В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			МВт					
11	Баланс энергии В т.ч. дефицит (+)избыток(-)			млн.кВтч	-3708	-6721	-6736	-10431	-11726

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 2020 гг. энергосистемы Республики Таджикистан

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
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	-	-	-	-
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 мощности
 в энергосистемах государств-участников СНГ

Информация о вводимых сетевых объектах на 2021/2025гг. энергосистемы Республики Таджикистан

№пп	Внутрисистемные новые вводимые ЛЭП* (наименование/км)	Годы				
		2021	2022	2023	2024	2025
1.						
1.1	220 кВ 1) (ПС Рогун - Рогун ГЭС) 2) (Сангудинская ГЭС-1 - конверторная ПС)	2x8 км	1x12 км			
1.2	330 кВ					
1.3	500 кВ 1)(Регар - конверторная ПС) 2) (Рогун ГЭС - Конверторная ПС) 3) ЛЭП-500 кВ "Сугд-Сайхун"		1) 115 км	2) 138 км		
1.4	750 кВ					3) 65 км
2.	Межгосударственные ЛЭП (наименование/км)					
2.1	110 кВ и ниже					
2.2	220 кВ					
2.3	330 кВ					
2.4	500 кВ 1) (Датка - ПС Сугд-500) 2) (конверторная ПС - Пакистан)		1) 477 км (28 км по РТ); 2) 790 км (117 км по РТ (CASA-1000))			
2.5	750 кВ					
3.	Новые вводимые подстанции* (наименование)					
3.1	220 кВ					
3.2	330 кВ					
3.3	500 кВ		конверторная ПС (CASA-1000)			
3.4	750 кВ					ПС"Сайхун"

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

Подпись ответственного лица _____

