



O‘ZBEKISTON RESPUBLIKASI PREZIDENTINING QARORI

2021 yil «10» декабря

№ ПП–44

О дополнительных мерах по дальнейшему развитию гидроэнергетики

В целях дальнейшего расширения охвата использования имеющегося гидроэнергетического потенциала естественных и искусственных водотоков и возобновляемых источников энергии страны в производстве электроэнергии, а также создания благоприятных условий для привлечения в сферу частных инвестиций и развития на данной основе мощностей по производству новой экологически чистой энергии:

1. Определить основными важными направлениями дальнейшего развития гидроэнергетики и рационального использования имеющегося гидроэнергетического потенциала республики:

доведение в 2030 году мощности гидроэлектростанций республики до 3 416 МВт путем последовательного ускорения создания новых мощностей и поэтапной модернизации действующих производственных мощностей за счет широкого использования экологически чистых источников энергии в электроэнергетической отрасли;

широкое привлечение частного сектора и населения к производству электрической энергии с использованием естественных водотоков, их государственную поддержку и стимулирование, обеспечение гарантированного подключения их к единой электроэнергетической системе, создание системы гарантированной закупки произведенной электрической энергии.

2. Утвердить разработанную Министерством энергетики, Министерством экономического развития и сокращения бедности, Министерством водного хозяйства, Государственным комитетом геологии и минеральным ресурсам, Центром гидрометеорологической службы, АО «Узбекгидроэнерго» и иными заинтересованными министерствами и ведомствами Программу дополнительных мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2021–2030 годы (далее – Программа), включающую:

Целевые параметры дальнейшего развития гидроэнергетики и повышения уровня использования гидроэнергетического потенциала на 2021–2030 годы согласно приложению № 1;

Перечень инвестиционных проектов, включенных в Инвестиционную программу Республики Узбекистан на 2021–2023 годы и реализуемых в 2022–2026 годах, согласно приложению № 2;

Перечень инвестиционных проектов, направленных на повышение уровня использования имеющегося гидроэнергетического потенциала, создание новых и модернизацию действующих мощностей гидроэлектростанций на 2024–2030 годы, согласно приложению № 3;

Перечень проектов, предлагающих строительство малых гидроэлектростанций с участием частного сектора, согласно приложению № 4;

Перечень оборудования, комплектующих и запасных частей, необходимых для строительства и эксплуатации малых гидроэлектростанций, предлагаемых к локализации на основе кооперации в 2022–2025 годах, согласно приложению № 5.

Уполномочить Кабинет Министров вносить, при необходимости, корректировки, дополнения и изменения в приложения №№ 2–4 к настоящему постановлению с сохранением общих параметров и показателей Программы.

3. Принять к сведению, что:

финансовые отчеты АО «Узбекгидроэнерго» за 2018–2020 годы подготовлены на основе Международных стандартов финансовой отчетности (IFRS), по финансовым отчетам за 2019–2020 годы получены положительные заключения международной консалтинговой организации «PwC» (Pricewaterhouse Coopers);

международным рейтинговым агентством «Fitch Ratings» в 2020 году присвоен международный кредитный рейтинг «В+» («Положительный»), который в октябре 2021 года повышен до уровня «ВВ-» («Стабильный»);

в целях финансового оздоровления, повышения операционной эффективности, разработки среднесрочной и долгосрочной стратегий развития АО «Узбекгидроэнерго» привлечена международная консалтинговая компания «McKinsey&Company».

4. АО «Узбекгидроэнерго» совместно с Министерством финансов, Министерством энергетики и Министерством экономического развития и сокращения бедности в двухмесячный срок внести в Кабинет Министров «Дорожную карту» по дальнейшему повышению операционной эффективности и внедрению современных методов корпоративного управления в АО «Узбекгидроэнерго» на основе итогового заключения международной консалтинговой компании «McKinsey&Company».

5. Министерству энергетики исходя из зарубежного опыта в трехмесячный срок представить в Кабинет Министров предложения о внесении изменений и дополнений в законодательство, предусматривающих:

включение гидроэлектростанций установленной мощностью до 0,5 МВт в классификацию микрогидроэлектростанций, гидроэлектростанций установленной мощностью до 5 МВт – малых, гидроэлектростанций установленной мощностью до 30 МВт – средних, гидроэлектростанций установленной мощностью более 30 МВт – крупных и определение данных гидроэлектростанций возобновляемыми источниками энергии;

строительство микро- и малых гидроэлектростанций (не предусматривая строительства водосборных сооружений) частными инвесторами (инициаторами), проявившими инициативу, на основе государственно-частного партнерства и рыночных принципов.

6. Установить, что:

а) начиная с 1 января 2022 года электрическая энергия, производимая гидроэлектростанциями в составе АО «Узбекгидроэнерго», закупается с учетом налога на добавленную стоимость органом, который по роду своей деятельности уполномочен государством осуществлять функцию (полномочия) гарантированной закупки электрической энергии, у:

гидроэлектростанций, работающих на водотоках, – в размере 70 процентов тарифа, установленного для II тарифной группы потребителей;

регулирующих гидроэлектростанций, связанных с режимом электроэнергетической системы, регулируемых диспетчером, – в размере 100 процентов тарифа, установленного для II тарифной группы потребителей;

гидроаккумулирующих электростанций – в размере 150 процентов тарифа, установленного для II тарифной группы потребителей;

б) гарантированная закупка органом, который по роду своей деятельности уполномочен государством осуществлять функцию (полномочия) закупки электрической энергии, излишков электрической энергии, произведенной для собственных нужд, у вводимых в эксплуатацию новых солнечных, ветровых и биогазовых электростанций (за исключением мощностей промышленного масштаба 1 МВт и более) и гидроэлектростанций установленной мощностью до 5 МВт, осуществляется в размере 80 процентов тарифа, установленного для II тарифной группы потребителей;

в) частные инвесторы (инициаторы) имеют право на прямую поставку юридическим и физическим лицам электрической энергии, произведенной на солнечных, ветровых и биогазовых электростанциях установленной мощностью до 1 МВт, а также гидроэлектростанциях установленной мощностью до 5 МВт без подключения к единой электроэнергетической системе, путем строительства локальной сети на договорной основе по согласованным ценам;

г) средства, поступившие от реализации электрической энергии, произведенной на гидроэлектростанциях АО «Узбекгидроэнерго», за вычетом привлеченных кредитных средств и расходов на содержание действующих гидроэлектростанций, путем реинвестирования направляются на реализацию инвестиционных проектов, предусмотренных Программой.

7. Министерству энергетики совместно с АО «Узбекгидроэнерго», Министерством финансов, Министерством инвестиций и внешней торговли, а также иными заинтересованными министерствами и ведомствами в месячный срок разработать и внести на утверждение в Кабинет Министров:

перечень проектов и площадей с возможностью строительства частными инвесторами (предпринимателями) 200 микрогидроэлектростанций;
порядок строительства частными инвесторами (предпринимателями) и эксплуатации малых гидроэлектростанций, а также механизмы поощрения частных инвесторов.

8. Министерству энергетики совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами в трехмесячный срок внести в Кабинет Министров предложения об изменениях и дополнениях в акты законодательства, вытекающих из настоящего постановления.

9. Возложить персональную ответственность на:

заместителя министра инвестиций и внешней торговли Вафаева Ш.А. – за установление строгого контроля своевременной и полной реализации мер, определенных настоящим постановлением, обеспечение своевременного освоения привлекаемых средств международных финансовых институтов и организаций, поиск потенциальных инвесторов, а также привлечение прямых инвестиций на реализацию инвестиционных проектов, определенных Программой;

заместителя министра экономического развития и сокращения бедности Абдиназарова Б.К. – за локализацию и поэтапную организацию путем промышленной кооперации производства оборудования и комплектующих, необходимых для строительства и эксплуатации гидроэлектростанций, а также привлечение средств «зеленого» финансирования в рамках Стратегии по переходу Республики Узбекистан на «зеленую» экономику при финансировании перспективных проектов, предусмотренных настоящим постановлением;

председателя правления АО «Узбекгидроэнерго» Сангинова А.А. – за своевременную разработку предпроектной документации инвестиционных проектов, предусмотренных Программой, а также обеспечение ввода их в эксплуатацию в установленные сроки.

10. Возложить на министра энергетики Султанова А.С. и председателя правления АО «Узбекгидроэнерго» Сангинова А.А. персональную ответственность за эффективную организацию исполнения настоящего постановления.

Обсуждение хода исполнения настоящего постановления, осуществление координации и контроля за деятельностью ведомств, ответственных за его исполнение, возложить на заместителей Премьер-министра Республики Узбекистан Кучкарова Д.А. и Умурзакова С.У.

О результативности осуществляемых мер информировать
Президента Республики Узбекистан по итогам каждого квартала.

**Президент
Республики Узбекистан**



Ш. Мирзиёев

город Ташкент

Приложение № 1
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 10 декабря 2021 года № ПП–44

Целевые параметры дальнейшего развития гидроэнергетики и повышения уровня использования гидроэнергетического потенциала на 2021–2030 годы

МВт

№	Наименование	Генерирующая мощность по итогам 2020 г. (по факту)	Прогноз генерирующих мощностей, вводимых в эксплуатацию *							Темп роста к 2021 г. (к началу производства) , %	
			2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2030 г.	2026 г.	2030 г.
	Всего	2 004,5	2 051,9	2 224,6	2 232,0	2 377,9	2 381,9	2 835,7	3 416,6	138,2	166,5
	<i>в том числе:</i>										
1	имеющаяся мощность на начало года	2 004,5	2 004,5	2 051,9	2 224,6	2 232,0	2 377,9	2 381,9	3 088,5	118,8	154,1
2	за счет строительства новых мощностей		46,4	21,0	7,4	145,9	4,0	453,8	328,1	9,8 раз	7,1 раз
3	за счет модернизации имеющихся мощностей		1,0	151,7							

*)Объемы и сроки по вводимым мощностям будут уточнены на основании разработанного и утвержденного ТЭО.

ПЕРЕЧЕНЬ
инвестиционных проектов, включенных в Инвестиционную программу Республики Узбекистан на 2021–2023 годы и реализуемых в 2022–2026 годах

№	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	в том числе дополнительная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	Сроки реализации	Расчетная стоимость проекта (млн долл.)	в том числе источники финансирования:		Иностранный партнер / кредитор
								собственные средства	кредитные средства	
	ВСЕГО	837,9	742,1	2 700,3	2 353,0		1 419,3	990,0	429,3	
	I. Проекты, вводимые в эксплуатацию в 2022 года	257,6	173,0	969,4	635,7		186,8	68,0	118,8	
1	Строительство Шаударской ГЭС на канале Даргом Самаркандской области	7,2	7,2	37,8	37,8	2020-2022 гг.	14,9	2,8	12,1	Эксимбанк КНР
2	Строительство ГЭС на ПК 135+50 канала Даргом	7,4	7,4	34,3	34,3	2020-2022 гг.	15,7	3,0	12,7	Эксимбанк КНР
3	Строительство ГЭС на Пикете 102+00 канала Даргом	6,4	6,4	32,5	32,5	2020-2022 гг.	19,1	4,1	15,0	"ВЭБ. РФ"
4	Модернизация УП «Туполангской ГЭС»	175,0	145,0	467,0	357,0	2019-2022 гг.	84,4	46,1	38,3	"ВЭБ. РФ"
5	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-1)	6,0	2,0	44,4	29,4	2020-2022 гг.	12,4	2,9	9,5	Эксимбанк КНР
6	Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-10)	29,0		213,8	53,8	2020-2022 гг.	18,5	4,1	14,4	Эксимбанк КНР
7	Модернизация УП «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-2Б)	26,6	5,0	139,6	90,9	2020-2022 гг.	21,7	4,9	16,8	Эксимбанк КНР
	II. Переходящие проекты	500,0	500,0	1 333,1	1 333,1		1 026,3	836,9	189,4	
8	Строительство Нижнечаткальской ГЭС на реке Чаткал	76,0	76,0	282,0	282,0	2020-2024 гг.	143,0	99,6	43,4	"ВЭБ. РФ"
9	Повышение безопасного функционирования Чарвакской ГЭС	объект				2020-2023 гг.	14,2	3,8	10,4	ФАР
10	Строительство Рабатской, Чаппасуйской и Тамшушской ГЭС	24,0	24,0	105,1	105,1	2020-2024 гг.	69,5	9,5	60,0	АБР
11	Строительство Пскемской ГЭС на реке Пскем	400,0	400,0	946,0	946,0	2018-2026 гг.	799,6	724,0	75,6	"ВЭБ. РФ"
	III. Новые проекты, реализуемые в 2022 году	45,9	45,9	270,5	270,5		123,7	70,9	52,8	
12	Строительство каскада ГЭС на Большом Андижанском канале в Наманганской области	23,0	23,0	172,5	172,5	2022-2024 гг.	67,9	42,7	25,2	определяется
13	Строительство ГЭС ЮФК-3 на Южном Ферганском канале в Андижанской области	6,9	6,9	33,0	33,0	2021-2024 гг.	19,1	4,2	14,9	"ВЭБ. РФ"
14	Строительство Зарчобской ГЭС 3 на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области *	16,0	16,0	65,0	65,0	2022-2024 гг.	36,7	24,0	12,7	определяется

от 10.12.2021 г.

№	Наименование проектов	Проектная мощность (MWt)	в том числе дополнительная мощность (MWt)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	Сроки реализации	Расчетная стоимость проекта (млн долл.)	в том числе источники финансирования:		Иностранный партнер / кредитор
								собственные средства	кредитные средства	
	IV. Перспективные инвестиционные проекты по строительству малых гидроэлектростанций *	34,4	23,2	127,3	113,7		82,5	14,2	68,3	
15	Строительство ГЭС Пайток в Андижанской области	5,0	5,0	21,0	21,0	2022-2024 гг.	17,7	1,0	16,7	определяется
16	Строительство каскада Камчикских ГЭС на реке Ахангаран в Папском районе Наманганской области	18,2	18,2	72,4	72,4	2022-2026 гг.	41,8	12,5	29,3	определяется
17	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-19) в Янгиюльском районе Ташкентской области	11,2		33,9	20,3	2022-2024 гг.	23,0	0,7	22,3	определяется

*) Стоимость, сроки реализации и источники финансирования проектов подлежат уточнению на основании разработки и утверждения ТЭО.

ПЕРЕЧЕНЬ
инвестиционных проектов, направленных на повышение уровня использования имеющегося гидроэнергетического потенциала, создание новых и модернизацию действующих мощностей гидроэлектростанций на 2024–2030 годы

№	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	в том числе дополнительная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	Сроки реализации	Предварительная стоимость проекта (млн долл.)
	ВСЕГО	1 100,6	589,1	4 239,6	2 168,0		1 340,6
I. Инвестиционные проекты, по которым планируется строительство крупных гидроэлектростанций (свыше 30 МВт)							
1	Строительство Муллалакской ГЭС на реке Пскем	140,0	140,0	397,5	397,5	2023-2027 гг.	215,0
2	Строительство Кштутской ГЭС на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области	50,0	50,0	200,0	200,0	2024-2028 гг.	100,0
3	Строительство Ходжикентской ГАЭС (гидроаккумулирующая электростанция) в Бостанлыкском районе Ташкентской области	200,0	200,0	400,0	400,0	2026-2030 гг.	320,0
4	Строительство Верхнепскемской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области	100,0	100,0	270,0	270,0	2026-2030 гг.	200,0
	Всего	490,0	490,0	1 267,5	1 267,5		835,0
II. Инвестиционные проекты, по которым планируется строительство средних гидроэлектростанций (5-30 МВт)							
5	Строительство Мзотской ГЭС на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области	25,0	25,0	100,0	100,0	2024-2028 гг.	54,6
6	Строительство ГЭС при Зарчобской ГЭС №1 на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области	6,4	6,4	24,0	24,0	2025-2028 гг.	13,0
7	Строительство ГЭС при Зарчобской ГЭС №2 на реке Тупаланг в Сурхандарьинской области	5,0	5,0	21,0	21,0	2025-2028 гг.	10,0
8	Строительство Нижнекоксуьской ГЭС на реке Коксу в Бостанлыкском районе Ташкентской области	6,0	6,0	33,9	33,9	2025-2028 гг.	12,0

№	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	в том числе дополнительная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	Сроки реализации	Предварительная стоимость проекта (млн долл.)
9	Строительство ГЭС на реке Кызылдарья в Яккабагском районе Кашкадарьинской области	5,0	5,0	21,9	21,9	2025-2028 гг.	10,0
10	Строительство Сувлисайской ГЭС на реке Кызылдарья	5,0	5,0	21,9	21,9	2025-2028 гг.	10,0
11	Строительство Самакской ГЭС на реке Кызылдарья в Яккабагском районе Кашкадарьинской области	5,0	5,0	21,9	21,9	2025-2028 гг.	10,0
12	Строительство ГЭС на Сичанкульском сбросе в Миришкорском районе Кашкадарьинской области	9,7	9,7	62,2	62,2	2027-2030 гг.	18,3
13	Строительство ГЭС на реке Денгизкул в Бухарской области	12,1	12,1	76,8	76,8	2027-2030 гг.	17,2
14	Строительство Дукентсайской ГЭС на реке Дукентсай	6,3	6,3	21,7	21,7	2028-2030 гг.	12,6
	Всего	85,5	85,5	405,3	405,3		167,8
III. Инвестиционные проекты, по которым планируется строительство малых и микрогидроэлектростанций							
15	Строительство ГЭС на водохранилище Хисарак в Кашкадарьинской области	2,5	2,5	11,0	11,0	2023-2024 гг.	3,0
16	Строительство ГЭС на водохранилище Ахангаран в Ташкентской области	1,5	1,5	9,3	9,3	2023-2024 гг.	3,0
17	Строительство Шахимарданской ГЭС № 1 на реке Куксу в Ферганском районе Ферганской области	1,1	1,1	6,5	6,5	2022-2023 гг.	2,4
18	Строительство Шахимарданской ГЭС № 2 на реке Куксу в Ферганском районе Ферганской области	1,1	1,1	6,5	6,5	2022-2023 гг.	2,4
19	Строительство ГЭС при УК «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-5а)	0,8	0,8	4,6	4,6	2025-2026 гг.	1,8
20	Строительство ГЭС при УК «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-6а)	0,8	0,8	4,6	4,6	2025-2026 гг.	1,7
21	Строительство ГЭС на канале Янгиарик в Уйчийском районе Наманганской области	0,2	0,2	1,0	1,0	2022-2023 гг.	0,5
22	Строительство ГЭС при УК «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-1)	0,1	0,1	1,5	1,5	2025-2026 гг.	0,5

№	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	в том числе дополнительная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	Сроки реализации	Предварительная стоимость проекта (млн долл.)
23	Строительство ГЭС при УК «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-2)	0,1	0,1	1,5	1,5	2025-2026 гг.	0,5
	Всего	8,3	8,2	46,5	46,5		15,8
IV. Инвестиционные проекты, по которым планируется модернизация имеющихся мощностей							
24	Модернизация УП «Каскад Урта-Чирчикских ГЭС» (ГЭС-28)	120,0		466,6	66,6	2026-2028 гг.	35,0
25	Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-7)	84,0		484,1	84,1	2026-2028 гг.	40,0
26	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-18)	7,5	0,5	25,0	12,9	2026-2028 гг.	18,0
27	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-22)	4,7	0,3	26,0	1,1	2026-2028 гг.	10,0
28	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-23)	17,6		100,0	32,0	2026-2028 гг.	36,0
29	Модернизация УП «Каскад Кадиринских ГЭС» (ГЭС-15)	10,2	1,2	72,1	16,4	2026-2028 гг.	15,0
30	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-21)	3,7	0,1	26,8	8,0	2026-2028 гг.	10,0
31	Модернизация УП «Каскад Кадиринских ГЭС» (ГЭС-12)	12,7	1,5	109,2	40,8	2027-2029 гг.	25,0
32	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-4)	6,8	0,4	45,0	3,8	2027-2029 гг.	18,0
33	Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-8)	73,4	1,4	421,2	31,2	2027-2029 гг.	45,0
34	Модернизация УП «Каскад Урта-Чирчикских ГЭС» (ГЭС-27)	165,0		638,0	138,0	2028-2030 гг.	50,0
35	Модернизация УП «Каскад Кадиринских ГЭС» (ГЭС-11)	11,2		106,4	13,9	2028-2030 гг.	20,0
	Всего	516,8	5,4	2 520,4	448,7		322,0

№	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	в том числе дополнительная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	в том числе дополнительная выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	Сроки реализации	Предварительная стоимость проекта (млн долл.)
V. Инвестиционные проекты по повышению безопасности функционирования водохранилищ							
36	Поэтапное повышение безопасности функционирования водохранилищ в структуре АО "Узбекгидроэнерго"	объект		объект		2021-2024 гг.	определится на основании проекта
	Всего						

*) В параметры проектов будут внесены уточнения на основе разработанного и утвержденного ТЭО (рабочих проектов).

ПЕРЕЧЕНЬ
проектов, предлагающих строительство малых гидроэлектростанций с участием частного сектора

№	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	Сроки реализации	Предварительная стоимость проекта (млн долл.)
	ВСЕГО	33,8	156,2		74,3
1	Строительство ГЭС на реке Корабау в Бостанлыкском районе Ташкентской области	3,7	16,3	2022-2026 гг.	7,4
2	Строительство ГЭС на реке Бадаксой в Бостанлыкском районе Ташкентской области	1,2	6,5	2022-2026 гг.	2,4
3	Строительство Хумсанской ГЭС № 1 на реке Угам в Бостанлыкском районе Ташкентской области	1,0	6,0	2022-2026 гг.	2,5
4	Строительство Хумсанской ГЭС № 2 на реке Угам в Бостанлыкском районе Ташкентской области	1,0	6,0	2022-2026 гг.	2,5
5	Строительство ГЭС на реке Аксакота в Бостанлыкском районе Ташкентской области	1,0	5,6	2022-2026 гг.	2,5
6	Строительство Касансайской ГЭС №1 на реке Касансай в Касансайском районе Наманганской области	2,4	10,5	2022-2026 гг.	5,5
7	Строительство ГЭС на реке Кашкадарья в Китабском районе Кашкадарьинской области	2,0	8,8	2022-2026 гг.	5,2
8	Строительство ГЭС на реке Корадаря в Шахрисабзском районе Кашкадарьинской области	2,5	11,0	2022-2026 гг.	5,7
9	Строительство ГЭС на Чирчик-Бозсуйском тракте в Чиназском районе Ташкентской области	2,5	11,8	2022-2026 гг.	5,0
10	Строительство ГЭС на Чирчик-Бозсуйском тракте в Янгиюльском районе Ташкентской области	1,5	6,9	2022-2026 гг.	3,0
11	Строительство ГЭС на реке Урунгах в Бостанлыкском районе Ташкентской области	1,4	7,1	2022-2026 гг.	2,8
12	Строительство ГЭС на коллекторе канала Истара в Кизирикском районе Сурхандарьинской области	2,0	10,0	2022-2026 гг.	4,7
13	Строительство ГЭС № 1 на канале Хазарбог в Денауском районе Сурхандарьинской области	2,0	7,2	2022-2026 гг.	4,1
14	Строительство ГЭС № 2 на канале Хазарбог в Денауском районе Сурхандарьинской области	2,0	7,2	2022-2026 гг.	4,1
15	Строительство ГЭС на реке Аксарай в Бостанлыкском районе Ташкентской области	1,2	5,3	2022-2026 гг.	2,4
16	Строительство ГЭС на канале Кумкурган в Кумкурганском районе Сурхандарьинской области	1,0	4,0	2022-2026 гг.	2,1
17	Строительство Касансайской ГЭС № 2 на реке Касансай в Касансайском районе Наманганской области	2,8	12,4	2022-2026 гг.	6,5
18	Строительство ГЭС на реке Далверзин в городе Бекабад Ташкентской области	1,0	6,4	2022-2026 гг.	2,5
19	Строительство ГЭС на реке Коракизой в Бостанлыкском районе Ташкентской области	0,7	3,6	2022-2026 гг.	1,8
20	Строительство Чартакской ГЭС №3 на реке Чартаксай Чартакского района Наманганской области	0,3	1,2	2022-2026 гг.	0,5

от 10.12.2021 г.

№	Наименование проектов	Проектная мощность (MWm)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт.ч)	Сроки реализации	Предварительная стоимость проекта (млн долл.)
21	Строительство Чартакской ГЭС № 2 на реке Чартаксай Чартакского района Наманганской области	0,3	1,2	2022-2026 гг.	0,5
22	Строительство ГЭС на реке Намангансой в Наманганской области	0,2	1,4	2022-2026 гг.	0,7

*) В параметры проектов будут внесены уточнения на основании разработанной и утвержденной проектной документации.

**) В случае отсутствия заинтересованности частных инвесторов в реализации проектов данные проекты будут реализованы со стороны АО «Узбекгидроэнерго».

ПЕРЕЧЕНЬ

оборудования, комплектующих и запасных частей на основе кооперации, необходимых для строительства и эксплуатации малых гидроэлектростанций, предлагаемых к локализации на основе кооперации в 2022–2025 годах

№	Код ТН ВЭД	Наименование товаров
I этап. Оборудование, комплектующие и запасные части, необходимые для строительства и эксплуатации малых гидроэлектростанций, производимые в 2021–2023 годах		
1	7305 31 000 0	Турбинный водовод
2	8481 80 990 7	Водозакрывающее устройство
3	7308 90 980 9	Сорудерживающая решетка
4	8410 11 000 0	Спиральная камера
5	8428 90 900 0	Винтоподъемное устройство
6	7305 31 000 0	Исходящая конусная труба
II этап. Оборудование, комплектующие и запасные части на основе кооперации, необходимые для строительства и эксплуатации малых гидроэлектростанций, предлагаемых к локализации в 2022–2024 годах с привлечением иностранных и местных производителей		
7	8501 62 000 0	Нижняя крестовина
8	8501 62 000 0	Верхняя крестовина
9	8410 11 000 0	Компенсатор
10	8501 62 000 0	Статор
11	8410 11 000 0	Вал турбины
12	8410 11 000 0	Восстановительная крышка
13	8410 11 000 0	Направительная лопатка
14	8410 11 000 0	ТВС фланцы

