

www.cawater-info.net



Программы развития гидроэнергетики и возобновляемой энергетики в Республике Узбекистан



НИЦ МКВК
Ташкент 2017

Научно-информационный центр
Межгосударственной координационной водохозяйственной комиссии
Центральной Азии

**Программы развития гидроэнергетики
и возобновляемой энергетики
в Республике Узбекистан**

Ташкент 2017

Содержание

Постановление Президента Республики Узбекистан от 2 мая 2017 г. № ПП-2947 «О Программе мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017-2021 годы»	5
Указ Президента Республики Узбекистан от 18 мая 2017 г. № УП-5044 «Об образовании акционерного общества “Узбекгидроэнерго”».....	32
Постановление Президента Республики Узбекистан от 18 мая 2017 г. № ПП-2972 «О мерах по организации деятельности акционерного общества “Узбекгидроэнерго”».....	37
Постановление Президента Республики Узбекистан от 26 мая 2017 г. № ПП-3012 «О Программе мер по дальнейшему развитию возобновляемой энергетики, повышению энергоэффективности в отраслях экономики и социальной сфере на 2017-2021 годы»	44

**Постановление Президента Республики Узбекистан
от 2 мая 2017 г. № ПП-2947
«О Программе мер по дальнейшему развитию
гидроэнергетики на 2017-2021 годы»**

В целях последовательного увеличения использования возобновляемых источников энергии, создания на этой основе новых экологически чистых генерирующих мощностей, обеспечения технического и технологического перевооружения существующих гидроэлектростанций на базе использования современных технологий, эффективного управления водными ресурсами с учетом интенсивного освоения передового международного опыта, а также повышения сбалансированности энергетических ресурсов и обеспечения на этой основе наиболее полного удовлетворения потребности предприятий и населения в электрической энергии:

1. Определить приоритетными направлениями дальнейшего развития гидроэнергетики в республике:

последовательное создание новых и модернизацию действующих генерирующих мощностей в электроэнергетике за счет широкого использования возобновляемых экологически чистых источников энергии;

внедрение современных и всесторонне обоснованных научно-технических решений в области проектирования и строительства крупных, средних, малых и микро-гидроэлектростанций и на этой основе увеличение доли гидроэнергетических мощностей в структуре энергетического баланса республики;

обеспечение всемерного стимулирования бережного отношения к водному потенциалу республики, сохранение имеющейся флоры и фауны при строительстве гидротехнических сооружений, а также эффективного управления водными ресурсами;

выполнение принятых обязательств и соблюдение ратифицированных международных договоров в области охраны и использования трансграничных водотоков и международных озер.

2. Одобрить разработанную Министерством экономики, Министерством сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, АО «Узбекэнерго» Программу мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017-2021 годы, включающую:

целевые параметры Программы мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики согласно приложению № 1;

перечень инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций в системе АО «Узбекэнерго»

на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики согласно приложению № 2;

перечень инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций в системе Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики согласно приложению № 3;

перспективные инвестиционные проекты по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики согласно приложению № 4.

Возложить на руководителей АО «Узбекэнерго», Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, других предприятий и организаций — ответственных исполнителей персональную ответственность за своевременную и качественную реализацию целевых параметров и инвестиционных проектов, предусмотренных Программой, и обеспечение разработки проектной документации на базе оптимальных научно-технически обоснованных решений и изыскательских работ, с учетом передовых достижений в области внедрения современных ресурсосберегающих технологий.

3. Министерству экономики Республики Узбекистан совместно с АО «Узбекэнерго», Министерством сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан и другими заинтересованными структурами в месячный срок внести на утверждение в Кабинет Министров Республики Узбекистан сетевые графики реализации инвестиционных проектов, предусмотрев в них:

конкретные сроки разработки и проведения экспертизы проектной документации, проведение прямых переговоров с поставщиками оборудования по выбору передовых технологий, отвечающих современным международным стандартам и требованиям, в части выполнения строительно-монтажных работ и ввода мощностей в эксплуатацию в установленные сроки, согласно приложениям № 2 и 3 к настоящему постановлению;

разработку предварительных технико-экономических обоснований, проведение предпроектных технических проработок и инженерных изысканий с целью уточнения технико-экономических параметров объектов, предназначенных для дальнейшего освоения гидроэнергетического потенциала республики, согласно приложению № 4.

4. Разрешить АО «Узбекэнерго» и Министерству сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан осуществлять подготовку инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации существующих гидроэлектростанций, включенных в приложения № 2 и 3, в одностадийном порядке с разработкой технико-экономических обоснований, проведением прямых переговоров, заключением контрактов с международно-признанными поставщиками оборудования и комплектующих, а также последующим проведением экспертизы контрактов в установленном порядке.

5. Государственному комитету Республики Узбекистан по инвестициям осуществлять тщательную экспертизу технико-экономических обоснований инвестиционных проектов, включенных в приложения № 2-3 к настоящему постановлению, на предмет соответствия параметров поставляемого оборудования современным технологическим требованиям, в том числе уровню мировых цен.

6. Принять к сведению, что на АО «Узбекэнерго» и Министерство сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, а также их организации в рамках реализации инвестиционных проектов, включенных в Программу мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017-2021 годы, распространяется действие пункта 5 постановления Президента Республики Узбекистан от 5 мая 2015 года № ПП-2343 «О Программе мер по сокращению энергоемкости, внедрению энергосберегающих технологий в отраслях экономики и социальной сфере на 2015-2019 годы».

7. Освободить сроком до 1 января 2022 года от таможенных платежей (за исключением сборов за таможенное оформление) оборудование, сырье и материалы, комплектующие, приборы, запасные части, технологическую документацию, не производимые в республике, ввозимые в рамках реализации инвестиционных проектов, одобренных настоящим постановлением, по перечням, утверждаемым Кабинетом Министров Республики Узбекистан по согласованию с Комиссией по критическому анализу объема и структуры импорта товаров (работ, услуг), углублению локализации производства импортозамещающей продукции, образованной распоряжением Президента Республики Узбекистан от 6 апреля 2017 года № Р-4891.

8. Хокимиятам Кашкадарьинской, Самаркандской, Сурхандарьинской и Ташкентской областей по согласованию с Государственным комитетом Республики Узбекистан по экологии и охране окружающей среды обеспечивать своевременный отвод земельных участков под строительство гидроэлектростанций, предусмотренных настоящим постановлением.

9. Министерству экономики и Министерству финансов Республики Узбекистан при формировании ежегодных программ развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы предусматривать в пределах выделяемых бюджетных ассигнований, средства Государственному комитету Республики Узбекистан по геологии и минеральным ресурсам на проведение геологических, геофизических, инженерно-геологических, гидрогеологических и сейсмологических изысканий в рамках строительства новых гидроэлектростанций АО «Узбекэнерго», предусмотренных в приложении № 2.

10. Республиканскому дорожному фонду при Кабинете Министров Республики Узбекистан обеспечивать выделение, по обоснованным расчетам, Государственному комитету Республики Узбекистан по автомобильным дорогам средств для финансирования работ по обустройству мостов и строительству подъездных дорог к участкам проведения изыскательских работ в рамках строительства новых гидроэлектростанций АО «Узбекэнерго» в Ташкентской области.

11. Установить, что на период реализации Программы мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017-2021 годы:

средства от реализации электрической энергии, вырабатываемой на гидроэлектростанциях Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, за вычетом затрат на содержание действующих гидроэлектростанций, направляются на строительство новых и модернизацию действующих гидроэлектростанций, предусмотренных приложением № 3, в порядке реинвестирования и исключаются из налогооблагаемой базы по налогу на прибыль юридических лиц;

оплата за электрическую энергию, вырабатываемую на гидроэлектростанциях Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, производится по тарифам, формируемым по системе Объединения «Узсувэнерго», в размере 85 процентов от конечного тарифа для потребителей, с учетом налога на добавленную стоимость.

12. Министерству экономики Республики Узбекистан, Государственному комитету Республики Узбекистан по инвестициям ежегодно при формировании Инвестиционной программы Республики Узбекистан включать в установленном порядке в нее инвестиционные проекты, предусмотренные приложениями № 2 и 3 к настоящему постановлению, с уточнением объемов и источников их финансирования.

13. Министерству экономики, Министерству финансов, Министерству сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, Государственному комитету Республики Узбекистан по инвестициям совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами в месячный срок внести в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложения об изменениях и дополнениях в законодательство, вытекающих из настоящего постановления.

14. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Г.И. Ибрагимова и заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан — министра сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан З.Т. Мирзаева.

Президент Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЁЕВ

г. Ташкент,

2 мая 2017 г.,

№ ПП-2947

ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ
Программы мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики

МВт

№ п/п	Наименование	Генерирующая мощность в 2016 г. (факт)	Прогноз ввода генерирующих мощностей						Темп роста к 2016 г. (к началу производства), %	
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2025 г.	2021 г.	2025 г.
1.	Всего	1 793,9	1 838,9	1 854,6	1 951,6	2 176,4	2 395,8	3 037,8	133,6	1,7р.
	<i>в том числе:</i>									
	АО «Узбекэнерго»	1 352,9	1 397,9	1 413,6	1 440,6	1 497,4	1 670,2	2 312,2	123,5	1,7р.
	Министерство сельского и водного хозяйства	441,0	441,0	441,0	511,0	679,0	725,6	725,6	1,6р.	1,6р.
	<i>из общего объема:</i>									
1.1.	за счет строительства новых гидроэлектростанций	-	-	-	72,0	123,3	342,7	984,7	4,8р.	13,7р.
	<i>в том числе:</i>									
	АО «Узбекэнерго»	-	-	-	2,0	30,3	203,1	845,1	101,6р.	422,6р.

№ п/п	Наименование	Генерирующая мощность в 2016 г. (факт)	Прогноз ввода генерирующих мощностей					Темп роста к 2016 г. (к началу производства), %		
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2025 г.	2021 г.	2025 г.
	Министерство сельского и водного хозяйства	-	-	-	70,0	93,0	139,6	139,6	2,0р.	2,0р.
1.2.	за счет модернизации действующих гидроэлектростанций	1 793,9	1 838,9	1 854,6	1 879,6	2 053,1	2 053,1	2 053,1	114,4	114,4
	<i>в том числе:</i>									
	АО «Узбекэнерго»	1 352,9	1 397,9	1 413,6	1 438,6	1 467,1	1 467,1	1 467,1	108,4	108,4
	Министерство сельского и водного хозяйства	441,0	441,0	441,0	441,0	586,0	586,0	586,0	132,9	132,9

Приложение № 2
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 2 мая 2017 года № ПП-2947

ПЕРЕЧЕНЬ
инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций
в системе АО «Узбекэнерго» на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики

экв. млн долларов

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	Всего (22 проекта)	1 765,0	5 678,3		2 237,6	1 363,9	873,8	
	в том числе:							
	новое строительство (11 проектов)	845,1	2 221,6		1 730,5	1195,6	534,9	
	модернизация (11 проектов)	919,9	3 456,7		507,1	168,3	338,9	
I.	Проекты по строительству новых гидроэлектростанций (11 проектов)	845,1	2 221,6		1 730,5	1195,6	534,9	

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностраный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
1.	Строительство Нижнечаткальской ГЭС на реке Чаткал в Бостанлыкском районе Ташкентской области	100,0	350,0	2017-2023 гг.	180,0	126,0	54,0	Эксимбанк КНР
2.	Строительство Пскемской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области	404,0	900,0	2017-2024 гг.	810,0	570,0	240,0	Эксимбанк КНР
3.	Строительство Муллалакской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе Ташкентской области	240,0	580,0	2018-2025 гг.	480,0	336,0	144,0	Эксимбанк КНР
4.	Строительство ГЭС Камолот на Чирчик — Бозсуйском тракте в городе Чирчике Ташкентской области	8,0	35,4	2016-2020 гг.	21,7	10,0	11,7	Азиатский банк развития

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
5.	Строительство Иргайликсайской ГЭС на реке Угам в Бостанлыкском районе Ташкентской области	13,6	58,7	2017-2021 гг.	34,0	24,0	10,0	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций
6.	Строительство Нижнекоксуйской ГЭС на реке Коксу (I очередь) в Бостанлыкском районе Ташкентской области	6,0	20,0	2018-2022 гг.	12,0	6,0	6,0	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций
7.	Строительство ГЭС Нилю I на реке Сангардакдарья в Сариасийском районе Сурхандарьинской области	28,0	96,0	2018-2024 гг.	70,0	49,0	21,0	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций
8.	Строительство ГЭС Нилю II на реке Сангардакдарья в Сариасийском районе Сурхандарьинской	30,0	100,0	2017-2022 гг.	75,0	52,5	22,5	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	области							
9.	Строительство Тамшушской ГЭС на реке Акдарья-Аксу в Шахрисабзском районе Кашкадарьинской области	11,0	57,0	2017-2020 гг.	33,0	15,2	17,8	Азиатский банк инфраструктурных инвестиций
10.	Строительство Нанайской ГЭС на реке Аксарсай в Бостанлыкском районе Ташкентской области	2,0	10,0	2016-2019 гг.	7,3	3,4	3,9	прорабатывается
11.	Строительство Дектарской ГЭС на реке Танхизыдаря в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинской области	2,5	14,5	2017-2020 гг.	7,5	3,5	4,0	Азиатский банк развития

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
II.	Проекты по модернизации действующих гидроэлектростанций (11 проектов)	919,9	3 456,7		507,1	168,3	338,9	
12.	Модернизация гидрогенераторов Чарвакской ГЭС с заменой рабочих колес в Бостанлыкском районе Ташкентской области	увеличение мощности ГЭС до 665,5 МВт	2 067,0	2012 — 2017 гг.	53,8	18,8	35,0	35,0 млн. долл. финансируется за счет средств ФРРУз
13.	Модернизация УП «Фархадская ГЭС» (Фаза 1) в городе Ширине Сырдарьинской области	увеличение мощности ГЭС до 127 МВт	557,6	2016-2019 гг.	131,0	65,4	65,7	Исламский банк развития
14.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-14), (Фаза 1) в	увеличение мощности ГЭС до 15 МВт	90,7	2016-2018 гг.	37,4	13,0	24,4	Исламский банк развития

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	Зангиатинском районе Ташкентской области							
15.	Модернизация УП «Каскад Кадириных ГЭС» (ГЭС-3), (Фаза 2) в Кибрайском районе Ташкентской области	увеличение мощности ГЭС до 15,34 МВт	124,0	2017-2019 гг.	53,1	8,0	45,1	Исламский банк развития
16.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-1) в городе Ташкенте	увеличение мощности ГЭС до 6 МВт	40,7	2017-2019 гг.	28,5	9,0	19,5	Азиатский банк развития
17.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-9), (Фаза 2) в городе Ташкенте	увеличение мощности ГЭС до 16,6 МВт	102,2	2017-2019 г.	39,8	8,8	30,9	Исламский банк развития
18.	Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-10), (Фаза 3) в городе Чирчике Ташкентской области	увеличение мощности ГЭС до 29 МВт	213,8	2017-2020 гг.	42,1	11,3	30,9	Азиатский банк развития

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
19.	Модернизация филиала «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-2Б), (Фаза 3) в городе Самарканде Самаркандской области	увеличение мощности ГЭС до 26,6 МВт	139,6	2017-2020 гг.	43,3	11,0	32,3	Азиатский банк развития
20.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС» (ЮФК-1) в Асакинском районе Андижанской области	увеличение мощности ГЭС до 2,2 МВт	17,6	2016-2018 гг.	13,6	4,3	9,3	Международная ассоциация развития
21.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС» (ЮФК-2), (Фаза 2) в Асакинском районе Андижанской области	увеличение мощности ГЭС до 7,05 МВт	55,1	2017-2020 гг.	20,5	5,6	15,0	Исламский банк развития
22.	Модернизация ГЭС Пайток на Большом Ферганском канале в	увеличение мощности ГЭС до 9,6	48,3	2017-2020 гг.	44,0	13,2	30,8	прорабатывается

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	Пахтаабадском районе Андижанской области	МВт						

* Окончательная стоимость и источники финансирования проектов подлежат уточнению по результатам утверждения ТЭО проектов.

Приложение № 3
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 2 мая 2017 года № ПП–2947

ПЕРЕЧЕНЬ
инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций в системе
Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан на естественных водотоках и водохозяйственных
объектах республики

экв. млн долларов

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	Всего (10 проектов)	604,6	1 901,2		411,0	276,3	134,8	
	в том числе:							
	новое строительство (7 проектов)	139,6	495,2		308,3	173,6	134,8	
	модернизация (3 проекта)	465,0	1 406,0		102,7	102,7	-	
I.	Проекты по строительству новых гидроэлектростанций (7 проектов)	139,6	495,2		308,3	173,6	134,8	

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностраный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
1.	Строительство малой ГЭС при Туябугузском водохранилище в Урта-Чирчикском районе, Ташкентская область	12,0	41,8	2017-2019 гг.	16,3	12,0	4,4	Эксимбанк КНР
2.	Строительство Каскада МГЭС на Большом Ферганском канале в Учкурганском районе, Наманганская область	12,0	72,8	2017-2019 гг.	31,0	22,3	8,7	Эксимбанк КНР
3.	Строительство Камчикской МГЭС на реке Ахангаран в Папском районе, Наманганская область	18,0	58,9	2018-2021 гг.	44,7	32,1	12,6	Эксимбанк КНР
4.	Строительство Шаударской МГЭС на канале Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	7,2	37,6	2018-2021 гг.	25,6	9,0	16,6	Эксимбанк КНР
5.	Строительство Каскада Зарчобских МГЭС	69,0	201,3	2017-2020 гг.	138,8	62,9	75,9	Эксимбанк КНР

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностранный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	(МГЭС 1, 2, 3) на реке Тупаланг в Сариасийском районе, Сурхандарьинская область							
6.	Строительство МГЭС при Сардобинском водохранилище в Сардобинском районе, Сырдарьинская область	15,0	52,0	2019-2021 гг.	29,6	20,6	9,0	Эксимбанк КНР
7.	Строительство МГЭС на Пикете 135 + 50 канала Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	6,4	30,8	2019-2021 гг.	22,4	14,7	7,7	Эксимбанк КНР
П.	Проекты по модернизации действующих гидроэлектростанций (3 проекта)	465,0	1 406,0		102,7	102,7		
8.	Модернизация Андижанской ГЭС-1	140,0	500,0	2016-2019 гг.	7,3	7,3	-	-

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Иностраный кредитор
						собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	при Андижанском водохранилище в городе Ханабаде, Андижанская область							
9.	Модернизация Туямуюнской ГЭС при Туямуюнском водохранилище в Хазараспском районе, Хорезмская область	150,0	500,0	2016-2019 гг.	8,7	8,7	-	-
10.	Модернизация Туполангской ГЭС (компонент № 2) при Туполангском водохранилище в Сариасийском районе, Сурхандарьинская область	175,0	406,0	2016-2020 гг.	86,7	86,7	-	-

* Окончательная стоимость и источники финансирования проектов подлежат уточнению по результатам утверждения ТЭО проектов.

Приложение № 4
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 2 мая 2017 года № ПП–2947

ПЕРЕЧЕНЬ
перспективных инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций
на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики

экв. млн долларов

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностраные инвестиции и кредиты	
	Всего (42 проекта)	1 225,3	4 991,1	1 692,8	843,5	849,3	
	в том числе:						
	новое строительство (24 проекта)	637,3	2 046,4	1 223,8	702,8	521,0	
	модернизация (18 проектов)	588,0	2 944,7	469,0	140,7	328,3	
I	Всего по АО «Узбекэнерго» (32 проекта)	1 148,8	4 624,1	1 437,8	735,9	701,9	
	из них:						
1.1.	Проекты по строительству новых гидроэлектростанций (14 проектов)	560,8	1 679,4	968,8	595,2	373,6	

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностраннные инвестиции и кредиты	
1.	Строительство Ходжикентской ГАЭС (гидроаккумулирующая электрическая станция) в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	200,0	400,0	320,0	160,0	160,0	2022-2026 гг.
2.	Строительство Верхнепскемской ГЭС на реке Пскем в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	200,0	540,0	200,0	140,0	60,0	2023-2028 гг.
3.	Строительство Акбулакской ГЭС на реке Акбулак в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	60,0	260,0	160,0	100,0	60,0	2022-2026 гг.
4.	Строительство Хумсанской ГЭС-1 на реке Угам в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	13,6	63,2	34,0	24,0	10,0	2022-2025 гг.
5.	Строительство Хумсанской ГЭС-2 на реке Угам в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	13,6	63,1	34,0	24,0	10,0	2026-2029 гг.
6.	Строительство Чаппасуйской ГЭС на реке Аксу в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	11,9	61,0	35,7	25,0	10,7	2021-2024 гг.
7.	Строительство Рабатской ГЭС на реке Аксу в Шахрисабзском районе,	11,9	51,0	35,7	25,0	10,7	2025-2028

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностраннные инвестиции и кредиты	
	Кашкадарьинская область						гг.
8.	Строительство Ташбулакской ГЭС на реке Танхизыдаря в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	3,8	21,8	11,4	6,4	5,0	2021-2023 гг.
9.	Строительство Шурджинской ГЭС на реке Танхизыдаря в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	3,8	21,8	11,4	6,4	5,0	2023-2025 гг.
10.	Строительство Хитайской ГЭС на реке Танхизыдаря в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	3,0	17,5	9,0	6,0	3,0	2026-2028 гг.
11.	Строительство Каратутской ГЭС на реке Танхизыдаря в Шахрисабзском районе, Кашкадарьинская область	3,0	17,5	9,0	6,0	3,0	2028-2030 гг.
12.	Строительство Сувлисайской ГЭС на реке Кызылдарья в Яккабагском районе, Кашкадарьинская область	7,7	44,6	23,1	15,4	7,7	2022-2024 гг.
13.	Строительство Самакской ГЭС на реке Кызылдарья в Яккабагском районе, Кашкадарьинская область	6,5	37,9	19,5	13,0	6,5	2026-2028 гг.
14.	Строительство Кинегузарской ГЭС на	22,0	80,0	66,0	44,0	22,0	2028-2030

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностраннные инвестиции и кредиты	
	реке Сангардакдарья в Денауском районе, Сурхандарьинская область						гг.
1.2.	Проекты по модернизации действующих гидроэлектростанций (18 проектов)	588,0	2 944,7	469,0	140,7	328,3	
15.	Модернизация УП «Каскад Урта- Чирчикских ГЭС» (ГЭС-27) в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 175 МВт	638,0	45,8	13,7	32,1	2018-2022 гг.
16.	Модернизация УП «Каскад Урта- Чирчикских ГЭС» (ГЭС-28) в Бостанлыкском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 130 МВт	462,0	39,6	11,9	27,7	2020-2025 гг.
17.	Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-7) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 85,5 МВт	513,6	46,8	14,0	32,8	2019-2023 гг.
18.	Модернизация УП «Каскад Чирчикских ГЭС» (ГЭС-8) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 73,4 МВт	421,2	42,8	12,8	30,0	2021-2025 гг.

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностраннные инвестиции и кредиты	
19.	Модернизация УП «Каскад Кадириных ГЭС» (ГЭС-11) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 11 МВт	106,4	10,6	3,2	7,4	2019-2022 гг.
20.	Модернизация УП «Каскад Кадириных ГЭС» (ГЭС-12) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 12,7 МВт	109,2	10,9	3,3	7,6	2022-2025 гг.
21.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-4) в городе Ташкенте	увеличение мощности ГЭС до 6,8 МВт	45,0	28,6	8,6	20,0	2021-2024 гг.
22.	Модернизация филиала «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-1Б) в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	увеличение мощности ГЭС до 3,1 МВт	61,9	15,8	4,7	11,1	2021-2023 гг.
23.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-5А) в Асакинском районе, Андижанская область	увеличение мощности ГЭС до 12 МВт	46,5	22,4	6,7	15,7	2022-2024 гг.

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностраннные инвестиции и кредиты	
24.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-19) в Янгиюльском районе, Ташкентская область,	увеличение мощности ГЭС до 12 МВт	46,4	31,0	9,3	21,7	2021-2023 гг.
25.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-23) в Янгиюльском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 17,6 МВт	100,0	36,0	10,8	25,2	2022-2025 гг.
26.	Модернизация УП «Каскад Кадириных ГЭС» (ГЭС-15) в Кибрайском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 9,15 МВт	94,8	17,3	5,2	12,1	2026-2028 гг.
27.	Модернизация УП «Каскад Ташкентских ГЭС» (ГЭС-21) в городе Ташкенте	увеличение мощности ГЭС до 3,8 МВт	23,4	23,0	6,9	16,1	2025-2027 гг.
28.	Модернизация филиала «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-3Б) в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	увеличение мощности ГЭС до 6,55 МВт	82,1	16,9	5,1	11,8	2028-2030 гг.

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
29.	Модернизация филиала «Каскад Самаркандских ГЭС» (ГЭС-5Б) в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	увеличение мощности ГЭС до 8,95 МВт	110,9	19,2	5,8	13,4	2025-2027 гг.
30.	Модернизация филиала «Каскад Шахриханских ГЭС» (ГЭС-6А) в Асакинском районе, Андижанская область	увеличение мощности ГЭС до 8,20 МВт	32,3	15,7	4,7	11,0	2024-2026 гг.
31.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-18) в Янгиюльском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 7,5 МВт	25,0	25,0	7,5	17,5	2026-2028 гг.
32.	Модернизация УП «Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС» (ГЭС-22) в Чиназском районе, Ташкентская область	увеличение мощности ГЭС до 4,7 МВт	26,0	21,6	6,5	15,1	2028-2030 гг.
II.	Всего по Минсельводхозу (10 проектов)	76,5	367,0	255,0	107,6	147,4	
	из них:						
2.1.	Проекты по строительству новых гидроэлектростанций (10 проектов)	76,5	367,0	255,0	107,6	147,4	

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностраннные инвестиции и кредиты	
33.	Строительство МГЭС на Пикете 102 + 00 канала Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	5,2	29,5	22,3	10,2	12,1	2024-2026 гг.
34.	Строительство МГЭС на Сичанкульском сбросе в Миришкорском районе, Кашкадарьинская область	24,2	77,4	53,2	26,6	26,6	2022-2024 гг.
35.	Строительство МГЭС на Пикете 39 + 19 канала Даргом в Самаркандском районе, Самаркандская область	4,0	22,8	17,2	7,9	9,3	2025-2026 гг.
36.	Строительство МГЭС на Пикете 58 + 28 канала Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	4,3	24,3	18,4	8,4	10,0	2027-2028 гг.
37.	Строительство МГЭС на Пикете 88 + 17 канала Даргом в Ургутском районе, Самаркандская область	4,3	24,3	18,4	8,4	10,0	2028-2029 гг.
38.	Строительство Багишамальской МГЭС № 1 на канале Даргом в Тайлакском районе, Самаркандская область	6,0	34,0	20,8	7,0	13,8	2025-2026 гг.
39.	Строительство Багишамальской МГЭС № 2 на канале Даргом в Тайлакском районе,	6,0	33,0	21,9	8,1	13,8	2026-2027 гг.

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность (МВт)	Среднегодовая выработка электроэнергии (млн кВт. ч)	Расчетная стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:		Сроки реализации
					собственные средства	иностранные инвестиции и кредиты	
	Самаркандская область						
40.	Строительство Багишамальской МГЭС № 3 на канале Даргом в Тайлакском районе, Самаркандская область	6,0	33,0	22,9	9,1	13,8	2028-2029 гг.
41.	Строительство Талигулянской МГЭС №2 на канале Даргом в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	5,5	28,7	19,8	7,1	12,7	2027-2028 гг.
42.	Строительство Талигулянской МГЭС № 4 на канале Даргом в Пастдаргомском районе, Самаркандская область	11,0	60,0	40,1	14,8	25,3	2026-2027 гг.

* Окончательная стоимость и источники финансирования проектов подлежат уточнению по результатам утверждения ПТЭО/ТЭО проектов.

**Указ Президента Республики Узбекистан
от 18 мая 2017 г. № УП-5044
«Об образовании акционерного общества
“Узбекгидроэнерго”»**

В целях эффективного использования гидроэнергетического потенциала республики, формирования единой системы управления водно-энергетическими ресурсами, последовательного увеличения доли возобновляемых гидроэнергетических ресурсов в структуре производства электрической энергии, создания новых экологически чистых генерирующих мощностей, осуществления технического и технологического перевооружения существующих гидроэлектростанций, широкого привлечения в развитие гидроэнергетики иностранных инвестиций и обеспечения на этой основе наиболее полного удовлетворения потребности предприятий и населения в электрической энергии:

1. Принять предложение Министерства экономики, Министерства финансов, Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, Государственного комитета Республики Узбекистан по содействию приватизированным предприятиям и развитию конкуренции, АО «Узбекэнерго» об образовании акционерного общества «Узбекгидроэнерго» на базе:

гидроэлектростанций, гидротехнических и других связанных с гидроэнергетикой подразделений АО «Узбекэнерго»;

Объединения «Узсувэнерго» Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан.

2. Установить, что АО «Узбекгидроэнерго» входит в состав Комплекса Кабинета Министров по вопросам геологии, топливно-энергетического комплекса, химической, нефтехимической и металлургической промышленности.

3. Определить основными задачами и направлениями деятельности АО «Узбекгидроэнерго»:

осуществление единой технической политики в сфере производства электрической энергии на гидроэлектростанциях, обеспечение безопасной и эффективной эксплуатации гидротехнических сооружений, а также централизованного технологического управления объектами гидроэнергетики;

разработку и реализацию программ развития гидроэнергетики на основе комплексного освоения гидроэнергетического потенциала и обеспечение увеличения доли гидроэнергетики в структуре энергетического баланса республики;

реализацию инвестиционных проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций на основе современных и

всесторонне обоснованных научно-технических решений в области проектирования и строительства крупных, средних, малых и микро-гидроэлектростанций;

развитие сотрудничества с международными компаниями и финансовыми институтами по привлечению иностранных инвестиций и передовых технологий в реализацию проектов по строительству новых и модернизации действующих гидроэлектростанций;

обеспечение бережного отношения к водному потенциалу республики, сохранение имеющейся флоры и фауны при строительстве и эксплуатации гидротехнических сооружений, а также эффективное управление водными ресурсами с учетом климатических, природных и других особенностей республики;

осуществление на системной основе подготовки, переподготовки и повышения квалификации кадров с высшим и средним специальным, профессиональным образованием в сфере гидроэнергетики.

4. Установить, что:

АО «Узбекгидроэнерго» является правопреемником по правам и обязательствам гидроэлектростанций, гидротехнических и других связанных с гидроэнергетикой подразделений АО «Узбекэнерго», Объединения «Узсувэнерго» Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, ООО «ТуполангсувГЭСкурилиш», в том числе в рамках действующих соглашений с международными финансовыми институтами, организациями и странами-донорами;

первоначальный уставный капитал создаваемого АО «Узбекгидроэнерго» формируется за счет передачи по номинальной стоимости государственной доли генерирующих предприятий гидроэнергетики, а также государственных пакетов акций в уставных капиталах АО «Гидропроект», АО «Гидроспецстрой», АО «Узбекгидроэнергокурилиш» и АО «Сувсаноатмаш».

5. Возложить на АО «Узбекгидроэнерго» функции исполнительного и ответственного органа по своевременной и качественной реализации Программы мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017-2021 годы, утвержденной постановлением Президента Республики Узбекистан от 2 мая 2017 года № ПП-2947.

Определить, что:

средства от реализации электрической энергии, вырабатываемой на гидроэлектростанциях АО «Узбекгидроэнерго», за вычетом затрат на содержание действующих гидроэлектростанций, направляются на строительство новых и модернизацию действующих гидроэлектростанций, предусмотренных Программой, в порядке реинвестирования и исключаются из налогооблагаемой базы по налогу на прибыль юридических лиц;

оплата за электрическую энергию, вырабатываемую на гидроэлектростанциях АО «Узбекгидроэнерго», производится по тарифам,

формируемым в размере 85 процентов от конечного тарифа для потребителей, с учетом налога на добавленную стоимость.

6. Установить, что в целях обеспечения стабильной и надежной работы энергетической системы республики АО «Узбекэнерго» осуществляет:

единую координацию вопросов оперативно-диспетчерского управления предприятиями АО «Узбекгидроэнерго» через Национальный диспетчерский центр;

100-процентную закупку электроэнергии, производимой предприятиями АО «Узбекгидроэнерго».

7. Образовать Рабочую комиссию по координации и оказанию практического содействия в осуществлении комплекса мер по созданию АО «Узбекгидроэнерго» в составе согласно приложению.

Рабочей комиссии (Ибрагимов Г.И.) на основе глубокого и критического анализа в недельный срок внести в установленном порядке на утверждение проект постановления Президента Республики Узбекистан об организации деятельности АО «Узбекгидроэнерго», предусмотрев меры по эффективной организации деятельности АО «Узбекгидроэнерго» и входящих в его состав организаций.

8. Министерству сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, АО «Узбекэнерго», АО «Узбекгидроэнерго» совместно с Министерством юстиции Республики Узбекистан, другими заинтересованными министерствами и ведомствами в двухмесячный срок внести в Кабинет Министров предложения об изменениях и дополнениях в законодательство, вытекающих из настоящего Указа.

9. Контроль за исполнением настоящего Указа возложить на Премьер-министра Республики Узбекистан А.Н. Арипова.

Президент Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЁЕВ

г. Ташкент,

18 мая 2017 г.,

№ УП-5044

Приложение
к Указу Президента Республики Узбекистан
от 18 мая 2017 года № УП-5044

СОСТАВ

Рабочей комиссии по координации и оказанию практического содействия в осуществлении комплекса мер по созданию АО «Узбекгидроэнерго»

- Ибрагимов Г.И. — заместитель Премьер-министра Республики Узбекистан, председатель комиссии
- Мирзаев З.Т. — заместитель Премьер-министра Республики Узбекистан, заместитель председателя комиссии
- Хамраев Ш.Р. — заместитель министра сельского и водного хозяйства
- Мирзаев М.М. — заместитель министра финансов
- по должности — заместитель министра экономики
- Гулямов Р.А. — председатель Государственного комитета по содействию приватизированным предприятиям и развитию конкуренции
- Абдуллаев А.Х. — председатель Госкомземгеодезкадастра
- Шадиев М.И. — заместитель председателя Государственного комитета по архитектуре и строительству
- Юлдашев А.А. — первый заместитель председателя Государственного налогового комитета
- Жураев Н.С. — первый заместитель министра юстиции
- Саломов Ф.И. — председатель АО «Узбекэнерго»
- Ниматуллаев А.Д. — начальник ГИ «Узгосэнергонадзор»
- Цой П.Д. — директор АО «Гидропроект»
- Мирзаев А.А. — директор национального диспетчерского центра АО «Узбекэнерго»
- Вахобов А.А. — вр. и. о. генерального директора АО «Узбекгидроэнергокурилиш»
- Павлухина Т.В. — вр. и. о. директора АО «Гидроспецстрой»
- Ишмурадов Х.К. — председатель АО «Сувсаноатмаш»

- Абдуразаков Ш.Ш. — заведующий департаментом ИАД по вопросам сельского и водного хозяйства, переработки сельскохозяйственной продукции и потребительских товаров
- Мирзамахмудов Дж.Т. — заведующий департаментом ИАД по вопросам геологии, топливно-энергетического комплекса, химической, нефтехимической и металлургической промышленности Кабинета Министров, секретарь комиссии.

Примечания:

При переходе членов Рабочей комиссии на другую работу в ее состав включаются лица, вновь назначенные на эти должности, либо лица, на которых возложены соответствующие функции.

В работу Рабочей комиссии также могут быть привлечены руководители и специалисты соответствующих министерств и ведомств.

**Постановление Президента Республики Узбекистан
от 18 мая 2017 г. № ПП-2972
«О мерах по организации деятельности акционерного
общества “Узбекгидроэнерго”»**

Во исполнение Указа Президента Республики Узбекистан от 18 мая 2017 года № УП-5044 «Об образовании акционерного общества «Узбекгидроэнерго»» и в целях эффективной организации деятельности акционерного общества «Узбекгидроэнерго»:

1. Одобрить организационную структуру АО «Узбекгидроэнерго» и структуру его исполнительного аппарата с предельной численностью управленческого персонала в количестве 58 единиц согласно приложениям № 1 и 2.

Предоставить право председателю правления АО «Узбекгидроэнерго» вносить, при необходимости, по согласованию с Наблюдательным советом АО «Узбекгидроэнерго», изменения в структуру исполнительного аппарата АО «Узбекгидроэнерго» в пределах установленной общей численности работников.

2. Определить, что:

председатель правления АО «Узбекгидроэнерго» и его заместители, избранные общим собранием акционеров общества, утверждаются в должности Кабинетом Министров Республики Узбекистан и приравниваются по статусу соответственно к министру и заместителям министра;

источниками финансирования деятельности АО «Узбекгидроэнерго» являются доходы, получаемые от хозяйственной деятельности, дивиденды по акциям и доходы от участия в уставных капиталах хозяйственных обществ, гранты международных финансовых институтов, а также иные источники, не запрещенные законодательством.

3. Образовать Наблюдательный совет АО «Узбекгидроэнерго» в составе согласно приложению № 3.

4. Государственному комитету Республики Узбекистан по содействию приватизированным предприятиям и развитию конкуренции в установленном порядке обеспечить формирование уставного капитала АО «Узбекгидроэнерго» и утверждение его учредительных документов.

5. Освободить АО «Узбекгидроэнерго» от уплаты сбора за государственную регистрацию выпусков эмиссионных ценных бумаг и сбора за рассмотрение документов о выпуске ценных бумаг.

6. Разрешить АО «Узбекгидроэнерго»:

создание консорциумов и профильных дочерних предприятий в республике и за рубежом, в том числе совместно с ведущими зарубежными инжиниринговыми, консалтинговыми и строительными компаниями для реализации совместных инвестиционных проектов;

привлечение в качестве сотрудников на временной и постоянной основе иностранных специалистов для участия в строительстве новых и модернизации действующих гидроэлектростанций с оплатой их деятельности в свободно-конвертируемой валюте на договорной основе.

7. Возложить функции:

генеральной проектной организации по разработке предпроектной и проектной документации по инвестиционным проектам АО «Узбекгидроэнерго» на АО «Гидропроект»;

генеральной подрядной организации по строительству и модернизации объектов АО «Узбекгидроэнерго» на ООО «ТуполангсувГЭСкурилиш», за исключением инвестиционных проектов, осуществляемых в соответствии с процедурами международных финансовых институтов и стран-доноров.

8. Предоставить право АО «Гидропроект» по согласованию с АО «Узбекгидроэнерго» привлекать в рамках инвестиционных проектов для разработки предпроектной и проектной документации в рамках строительства и модернизации объектов гидроэнергетики на договорной основе в качестве субподрядчиков лучшие отечественные и зарубежные специализированные проектные и инжиниринговые организации, а также ведущих специалистов и экспертов, с осуществлением координации их работы.

9. Возложить на АО «Узбекгидроэнерго» функции ответственного органа за определение потребности в квалифицированных кадрах с высшим и средним специальным, профессиональным образованием для сферы гидроэнергетики и организацию их подготовки в высших образовательных учреждениях и профессиональных колледжах республики, независимо от их ведомственной подчиненности.

Министерству высшего и среднего специального образования Республики Узбекистан, Центру среднего специального, профессионального образования, Министерству труда Республики Узбекистан, АО «Узбекгидроэнерго» совместно с другими заинтересованными министерствами, ведомствами, хозяйственными объединениями:

в двухмесячный срок на основании обновленного «Классификатора основных должностей служащих и профессий рабочих» определить перечень направлений и специальностей высшего образования, направлений, профессий и специальностей среднего специального, профессионального образования по подготовке квалифицированных кадров для сферы гидроэнергетики, конкретные высшие образовательные учреждения и профессиональные колледжи, осуществляющие их подготовку, критически пересмотреть по ним образовательные стандарты, учебные планы и программы с учетом современных требований и международного опыта, с обязательным включением прохождения

обучения, практики и стажировки на гидроэлектростанциях, гидротехнических и других связанных с гидроэнергетикой предприятиях и организациях;

ежегодно, при формировании квот приема в профильные высшие и средние специальные, профессиональные образовательные учреждения, учитывать реальную потребность сферы гидроэнергетики в квалифицированных кадрах с учетом реализации принятой Программы мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017-2021 годы;

обеспечить действенный механизм контроля и усиления ответственности, прежде всего руководителей средних специальных, профессиональных образовательных учреждений, за трудоустройством на предприятиях и организациях сферы гидроэнергетики выпускников высших образовательных учреждений и профессиональных колледжей по избранной профессии и специальности.

10. Разместить АО «Узбекгидроэнерго» в 5-этажном административном здании по адресу: г. Ташкент, Шайхантахурский район, ул.Навои, 22.

Принять предложения Государственного комитета по содействию приватизированным предприятиям и развитию конкуренции, Министерства финансов Республики Узбекистан, акционеров АО «Узбекгидроэнергокурилиш» о передаче указанного 5-этажного административного здания, принадлежащего АО «Узбекгидроэнергокурилиш», в уставный капитал АО «Узбекгидроэнерго» по номинальной стоимости в качестве вклада государства.

Государственному комитету Республики Узбекистан по содействию приватизированным предприятиям и развитию конкуренции совместно с АО «Узбекгидроэнерго», АО «Узбекгидроэнергокурилиш», хокимиятом города Ташкента, другими заинтересованными организациями обеспечить решение всего комплекса вопросов, связанных с передачей 5-этажного административного здания АО «Узбекгидроэнерго», включая урегулирование в установленном законодательством порядке договорных отношений с арендаторами высвобождаемых помещений.

11. Министерству по развитию информационных технологий и коммуникаций Республики Узбекистан обеспечить в установленном порядке АО «Узбекгидроэнерго» необходимыми телекоммуникационными и телефонными средствами связи, включая правительственную связь.

12. Министерству сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, АО «Узбекэнерго», АО «Узбекгидроэнерго» совместно с Министерством юстиции Республики Узбекистан, другими заинтересованными министерствами и ведомствами в двухмесячный срок:

внести в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложения об изменениях и дополнениях в законодательство, вытекающих из настоящего постановления;

привести ведомственные нормативно-правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

13. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Г.И. Ибрагимова и заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан — министра сельского и водного хозяйства З.Т. Мирзаева.

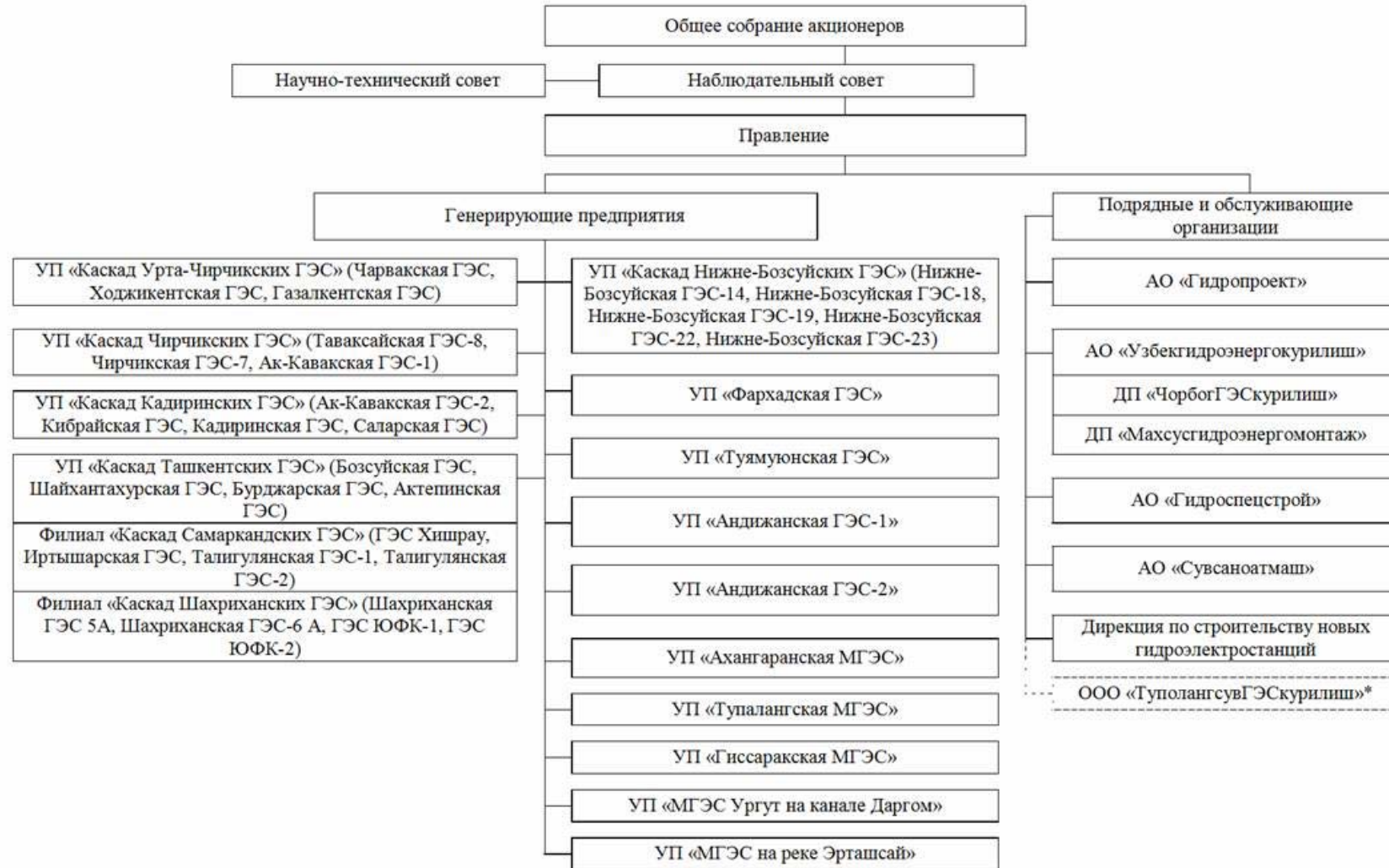
Президент Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЁЕВ

г. Ташкент,

18 мая 2017 г.,

№ ПП-2972

Организационная структура АО «Узбекгидроэнерго»



* Взаимодействует на основе договоров подряда.

Структура исполнительного аппарата АО «Узбекэнерго»



СОСТАВ
Наблюдательного совета АО «Узбекэнерго»

- Ибрагимов Г.И. — заместитель Премьер-министра Республики Узбекистан,
председатель Наблюдательного совета
- Кучкаров Д.А. — первый заместитель министра финансов
- по должности — заместитель министра экономики
- Хамраев Ш.Р. — заместитель министра сельского и водного хозяйства
- Гулямов Р.А. — председатель Государственного комитета по содействию
приватизированным предприятиям и развитию конкуренции
- Шоахмедов Ш.Ш. — заместитель председателя Центрального банка
- Муборакшин Р.Г. — первый заместитель председателя правления АО
«Узбекэнерго»

Примечание. при переходе на другую работу членов Наблюдательного совета в его состав включаются лица, вновь назначенные на эти должности или на которых возложено выполнение данных функций.

**Постановление Президента Республики Узбекистан
от 26 мая 2017 г. № ПП-3012
«О Программе мер по дальнейшему развитию
возобновляемой энергетики, повышению
энергоэффективности в отраслях экономики
и социальной сфере на 2017-2021 годы»**

Отметить, что в соответствии с Программой мер по сокращению энергоемкости, внедрению энергосберегающих технологий и систем в отраслях экономики и социальной сфере на 2015 — 2019 годы, одобренной постановлением Президента Республики Узбекистан от 5 мая 2015 года № ПП–2343, в республике в последние годы реализуется широкий комплекс мер по обеспечению энергосбережения в отраслях экономики и социальной сфере.

Введены стандарты по энергетическому менеджменту производства и энергетической маркировке бытового оборудования. Осуществляется внедрение энергоэффективных технологий в системе уличного освещения и энергосберегающих ламп для жилых и общественных зданий, прекращена реализация на территории республики ламп накаливания мощностью свыше 40 Вт.

В бюджетных учреждениях Министерства народного образования, Министерства здравоохранения и Центра среднего специального, профессионального образования ведется замена энергоемких котлов отопления на энергоэффективные. Реализуются инвестиционные проекты по внедрению современных газотурбинных, паротурбинных установок в энергетической отрасли.

В рамках принятой Программы мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2017-2021 годы предусматривается дальнейшее развитие гидроэнергетического потенциала республики на основе строительства 42 новых и модернизации 32 действующих гидроэлектростанций, с расширением к 2025 году мощностей экологически чистой гидроэнергии республики в 1,7 раза.

Вместе с тем, несмотря на принимаемые меры, энергоемкость отечественной экономики остается высокой, уровень диверсификации топливно-энергетического баланса за счет вовлечения в промышленное производство возобновляемых источников энергии не отвечает мировым тенденциям. В структуре первичного топлива для производства электрической и тепловой энергии доминируют природный газ и другие традиционные виды углеводородного топлива.

При производстве электрической и тепловой энергии практически не используется имеющийся достаточно высокий потенциал возобновляемых

источников энергии (солнечной, ветровой и биогазовой, гидроэнергии малых естественных и искусственных водотоков).

В целях расширения использования возобновляемых источников энергии, сокращения энергоемкости производства, целевого внедрения в практику отечественных научно-технических разработок и исследований передовых апробированных международных энергосберегающих технологий, реализации приоритетных направлений в этой сфере, определенных Стратегией действий по пяти приоритетным направлениям развития Республики Узбекистан в 2017-2021 годах:

1. Определить приоритетными направлениями дальнейшего развития возобновляемой энергетики, повышения энергоэффективности в отраслях экономики и социальной сфере на 2017-2021 годы:

внедрение инновационных технологий, научно-технических разработок в сфере развития возобновляемой энергетики и повышения энергоэффективности, расширение производства и локализации энергосберегающего оборудования и приборов, в том числе путем трансфера технологий и создания инженерных центров;

диверсификацию топливно-энергетического баланса в части производства электрической энергии с использованием возобновляемых и альтернативных источников энергии, энергетической утилизации вторичных энергетических ресурсов, вовлечение субъектов предпринимательства в создание генерирующих мощностей на основе апробированных технологий использования солнечной, ветровой энергии, микро- и малых гидроэлектростанций;

снижение энергоемкости выпускаемой продукции путем создания новых и модернизации, технического и технологического перевооружения действующих мощностей на основе внедрения современных энергоэффективных и энергосберегающих технологий.

2. Одобрить разработанную Министерством экономики, Министерством сельского и водного хозяйства, Академией наук Республики Узбекистан, АО «Узбекэнерго» и АО «Узбекгидроэнерго» Программу мер по дальнейшему развитию возобновляемой энергетики, повышению энергоэффективности в отраслях экономики и социальной сфере на 2017-2021 годы (далее — Программа мер), включающую:

целевые параметры по дальнейшему развитию возобновляемой энергетики согласно приложению № 1;

перечень инвестиционных проектов по развитию возобновляемой энергетики согласно приложению № 2;

комплекс мер по развитию использования возобновляемых источников энергии и повышению энергоэффективности в отраслях экономики и социальной сфере на 2017-2021 годы согласно приложению № 3;

целевые параметры снижения энергоемкости и экономии топливно-энергетических ресурсов в отраслях экономики на 2017-2021 годы согласно приложениям №№ 4, 4а;

график внедрения энергоэффективных отопительных котлов в бюджетных организациях на 2017-2021 годы согласно приложению № 5;

график внедрения энергоэффективных насосов и электродвигателей в насосных станциях водохозяйственных организаций Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан на 2017-2021 годы согласно приложению № 6.

Возложить на руководителей комплексов Кабинета Министров, министерств, ведомств и хозяйственных объединений — ответственных исполнителей, Совета Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятов областей и г. Ташкента персональную ответственность за своевременную и качественную реализацию мероприятий, предусмотренных одобренной настоящим постановлением Программой мер.

Министерствам, ведомствам и хозяйственным объединениям, ответственным за реализацию соответствующих мероприятий, обеспечить в месячный срок разработку и утверждение «дорожных карт» по каждому предусмотренному параметру и проекту.

3. Утвердить обновленный состав Республиканской комиссии по вопросам энергоэффективности и развития возобновляемых источников энергии согласно приложению № 7.

Предоставить право Республиканской комиссии (А.Н. Арипов) вносить, при необходимости, изменения и дополнения в целевые и прогнозные параметры Программы мер, одобренной настоящим постановлением.

4. Академии наук Республики Узбекистан, Агентству по науке и технологиям, АО «Узбекгидроэнерго», Международному институту солнечной энергии, Научно-техническому центру АО «Узбекэнерго» в двухмесячный срок на основе анализа отечественных разработок и научно-прикладных исследований в сфере использования энергии из возобновляемых источников, в том числе развития солнечной энергетики, энергоэффективности, а также возможности трансфера опробованных передовых зарубежных технологий в этой сфере, разработать и представить на утверждение в Кабинет Министров Республики Узбекистан план практических мер по расширению целевого внедрения в отраслях экономики и социальной сфере возобновляемых источников энергии и развитию солнечной энергетики.

5. Министерству экономики Республики Узбекистан совместно с НХК «Узбекнефтегаз», АО «Узбекэнерго» и АО «Узбекгидроэнерго» ежегодно при формировании прогнозных показателей производства и потребления топливно-энергетических ресурсов предусматривать их объемы согласно приложениям №№ 4, и 4а.

6. Министерству финансов Республики Узбекистан, начиная с 1 января 2018 года, при формировании параметров Государственного бюджета

Республики Узбекистан предусматривать в смете расходов бюджетных организаций, а также в параметрах местных бюджетов необходимые средства, по обоснованным расчетам, на выполнение Программы мер.

7. Установить, что:

микро- и малые гидроэлектростанции с установленной мощностью до 0,2 МВт и 30 МВт соответственно, потребители электрической энергии, вырабатывающие ее с использованием возобновляемых источников энергии, а также производители энергии из возобновляемых источников энергии и с использованием вторичных энергетических ресурсов, независимо от организационно-правовой формы, могут подключаться к сетям единой электроэнергетической системы потребителей электрической энергии на условиях блок-станций в соответствии с требованиями законодательства;

установки возобновляемых источников энергии и с использованием вторичных энергетических ресурсов имеют приоритетность в диспетчерском графике оператора единой электроэнергетической системы по покупке энергии перед генерирующими мощностями, использующими ископаемое топливо;

затраты, необходимые для реконструкции и (или) расширения действующих электрических сетей, связанные с подключением оборудования (установок) возобновляемых источников энергии, несет их владелец, а до точки подключения к единой электроэнергетической системе — производитель энергии из возобновляемых источников энергии;

расчеты за поставляемую электрическую энергию из возобновляемых источников (кроме организаций АО «Узбекгидроэнерго») в единую электроэнергетическую систему производятся по величине действующего тарифа для потребителей (без учета налога на добавленную стоимость), уменьшенного на величину себестоимости передачи единицы электроэнергии по единой электроэнергетической системе, а также на величину стоимости распределения и продажи единицы электрической энергии предприятиями территориальных электрических сетей.

При этом, расчеты без учета налога на добавленную стоимость производятся в период действия льгот и преференций по освобождению от налога на добавленную стоимость, предусмотренных абзацем вторым пункта 5 постановления Президента Республики Узбекистан от 5 мая 2015 года № ПП-2343 «О Программе мер по сокращению энергоемкости, внедрению энергосберегающих технологий в отраслях экономики и социальной сфере на 2015 — 2019 годы».

Предприятия территориальных электрических сетей по согласованию с АО «Узбекэнерго» и органами исполнительной власти на местах имеют право заключать договоры на покупку электрической энергии у потребителей, вырабатывающих ее на базе возобновляемых источников энергии.

8. Совету Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятам областей и г. Ташкента:

совместно с Государственным комитетом по земельным ресурсам, геодезии, картографии и государственному кадастру и Государственным комитетом по архитектуре и строительству оказывать содействие инициаторам проектов в предоставлении земельных участков и согласовании с уполномоченными организациями по принципу «одно окно» проектов строительства установок, использующих возобновляемые источники энергии, по заявке инициаторов этих проектов в порядке, установленном законодательством;

обеспечить контроль за исполнением сроков прохождения разрешительных процедур при строительстве и вводе в эксплуатацию установок, использующих возобновляемые источники энергии.

9. Кабинету Министров Республики Узбекистан (Ибрагимов Г.И.) в трехмесячный срок принять меры по совершенствованию системы государственного топливно-энергетического надзора за добычей, переработкой, транспортировкой, распределением, использованием углеводородного топлива, переработкой его в промышленные виды энергии, состоянием использования тепловой и электрической энергии.

10. Освободить сроком до 1 января 2022 года от таможенных платежей (за исключением таможенных сборов) оборудование, сырье и материалы, комплектующие, приборы, запасные части, технологическую документацию, производимые в республике, ввозимые для реализации мероприятий, включенных в Программу мер, по перечням, утверждаемым Кабинетом Министров Республики Узбекистан по согласованию с Комиссией по критическому анализу объема и структуры импорта товаров (работ, услуг), углублению локализации производства импортозамещающей продукции, образованной распоряжением Президента Республики Узбекистан от 6 апреля 2017 года № Р-4891.

11. Государственному комитету Республики Узбекистан по инвестициям, Министерству финансов, Министерству экономики и Министерству иностранных дел Республики Узбекистан на постоянной основе обеспечивать привлечение грантов, кредитов и целевых средств международных финансовых организаций, иностранных правительственных фондов и организаций по заявкам инициаторов проектов для реализации Программы мер.

12. Национальной телерадиокомпания Узбекистана, Академии наук, Министерству высшего и среднего специального образования Республики Узбекистан, НХК «Узбекнефтегаз», АО «Узбекэнерго» и АО «Узбекгидроэнерго» совместно с заинтересованными министерствами и ведомствами обеспечить освещение на регулярной основе вопросов внедрения технологий по возобновляемым источникам энергии, повышения энергоэффективности в отраслях экономики и социальной сфере, важности экономного и бережного использования топливно-энергетических ресурсов.

13. Признать утратившими силу пункты 2—4, 6 постановления Президента Республики Узбекистан от 5 мая 2015 года № ПП-2343 «О Программе мер по сокращению энергоемкости, внедрению энергосберегающих

технологий в отраслях экономики и социальной сфере на 2015—2019 годы», а также приложения №№ 1—6 к нему.

14. Министерству экономики Республики Узбекистан совместно с Министерством юстиции и другими заинтересованными министерствами и ведомствами в двухмесячный срок внести в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложения об изменениях и дополнениях в законодательство, вытекающих из настоящего постановления.

15. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Г.И. Ибрагимова.

Президент Республики Узбекистан Ш. МИРЗИЁЕВ

г. Ташкент,

26 мая 2017 г.,

№ ПП-3012

ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ
Программы мер по дальнейшему развитию возобновляемой энергетики

МВт

№ п/п	Наименование показателей	Генерирующая мощность в 2016 г. (факт)	Прогноз ввода генерирующих мощностей						Доля в структуре генерирующих мощностей, %		Темп роста в 2025 г. к 2016 г. (к году ввода), %*
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2025 г.	2016 г.	2025 г. *	
	Всего	14 164,0	415,0	587,7	1 159,7	2 991,5	5 222,5	7 401,9	100,0	100,0	135,5
	в том числе:										
1.	традиционная энергетика	12 370,0	370,0	427,0	802,0	2 409,0	4 218,6	5 406,0	87,3	80,3	124,6
2.	возобновляемые источники энергии	1 794,0	45,0	160,7	357,7	582,5	1 003,9	1 995,9	12,7	19,7	211,3
	их них:										
2.1.	гидроэнергетика	1 793,9	45,0	60,7	157,7	382,5	601,9	1 243,9	12,7	15,8	169,3
2.2.	солнечная энергетика	0,13		100,0	200,0	200,0	300,0	450,0	0,001	2,3	3 462,5 р.

№ п/п	Наименование показателей	Генерирующая мощность в 2016 г. (факт)	Прогноз ввода генерирующих мощностей						Доля в структуре генерирующих мощностей, %		Темп роста в 2025 г. к 2016 г. (к году ввода), %*
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2025 г.	2016 г.	2025 г. *	
2.3.	ветровая энергетика						102,0	302,0		1,6	3,0р.

* С учетом расчетного прогноза вывода устаревших мощностей 2 369,0 МВт.

Приложение № 2
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 26 мая 2017 года № ПП-3012

ПЕРЕЧЕНЬ
инвестиционных проектов по развитию возобновляемой энергетики

экв. млн долларов

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:			
					собственные средства	ФРРУз	кредиты коммерческих банков	иностранные инвестиции кредиты
	Всего (810 проектов)			5 338,9	2 634,1	389,0	139,0	2 176,8
	в том числе:							
	новое строительство (778 проектов)			4 260,1	2 222,5	389,0	139,0	1 509,7
	модернизация (32 проекта)			1 078,8	411,7			667,2
I.	Проекты по созданию новых и модернизации действующих генерирующих мощностей по возобновляемым источникам энергии			5 220,7	2 593,7	389,0	67,2	2 170,8
	новое строительство			4 141,9	2 182,1	389,0	67,2	1 503,7
	АО «Узбекэнерго»			879,3	110,1	389,0	67,2	313,0
1.	Строительство	100 МВт	2017-2018 гг.	233,1	13,1	110,0		110,0

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:			
					собственные средства	ФРРУЗ	кредиты коммерческих банков	иностраные инвестиции кредиты
	солнечной фотоэлектрической станции мощностью 100 МВт в Самаркандской области							
2.	Строительство солнечной фотоэлектрической станции мощностью 100 МВт в Навоийской области	100 МВт	2017-2019 гг.	233,1	35,0	114,0	9,1	75,0
3.	Строительство солнечной фотоэлектрической станции мощностью 100 МВт в Шерабадском районе Сурхандарьинской области	100 МВт	2019-2021 гг.	233,1	35,0	114,0	9,1	75,0
4.	Строительство ветровой станции мощностью 102 МВт в Навоийской области	102 МВт	2018-2021 гг.	180,0	27,0	51,0	49,0	53,0

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:			
					собственные средства	ФРРУз	кредиты коммерческих банков	иностраные инвестиции кредиты
	АО «Узбекгидроэнерго»			3 262,6	2 072,0			1190,7
5.	Строительство 18 новых гидроэлектростанций	984,7 МВт	2017-2025 гг.	2 038,8	1 369,2			669,7
6.	Реализация 24 перспективных проектов по строительству новых гидроэлектростанций	637,3 МВт	2021 — 2030 гг.	1 223,8	702,8			521,0
	модернизация			1 078,8	411,7			667,2
	АО «Узбекгидроэнерго»			1 078,8	411,7			667,2
7.	Модернизация 14 действующих гидроэлектростанций	1384,9 МВт	2017-2025 гг.	609,8	271,0			338,9
8.	Реализация 18 перспективных проектов по модернизации действующих гидроэлектростанций	588 МВт	2018-2030 гг.	469,0	140,7			328,3

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:			
					собственные средства	ФРРУз	кредиты коммерческих банков	иностраннные инвестиции кредиты
II.	Проекты по внедрению возобновляемых источников энергии			83,9	23,4		60,5	
	новое строительство			83,9	23,4		60,5	
	АО «Узстройматериалы»			2,0	2,0			
9.	Внедрение солнечных фотоэлектрических станций на социальных и административных объектах АО «Кызылкумцемент»	100 кВт	2017-2018 гг.	2,0	2,0			
	НХК «Узбекнефтегаз»			14,9	7,4		7,5	
10.	Внедрение фотоэлектрических панелей для снабжения электроэнергией объектов АК «Узнефтегаздобыча»	экономия 7,3 тыс. кВт. ч электроэнергии	2018-2020 гг.	9,9	4,9		5,0	
11.	Внедрение солнечных водонагревателей для горячего водоснабжения	экономия 4,75 Гкал тепловой	2018-2020 гг.	5,0	2,5		2,5	

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:			
					собственные средства	ФРРУз	кредиты коммерческих банков	иностранные инвестиции кредиты
	хозяйственных объектов АК «Узнефтегаздобыча»	энергии						
	Совет Министров Республики Каракалпакстан и хокимияты областей			67,0	14,0		53,0	
	Реализация 726 проектов по строительству							
12.	биогазовых установок в крупных животноводческих и птицеводческих хозяйствах республики	60,8 млн куб. м биогаза	2017-2019 гг.	67,0	14,0		53,0	
III.	Проекты по производству оборудования и комплектующих для возобновляемой энергетики			34,3	17,0		11,3	6,0
	новое строительство			34,3	17,0		11,3	6,0
	АК «Узэлтехсаноат»			17,8	10,0		7,8	
13.	Организация производства фотоэлектрических станций малой мощности (новое	до 500 кВт	2017-2019 гг.	17,8	10,0		7,8	

№ п/п	Наименование проектов	Проектная мощность	Сроки реализации	Общая стоимость проекта*	В том числе по источникам финансирования:			
					собственные средства	ФРРУз	кредиты коммерческих банков	иностраные инвестиции кредиты
	предприятие)							
	АО «Ташкентский завод по переработке ЛОЦМ»			6,5	2,0		3,5	1,0
14.	Организация производства кальцинированного свинцового сплава и гелевых аккумуляторов	100 тыс.ед.	2017-2019 гг.	6,5	2,0		3,5	1,0
	НХК «Узбекнефтегаз»			10,0	5,0			5,0
15.	Организация совместно с ведущими китайскими партнерами современного производства по выпуску и сервисному обслуживанию биогазовых установок (совместно с АКБ «Агро банк»)	200 ед.	2017-2018 гг.	10,0	5,0			5,0

* Окончательная стоимость и источники финансирования проектов подлежат уточнению по результатам утверждения ПТЭО/ТЭО проектов и проведения тендерных торгов.

Приложение № 3
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 26 мая 2017 года № ПП–3012

КОМПЛЕКС МЕР

по развитию использования возобновляемых источников энергии и повышению энергоэффективности в отраслях экономики и социальной сфере на 2017-2021 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
I. Развитие возобновляемой энергетики					
1.	Совершенствование нормативно-правовой базы для ускоренного развития использования возобновляемых источников энергии, определяющей гарантии доступа производителей энергии из возобновляемых источников независимо от их организационно-правовой формы к единой электроэнергетической системе, формирование стимулирующих тарифов и закупочных цен на электроэнергию, производимую из возобновляемых источников.	Принятие закона Республики Узбекистан «О возобновляемых источниках энергии».	IV квартал 2017 г.	-	Минэкономики, ГИ «Узгосэнергонадзор», АО «Узбекэнерго», АО «Узбекгидроэнерго», Академия наук, Минюст, заинтересованные министерства и ведомства
2.	Совершенствование системы управления вопросами внедрения	1. Проведение анализа эффективности функций и	IV квартал	-	Минэкономики, Академия наук,

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
	возобновляемых источников энергии, обеспечение стабильного финансирования проектов, формирование рынка и координация проектов в сфере возобновляемых источников энергии, решение вопросов организации технологического сервиса и подготовки персонала, расширение проведения совместных научных исследований и опытно-конструкторских работ.	задач министерств и ведомств, органов исполнительной власти на местах по внедрению использования возобновляемых источников энергии. 2. Внесение в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложений по дальнейшему совершенствованию системы управления вопросами внедрения возобновляемых источников энергии.	2017 г.	-	АО «Узбекгидроэнерго», Международный институт солнечной энергии, Минфин, Минюст, Агентство по науке и технологии, ТПП, Госкомконкуренции, АО «Узбекэнерго», НХК «Узбекнефтегаз»
3.	Пересмотр двух государственных стандартов на предмет их приведения в соответствие с международными требованиями: О'zDSt 1314:2009 «Возобновляемые источники энергии. Ветроэнергия. Ветроэнергетика. Установки ветроэнергетические. Общие технические требования», О'zDSt 2798:2013 «Установки биогазовые.	Утверждение государственных стандартов в новой редакции.	III квартал 2017 г.	Собственные средства	Агентство «Узстандарт», АО «Узбекэнерго», АО «Узбекгидроэнерго», Госархитектстрой, Минэкономики

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
4.	Общие технические условия» на предмет их соответствия международным стандартам. Разработка и утверждение государственных стандартов по возобновляемой энергетике на основе изучения международных стандартов Международной Электротехнической Комиссии (МЭК).	1. Утверждение графика разработки государственных стандартов по возобновляемой энергетике на основе стандартов МЭК. 2. Определение источников финансирования разработки государственных стандартов. 3. Разработка государственных стандартов в сфере использования возобновляемой энергии.	III квартал 2017 г. III квартал 2017 г. 2017-2019 гг.	собственные и бюджетные средства, гранты МФИ и международных организаций	Агентство «Узстандарт», Международный институт солнечной энергии, АК «Узэлтехсаноат», АО «Узбекэнерго», АО «Узбекгидроэнерго»
5.	Совершенствование системы учета установленных мощностей установок и оборудования по использованию энергии из возобновляемых источников у юридических и физических лиц, в том числе солнечной, биогазовой и	Внесение соответствующих изменений в формы ежегодной статистической отчетности, при необходимости внесение предложений по внедрению	IV квартал 2017 г.	-	Госкомстат, Минэкономики, заинтересованные министерства и ведомства

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
	ветровой.	новых форм.			
6.	Создание более благоприятных условий для поддержки производителей и потребителей установок возобновляемых источников энергии, предоставление необходимых льгот, создание условий и стимулов для развития использования энергии из возобновляемых источников.	Внесение в Кабинет Министров Республики Узбекистан проекта нормативно-правового акта об утверждении перечня оборудования, сырья и материалов, комплектующих, приборов, запасных частей, технологической документации, не производимых в республике, освобождаемых от таможенных платежей, ввозимых для реализации мероприятий, включенных в Программу мер.	III квартал 2017 г.	-	АК «Узэлтехсаноат», Минэкономики, Министерство внешней торговли, Минфин, ГТК, заинтересованные министерства и ведомства
7.	В целях обеспечения единого подхода в применении налогового законодательства по предоставляемым льготам внедрение механизма идентификации организаций, специализирующихся на выпуске установок по производству энергии из возобновляемых	Внесение в Кабинет Министров Республики Узбекистан проекта по решению данного вопроса.	III квартал 2017 г.	-	Агентство «Узстандарт», Госналоговый комитет, Госкомстат, Минэкономики, Минфин, заинтересованные министерства и ведомства

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
	источников, а также отнесению их продукции к категории установок по производству энергии из возобновляемых источников.				
8.	Создание устойчивых источников финансирования инвестиционных проектов по внедрению использования возобновляемых источников энергии для производства промышленных видов энергии.	Проведение переговоров с международными финансовыми институтами и иностранными правительственными фондовыми организациями.	постоянно	-	Госкомитет по инвестициям, Минэкономики, Минфин, МИД
9.	Проведение научно-прикладных исследований по использованию энергии из возобновляемых источников, в том числе солнечной, биогазовой и ветровой энергии, с использованием отечественных производственных и сырьевых ресурсов, а также последующим созданием серийного производства установок и оборудования.	Разработка решения Правительства об утверждении перечня научно-прикладных исследований по использованию энергии из возобновляемых источников.	IV квартал 2017 г.	бюджетные средства, средства специальных фондов	Агентство по науке и технологиям, Академия наук, Минэкономики, заинтересованные министерства и ведомства
10.	Формирование и мониторинг баланса производства и распределения электрической энергии, с выделением в отдельной	Внесение изменений в форму ежегодно утверждаемого баланса производства и	начиная с 2018 г.	-	Минэкономики, АО «Узбекэнерго», АО «Узбекгидроэнерго»

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
	статье возобновляемых источников энергии.	распределения электрической энергии.			
11.	Поэтапное внедрение с 1 января 2018 года в строящемся индивидуальном жилье по типовым проектам в сельской местности возобновляемых источников энергии, в том числе солнечных водонагревательных систем и энергоэффективных котлов отопления, в первую очередь отечественного производства.	Внесение изменений и дополнений в проектную документацию по строительству в сельской местности индивидуального жилья по типовым проектам.	IV квартал 2017 г.	-	Госархитектстрой, ООО «ИК «Кишлоккурилишинвест»»
12.	Реализация технического потенциала малых рек, каналов и искусственных водоемов в регионах для повышения надежности электроснабжения удаленных населенных пунктов и развития производственных и перерабатывающих предприятий.	Разработка и утверждение в установленном порядке территориальных адресных программ строительства микро- и малых гидроэлектростанций на естественных и искусственных водотоках в регионах.	IV квартал 2017 г.	собственные средства, кредиты коммерческих банков, МФИ и ИПФО	АО «Узбекгидроэнерго», Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и г. Ташкента, Минэкономики, Минсельводхоз, инициаторы проектов, заинтересованные министерства и ведомства
13.	Дальнейшее продвижение проекта «Развитие ветроэнергетического потенциала Республики Узбекистан»,	1. Завершение адаптации ПТЭО проекта к требованиям национального законодательства.	III квартал 2017 г. октябрь	собственные средства, кредиты коммерческих	АО «Узбекэнерго», Минэкономики, уполномоченные органы экспертизы

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
	подготовленного совместно с Всемирным банком.	<p>2. Экспертиза ПТЭО проекта.</p> <p>3. Разработка графика реализации проекта.</p> <p>4. Проведение презентации по итогам реализации проекта.</p>	2017 г.	банков и МФИ	
14.	<p>Налаживание производства микро- и малых гидроэлектростанций для использования потенциала естественных и искусственных водотоков.</p>	<p>1. Проработка с иностранными партнерами вопроса производства в республике микро- и малых ГЭС.</p> <p>2. Разработка инвестиционного проекта в установленном порядке.</p> <p>3. Реализация инвестиционного проекта</p>	<p>IV квартал 2017 г.</p> <p>I квартал 2017 г.</p> <p>2018-2019 гг.</p>	<p>собственные средства, кредиты коммерческих банков и МФИ</p>	<p>АК «Узэлтехсаноат», АО «Узбекгидроэнерго», инициаторы проектов</p>
15.	<p>Замещение природного газа, сжиженного газа на энергоносители, вырабатываемые на базе возобновляемых источников энергии и альтернативного топлива, в отдаленных районах с внедрением</p>	<p>1. Разработка и утверждение территориальных Программ строительства биогазовых установок в районах республики на период 2018-2021 годы.</p>	<p>III квартал 2017 г.</p> <p>2018-2019 гг.</p>	<p>собственные средства инициаторов, кредитные линии коммерческих банков и специальных</p>	<p>Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей, инициаторы проектов</p>

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
	гибридных агрегатов, вырабатывающих энергию за счет традиционных видов топлива и возобновляемых источников энергии.	2. Реализация утвержденных проектов строительства биогазовых установок.		фондов	
II. Повышение энергоэффективности в отраслях экономики и социальной сфере					
16.	Реализация организационно-технических мероприятий по снижению энергоемкости ВВП к 2030 году в два раза, с учетом мер модернизации и замены энергоемкого оборудования по результатам технического аудита.	Разработка и утверждение ежегодных организационно-технических мероприятий по снижению энергоемкости продукции, работ и услуг.	ежегодно до 5 декабря	собственные средства, кредиты коммерческих банков, МФИ и ИПФО	Минэкономики, ГИ «Узгосэнергонадзор», ГИ «Узгоснефтегазинспекция», министерства, ведомства и организации
17.	Обеспечение доступности для потребителей информации о выпускаемой энергоэффективной продукции отечественных производителей.	Издание тематических каталогов продукции отечественных производителей серии «Энергоэффективность и энергосбережение».	III квартал 2017 г.	собственные средства	Агентство «Узстандарт», АК «Узэлтехсаноат»
18.	Совершенствование системы проведения энергетических обследований потребителей топливно-энергетических ресурсов в целях улучшения качества их проведения, повышения ответственности энерго-аудиторов	Внесение в Кабинет Министров Республики Узбекистан предложений о внесении изменений и дополнений в Правила проведения энергетических обследований и экспертиз	IV квартал 2017 г.	-	Минэкономики, ГИ «Узгосэнергонадзор», ГИ «Узгоснефтегазинспекция», АО «Узбекэнерго», ТПП, заинтересованные министерства

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
	при разработке мероприятий по результатам проведенных энерго-обследований потребителей топливно-энергетических ресурсов и при реализации этих мероприятий.	потребителей топливно-энергетических ресурсов, утвержденных постановлением Кабинета Министров от 07 августа 2016 г. № 164.			и ведомства
19.	Внедрение автоматизированных систем мониторинга за энергоэффективностью производства и энергоемкостью продукции, утверждением и соблюдением удельных норм расхода топлива на единицу производимой продукции.	Разработка и внедрение автоматизированного программного обеспечения для ведения онлайн мониторинга параметров энергоэффективности.	I квартал 2018 г.	-	Минэкономики, ГИ «Узгосэнергонадзор», ГИ «Узгоснефтегазинспекция», Мининфоком, Минфин, заинтересованные министерства и ведомства
20.	Сокращение потерь при первичном производстве энергоресурсов, в первую очередь при добыче, переработке и транспортировке природного газа, в том числе путем утилизации попутных газов, а также производстве, транспортировке и потреблении энергии.	1. Утверждение организационно-технических мероприятий. 2. Формирование предложений и реализация инвестиционных проектов в рамках ежегодных инвестиционных программ.	III квартал 2017 г. ежегодно	собственные средства, кредиты и безвозмездное содействие МФИ/ИПФО, кредиты коммерческих банков, иностранные инвестиции, средства ФРР	НХК «Узбекнефтегаз», АО «Узбекэнерго», ГИ «Узгосэнергонадзор», ГИ «Узгоснефтегазинспекция», уполномоченные органы экспертизы, организации и хозяйственные объединения

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
21.	Перевод отечественных цементных заводов на «сухой» способ производства, кирпичных заводов, цехов по производству гашенной извести, а также тепличных хозяйств на использование альтернативного топлива (уголь, угольный брикет и другие).	Формирование предложений и реализация инвестиционных проектов в рамках ежегодных инвестиционных, отраслевых и территориальных программ.	2017-2020 гг.	собственные средства, кредиты коммерческих банков и средства ФРР	АО «Узстройматериалы», Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей
22.	Проведение энергетической паспортизации многоквартирных домов и общественных зданий в крупных городах республики с целью уточнения реальных тепловых нагрузок на системы отопления, вентиляции и водоснабжения.	Разработка и утверждение программы на среднесрочную перспективу с учетом повышения энергоэффективности (утепления стен и покрытий, замены окон, кровельного материала) и других мероприятий, с установлением новых минимальных температурных норм.	2017-2018 гг.	собственные и бюджетные средства	Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и г. Ташкента, Минжилкомобслуживания, Госархитектстрой, отраслевые проектные институты
23.	Реализация положений Закона Республики Узбекистан «О рациональном использовании энергии» в части нормирования расходов энергии в отраслях	Утверждение положения по нормированию расходования топливно-энергетических ресурсов в отраслях экономики	IV квартал 2017 г.	-	ГИ «Узгоснефтегазинспекция», ГИ «Узгосэнергонадзор», АО «Узбекэнерго», АО «Узбекгидроэнерго», НХК «Узбекнефтегаз»,

№ п/п	Наименование мероприятия экономики.	Механизм реализации Республики Узбекистан.	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители Минэкономики
24.	Привлечение дополнительной кредитной линии Международной ассоциации развития группы Всемирного банка по проекту «Повышение энергоэффективности промышленных предприятий».	Проведение переговоров с пересмотром условий и критериев отбора и финансирования проектов.	IV квартал 2017 г.	-	Минэкономики, Минфин, коммерческие банки
25.	Привлечение займа Азиатского банка развития для финансирования проектов в сфере повышения энергоэффективности.	Реализация проекта «Внедрение на промышленных предприятиях современных энергоэффективных технологий» в соответствии с утвержденным сетевым графиком.	2017-2021 гг.	средства Азиатского Банка развития	Минэкономики, Минфин, коммерческие банки, промышленные предприятия
26.	Расширение привлечения прямых иностранных инвестиций, кредитов, в том числе на льготной основе, и грантов для реализации энергосберегающих проектов и мероприятий.	Проведение презентаций и переговоров.	постоянно	-	Госкомитет по инвестициям, ТПП, заинтересованные министерства и ведомства
27.	Разработка предложений по расширению внедрения систем энергетической маркировки для энергоемких оборудования и	Внесение в Кабинет Министров Республики Узбекистан проекта решения Правительства по	I квартал 2018 г.	-	Агентство «Узстандарт», заинтересованные министерства и ведомства

№ п/п	Наименование мероприятия	Механизм реализации	Сроки исполнения	Источники финансирования	Ответственные исполнители
	установок, в том числе для котлов отопления и горячего водоснабжения.	данному вопросу.			
28.	Подготовка и повышение квалификации специалистов, инженеров и строителей по направлениям: возобновляемые источники энергии; энергоэффективность жилых помещений и общественных зданий; энергоэффективность производственных процессов в базовых отраслях экономики; энергетическое обследование промышленных предприятий.	Открытие новых специальностей, внесение дополнений в учебные программы, проведение тематических курсов и семинаров.	начиная с 2017/2018 учебного года	собственные и бюджетные средства, безвозмездное содействие МФИ/ИПФО	Минвуз, МНО, Минэкономики, Минфин

Примечание. виды нормативно-правовых актов, предусмотренных настоящим приложением, могут быть пересмотрены или объединены в один, исходя из сферы и предмета регулирования правовых отношений.

Приложение № 4
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 26 мая 2017 года № ПП-3012

ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ
снижения энергоемкости в отраслях экономики на 2017-2021 годы

% снижения к предыдущему год

№ п/п	Наименование организаций	Прогноз снижения удельных расходов топливно-энергетических ресурсов (природный газ, электроэнергия, нефтепродукты) на производство продукции (работ, услуг)					Всего за 2017-2021 гг.
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	
	Всего	63	7,0	83	9,7	13,2	37,4
	в том числе:						
1.	НХК «Узбекнефтегаз»	4,7	7,4	6,9	7,4	6,1	28,6
2.	ГП «Навоийский ГМК»	0,4	0,5	0,6	0,7	1,3	3,4
3.	АО «Узбекэнерго»	4,6	3,2	1,5	7,2	8,8	23,0
4.	АО «Узбекуголь»	2,1	1,6	8,8	10,2	11,2	29,9
5.	АО «Алмалыкский ГМК»	0,4	0,6	0,7	0,9	1,0	3,5
6.	АО «Узкимёсаноат»	1,3	11,0	23,4	13,7	5,3	45,0
7.	АО «Узметкомбинат»						
	- действующее производство	1,2	1,7	1,5	1,8	1,7	7,7

№ п/п	Наименование организаций	Прогноз снижения удельных расходов топливно-энергетических ресурсов (природный газ, электроэнергия, нефтепродукты) на производство продукции (работ, услуг)					Всего за 2017-2021 гг.
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	
	- вновь создаваемое производство	-	-	38,2	17,5	24,2	61,4
8.	АО «Ташкентский завод по переработке ЛОЦМ»	1,6	1,8	2,4	2,7	1,1	9,2
9.	АК «Узавтосаноат»	12,7	0,9	1,5	12,5	6,4	30,2
10.	АК «Узэлтехсаноат»	1,5	0,6	1,5	3,0	3,0	9,3
11.	АО «Узагротехсаноатхолдинг»	24,6	11,9	13,1	13,1	12,9	56,2
12.	ХК «Узпахтасаноатэкспорт»	6,1	3,0	2,3	2,4	2,3	15,1
13.	АО «Узбекенгилсаноат»	5,0	4,3	3,0	1,3	1,2	14,0
14.	ХК «Узбекозиковкатхолдинг»	2,7	1,7	1,9	1,8	1,9	9,6
15.	АК «Уздонмахсулот»	1,3	1,6	4,7	2,4	2,8	12,2
16.	ХК «Узвиносаноатхолдинг»	5,5	6,5	5,1	4,3	6,2	24,7
17.	Ассоциация «Узбекчармпойабзали»	9,6	7,5	15,6	5,1	4,1	35,8
18.	АО «Узстройматериалы»	3,8	4,9	17,4	3,5	3,7	29,8
19.	АО «Узбекистон темир йуллари»	0,8	0,8	0,8	0,9	1,1	4,3
20.	АК «Узмонтажспецстрой»	3,4	5,0	4,0	3,0	3,0	17,1

№ п/п	Наименование организаций	Прогноз снижения удельных расходов топливно-энергетических ресурсов (природный газ, электроэнергия, нефтепродукты) на производство продукции (работ, услуг)					Всего за 2017-2021 гг.
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	
21.	Госкомавтодор	1,8	1,6	1,5	1,7	1,4	7,7
22.	ГАК «Узфармсаноат»	7,5	7,4	9,1	11,1	6,9	35,6
23.	Агентство по печати и информации	10,3	8,5	8,4	8,5	9,8	38,0
24.	ИПАК «Шарк»	1,7	4,3	7,9	6,4	7,3	24,8
25.	Теплоснабжающие организации	1,3	1,7	2,3	1,8	2,1	8,9

Приложение № 4а
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 26 мая 2017 года № ПП-3012

ЦЕЛЕВЫЕ ПАРАМЕТРЫ
экономии топливно-энергетических ресурсов в отраслях экономики на 2017-2021 годы

№ п/п	Наименование организаций	Прогноз экономии топливно-энергетических ресурсов, в том числе:														
		природный газ (млн.куб.м)					электрическая энергия (млн. кВт. ч)					нефтепродукты (тонн)				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
	Всего	856,8	1063,8	1709,0	1557,0	554,5	911,2	1131,0	1498,6	1699,2	2142,5	4285,4	6081,9	7171,8	7995,9	10620,0
	в том числе:															
1.	НХК «Узбекнефтегаз»	141,6	148,4	126,9	123,4	182,4	102,6	120,9	64,9	140,3	179,0	1684,8	2028,5	2238,1	2581,8	2728,8
2.	ГП «Навоийский ГМК»	0,5	0,7	0,8	0,9	1,7	15,2	19,0	22,7	26,3	48,5	972,1	1249,8	1366,1	2056,0	2299,7
3.	АО «Узбекэнерго»	556,2	524,2	554,7	960,5	93,0	345,6	357,4	370,3	537,8	641,6	317,2	849,9	1290,6	1408,0	1960,2
4.	АО «Узбекуголь»	-	-	-	-	-	11,5	10,2	5,9	2,6	22,6	98,0	105,6	176,2	168,6	245,8
5.	АО «Алмалыкский ГМК»	2,1	2,6	2,2	2,9	2,4	19,2	19,0	28,3	22,8	29,8	330,0	368,1	434,0	372,6	386,2
6.	АО «Узкимёсаноат»	58,9	288,8	789,7	392,2	174,4	166,0	401,6	601,3	718,0	762,6	56,0	55,4	76,5	191,5	298,4
7.	АО «Узметкомбинат»															
	- действующее	1,06	1,24	0,6	0,9	0,9	6,8	9,8	12,7	14,0	12,2	23,6	13,1	15,2	12,5	20,2

№ п/п	Наименование организаций	Прогноз экономии топливно-энергетических ресурсов, в том числе:														
		природный газ (млн.куб.м)					электрическая энергия (млн. кВт. ч)					нефтепродукты (тонн)				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
	производство															
	- вновь создаваемое производство	-	-	3,4	1,2	26,3	-	-	190,8	67,2	279,0	-	-	-	-	-
8.	АО «Ташкентский завод по переработке ЛОЦМ»	0,1	0,12	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,04	3,1	5,6	7,6	7,3	9,7
9.	АК «Узавтосаноат»	3,6	1,6	0,4	5,4	2,3	12,5	15,3	18,6	26,1	34,0	63,6	96,9	111,9	101,3	287,4
10.	АК «Узэлтехсаноат»	0,6	0,15	0,3	0,7	0,8	2,4	3,5	3,3	2,5	1,7	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8
11.	АО «Узагротехсаноатхолдинг»	0,68	0,18	0,2	0,2	0,3	7,8	4,3	4,9	5,1	5,3	1,9	1,6	4,7	3,8	4,1
12.	ХК «Узпахтасаноатэкспорт»	6,3	2,4	1,6	1,7	1,7	47,4	27,0	22,6	21,8	20,9	52,7	67,1	87,8	66,8	33,8
13.	АО «Узбекенгилсаноат»	-	-	-	-	-	80,5	76,2	59,5	29,2	31,1	7,7	8,1	8,5	8,9	9,4
14.	ХК «Узбекозиковкатхолдинг»	6,8	4,3	5,4	5,1	6,2	8,3	3,1	3,8	2,6	0,4	3,1	3,3	3,4	3,6	3,8
15.	АК «Уздонмахсулот»	0,1	0,1	0,05	0,1	0,3	8,6	6,4	12,6	15,8	18,0	8,6	11,7	9,2	13,0	15,1
16.	ХК «Узвинпром-холдинг»	5,1	5,9	4,5	3,6	5,3	5,0	6,7	4,7	3,5	3,7	18,5	18,8	15,9	23,7	22,3

№ п/п	Наименование организаций	Прогноз экономии топливно-энергетических ресурсов, в том числе:														
		природный газ (млн.куб.м)					электрическая энергия (млн. кВт. ч)					нефтепродукты (тонн)				
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.
17.	Ассоциация «Узбекчармпойабзали»	0,6	0,6	0,5	0,5	0,4	0,8	0,04	0,9	0,1	0,1	0,5	0,5	1,2	1,5	1,4
18.	АО «Узстройматериалы»	38,0	51,5	188,6	28,7	30,3	45,7	37,4	51,8	44,5	43,1	215,7	220,0	224,4	228,9	233,5
19.	АО «Узбекистон темир йуллари»	0,19	0,13	0,1	0,1	0,1	0,7	0,2	0,5	0,6	0,6	7,0	27,1	16,7	35,3	13,4
20.	АК «Узмонтажспецстрой»	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	4,3	5,6	4,9	3,8	4,0	6,1	8,2	11,9	13,6	15,0
21.	Госкомавтодор	4,9	5,8	7,0	8,0	7,8	2,1	1,5	2,4	3,4	1,3	406,3	929,1	1 054,1	667,8	1 990,5
22.	ГАК «Узф ^о рмсаноат»	4,7	5,3	7,6	10,9	8,0	1,4	2,5	4,7	7,9	0,8	7,2	11,3	15,7	26,6	37,8
23.	Агентство по печати и информации	0,06	0,04	0,04	0,04	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6
24.	ИПАК «Шарк»	0,14	0,002	0,002	0,001	0,002	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,1	0,3	0,3	0,6	1,1
25.	Теплоснабжающие организации	24,3	19,8	13,9	9,4	9,8	15,7	2,3	5,6	2,2	1,2	-	-	-	-	-

Приложение № 5
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 26 мая 2017 года № ПП–3012

ГРАФИК
внедрения энергоэффективных отопительных котлов в бюджетных организациях на 2017-2021 годы

единиц

Наименование объектов в разрезе территории	Всего в 2017-2021 гг.		В том числе по годам:									
			2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	учреждений	котлов	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы
Всего	6 333	17 251	1 755	4 950	1503	4 053	1 232	3 337	974	2 599	869	2 312
в том числе по объектам:												
Министерство народного образования	4 694	13 967	1 316	3 975	1 106	3 277	913	2 724	716	2 112	643	1 879
Министерство здравоохранения	1260	2 061	321	582	302	446	229	344	216	360	192	329
Центр среднего специального, профессионального образования	379	1 223	118	393	95	330	90	269	42	127	34	104
объекты в разрезе территорий:												
Республика Каракалпакстан	930	2 841	301	910	248	717	171	534	110	355	100	325

Наименование объектов в разрезе территории	Всего в 2017-2021 гг.		В том числе по годам:									
			2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	учреждений	котлов	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы
Министерство народного образования	737	2 181	231	663	169	507	137	411	105	315	95	285
Министерство здравоохранения	151	291	60	150	67	107	24	34				
Центр среднего специального, профессионального образования	42	369	10	97	12	103	10	89	5	40	5	40
Андижанская область	659	1 809	177	544	150	413	125	337	108	270	99	245
Министерство народного образования	545	1 686	154	513	131	393	106	318	81	243	73	219
Министерство здравоохранения	84	93	14	22	14	15	11	11	23	23	22	22
Центр среднего специального, профессионального образования	30	30	9	9	5	5	8	8	4	4	4	4
Бухарская область	603	1 671	164	499	139	385	114	313	99	251	87	223
Министерство народного образования	505	1 548	147	470	120	360	97	291	74	224	67	203
Министерство здравоохранения	70	93	10	22	12	18	10	15	21	21	17	17
Центр среднего специального, профессионального образования	28	30	7	7	7	7	7	7	4	6	3	3

Наименование объектов в разрезе территории	Всего в 2017-2021 гг.		В том числе по годам:									
			2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	учреждений	котлов	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы
Джизакская область	187	536	55	174	43	119	37	97	28	76	24	70
Министерство народного образования	142	465	35	142	36	108	29	87	22	66	20	62
Министерство здравоохранения	28	50	14	26	4	8	4	6	4	6	2	4
Центр среднего специального, профессионального образования	17	21	6	6	3	3	4	4	2	4	2	4
Кашкадарьинская область	411	1 424	30	171	107	380	101	351	93	281	80	241
Министерство народного образования	335	1 034	13	68	91	273	87	261	79	237	65	195
Министерство здравоохранения	46	138	9	23	7	17	8	30	10	32	12	36
Центр среднего специального, профессионального образования	30	252	8	80	9	90	6	60	4	12	3	10
Навоийская область	160	374	40	111	41	87	34	75	26	59	19	42
Министерство народного образования	62	210	14	64	16	48	13	39	10	32	9	27
Министерство здравоохранения	93	152	25	43	24	37	20	34	15	25	9	13
Центр среднего специального,	5	12	1	4	1	2	1	2	1	2	1	2

Наименование объектов в разрезе территории	Всего в 2017-2021 гг.		В том числе по годам:									
			2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	учреждений	котлов	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы
профессионального образования												
Наманганская область	460	1 037	138	298	105	237	92	202	66	161	59	139
Министерство народного образования	306	846	108	261	66	198	54	162	41	123	37	102
Министерство здравоохранения	150	187	28	35	39	39	37	39	24	37	22	37
Центр среднего специального, профессионального образования	4	4	2	2			1	1	1	1		
Самаркандская область	685	1 765	185	511	162	429	139	350	104	252	95	223
Министерство народного образования	519	1 363	144	388	119	326	99	264	81	202	76	183
Министерство здравоохранения	131	263	33	68	34	65	32	66	17	34	15	30
Центр среднего специального, профессионального образования	35	139	8	55	9	38	8	20	6	16	4	10
Сурхандарьинская область	684	1 900	172	547	168	423	126	358	117	302	101	270
Министерство народного образования	451	1 477	115	440	112	336	91	301	70	211	63	189
Министерство здравоохранения	174	352	43	93	31	62	23	45	43	81	34	71

Наименование объектов в разрезе территории	Всего в 2017-2021 гг.		В том числе по годам:									
			2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	учреждений	котлов	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы
Центр среднего специального, профессионального образования	59	71	14	14	25	25	12	12	4	10	4	10
Сырдарьинская область	352	870	93	251	79	188	67	155	55	138	58	138
Министерство народного образования	241	725	68	226	58	164	47	131	36	108	32	96
Министерство здравоохранения	100	132	23	23	18	21	16	20	18	28	25	40
Центр среднего специального, профессионального образования	11	13	2	2	3	3	4	4	1	2	1	2
Ташкентская область	422	1 072	143	326	91	245	73	200	62	160	53	141
Министерство народного образования	354	983	126	299	76	228	62	186	47	141	43	129
Министерство здравоохранения	62	73	15	22	14	14	10	10	14	17	9	10
Центр среднего специального, профессионального образования	6	16	2	5	1	3	1	4	1	2	1	2
Ферганская область	546	1 331	182	410	120	290	102	242	75	209	67	180
Министерство народного образования	313	892	106	271	69	207	56	168	43	129	39	117

Наименование объектов в разрезе территории	Всего в 2017-2021 гг.		В том числе по годам:									
			2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
	учреждений	котлов	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы	учреждения	котлы
Министерство здравоохранения	162	221	42	45	35	38	33	33	27	56	25	49
Центр среднего специального, профессионального образования	71	218	34	94	16	45	13	41	5	24	3	14
Хорезмская область	227	607	72	192	48	136	49	119	31	85	27	75
Министерство народного образования	184	557	55	170	43	129	35	105	27	81	24	72
Министерство здравоохранения	9	16	5	10	3	5	1	1				
Центр среднего специального, профессионального образования	34	34	12	12	2	2	13	13	4	4	3	3
г. Ташкент	7	14	3	6	2	4	2	4				
Центр среднего специального, профессионального образования	7	14	3	6	2	4	2	4				

Примечание. целевые параметры подлежат уточнению по итогам разработки проектно-сметной документации и могут быть уточнены Республиканской комиссией по вопросам энергоэффективности и развития возобновляемых источников энергии.

Приложение № 6
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 26 мая 2017 года № ПП–3012

ГРАФИК
внедрения энергоэффективных насосов и электродвигателей в насосных станциях водохозяйственных организаций
Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан на 2017-2021 годы

единиц

№ п/ п	Наименование территорий	Всего в 2017- 2021 гг.		в том числе по годам:									
				2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
		насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели
	Всего	879	1 523	127	320	181	350	245	420	163	214	163	219
	в том числе:												
1.	Республика Каракалпакстан	59	133	8	25	13	38	16	48	11	11	11	11
2.	Андижанская область	164	155	12	20	24	30	30	50	48	30	50	25
3.	Бухарская область	25	45	2	18	3	15	7	0	8	6	5	6
4.	Джизакская область	22	63	3	15	3	14	5	17	5	8	6	9
5.	Кашкадарьинская область	40	104	8	26	12	25	14	27	3	12	3	14

№ п/ п	Наименование территорий	Всего в 2017- 2021 гг.		в том числе по годам:									
				2017 г.		2018 г.		2019 г.		2020 г.		2021 г.	
		насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели	насосы	электродвигатели
6.	Навоийская область	25	34	4	14	6	0	6	5	5	7	4	8
7.	Наманганская область	152	218	23	45	29	42	40	58	27	35	33	38
8.	Самаркандская область	72	173	14	24	21	51	24	45	7	25	6	28
9.	Сурхандарьинская область	101	132	19	10	22	14	29	50	16	30	15	28
10.	Сырдарьинская область	12	22	2	7	3	10	3	0	3	3	1	2
11.	Ташкентская область	56	100	9	23	9	16	18	34	10	12	10	15
12.	Ферганская область	85	199	13	51	27	58	36	55	5	20	4	15
13.	Хорезмская область	66	145	10	42	9	37	17	31	15	15	15	20

СОСТАВ
Республиканской комиссии по вопросам энергоэффективности и развития
возобновляемых источников энергии

- Арипов А.Н. — Премьер-министр Республики Узбекистан, председатель комиссии
- Ибрагимов Г.И. — заместитель Премьер-министра Республики Узбекистан, заместитель председателя комиссии
- Кучкаров Д.А. — первый заместитель министра финансов
- Вахабов А.Д. — первый заместитель министра сельского и водного хозяйства
- Жураев Н.С. — первый заместитель министра юстиции
- Асомов Д.Д. — заместитель министра экономики
- Искандаров Э.Б. — министр жилищно-коммунального обслуживания
- по должности — первый заместитель Генерального прокурора Республики Узбекистан
- Кучкаров Б.Т. — председатель Государственного комитета по экологии и охране окружающей среды
- Гулямов Р.А. — председатель Государственного комитета по содействию приватизированным предприятиям и развитию конкуренции
- Шадиев М.И. — заместитель председателя Государственного комитета по архитектуре и строительству
- Юлдашев А.А. — первый заместитель председателя Государственного налогового комитета
- Юлдашев Б.С. — президент Академии наук Республики Узбекистан
- Султанов А.С. — председатель НХК «Узбекнефтегаз»
- Саломов Ф.И. — председатель АО «Узбекэнерго»
- Сангинов А.А. — председатель АО «Узбекгидроэнерго»
- Абдуллаев А.А. — председатель АО «Узкимёсаноат»
- Болтабоев М.Р. — генеральный директор Агентства по науке и технологиям

- Хаитов А.А. — генеральный директор Агентства «Узстандарт»
- Исмаилов В.В. — начальник Узбекского агентства автомобильного и речного транспорта
- Чуб В.Е. — генеральный директор Узгидрометцентра
- Акбарходжаев Л.Т. — начальник ГИ «Узгоснефтегазинспекция»
- Ниматуллаев А. Д. — начальник ГИ «Узгосэнергонадзор»
- Гулямов Б.В. — начальник ГИ «Саноатгеоконтехназорат»
- Мирзамахмудов Ж.Т. — заведующий ИАД по вопросам геологии, топливно-энергетического комплекса, химической, нефтехимической и металлургической промышленности Кабинета Министров
- по должности — начальник главного управления финансов и тарифного регулирования базовых отраслей промышленности, топливно-энергетического комплекса и развития геологии Министерства финансов
- Евдокимов Л.А. — начальник отдела повышения энергоэффективности и развития возобновляемых источников энергии Министерства экономики, секретарь комиссии

Примечание: при переходе членов Республиканской комиссии на другую работу в его состав включаются лица, вновь назначенные на эти должности или на которых возложено выполнение данных функций.

Верстка: Беглов И.

Подготовлено к печати
в Научно-информационном центре МКВК

Республика Узбекистан,
г. Ташкент, ул. Асака, д. 3 (4 этаж)

sic.icwc-aral.uz