



O‘ZBEKISTON RESPUBLIKASI PREZIDENTINING FARMONI

2022 yil « 9 » сентябрь

№УП–220

О дополнительных мерах по внедрению энергосберегающих технологий и развитию возобновляемых источников энергии малой мощности

В целях внедрения механизмов государственной поддержки широкого использования населением и субъектами предпринимательства возобновляемых источников энергии, обеспечения их электрической и тепловой энергией посредством данных источников, а также стимулирования эффективного использования энергоресурсов в зданиях и сооружениях административно-бытового назначения:

1. Определить направлениями государственной поддержки широкого использования возобновляемых источников энергии:

финансовое стимулирование приобретения **населением и субъектами предпринимательства** установок возобновляемых источников энергии;

реализацию адресных мер по использованию альтернативных источников энергии **в зданиях и сооружениях административно-бытового назначения**, в том числе в населенных пунктах и домохозяйствах;

наиболее широкое привлечение частных инвестиций в отрасль путем повышения привлекательности бизнес-проектов по строительству **микро- и малых гидроэлектростанций**;

всестороннюю поддержку субъектов предпринимательства, занимающихся производством установок солнечных и ветровых электростанций, а также малых гидроэлектростанций.

2. В целях поддержки широкого использования возобновляемых источников энергии установить, что с 1 октября 2022 года:

физическим лицам (далее – потребители) предоставляется возможность приобретения установок солнечных и ветряных электростанций и солнечных водонагревательных устройств (далее – установки возобновляемых источников энергии), произведенных в республике, **с оплатой в рассрочку без процентов в течение 3 лет** за счет средств Внебюджетного межотраслевого фонда энергосбережения при Министерстве энергетики (далее – Фонд);

часть расходов потребителей, оплативших полную стоимость, приобретших и установивших установки возобновляемых источников энергии, **компенсируется за счет средств Фонда** в размере согласно приложениям № № 1 и 2 к настоящему Указу;

потребителям предоставляется возможность **оплаты в рассрочку или вычета суммы компенсации из окончательной розничной цены** при приобретении установок возобновляемых источников энергии напрямую у отечественных производственных предприятий, предприятий, оказывающих услуги доставки, установки и запуска (далее – производственные и сервисные предприятия), на отечественных объектах розничной торговли, в том числе посредством инструментов электронной коммерции.

3. Министерству финансов в срок до конца 2022 года обеспечить выделение Фонду средств в размере **100 миллиардов сумов** из Государственного бюджета по его обоснованным заявкам для финансирования расходов, предусмотренных пунктом 2 настоящего Указа.

Министерству энергетики совместно с Министерством финансов, Министерством экономического развития и сокращения бедности, а также Министерством по развитию информационных технологий и коммуникаций **в десятидневный срок** внести в Кабинет Министров проект постановления о внедрении механизмов оплаты в рассрочку и компенсации, предусмотренных пунктом 2 настоящего Указа.

При этом предусмотреть осуществление процессов взаимного сотрудничества производственных и сервисных предприятий и Фонда посредством Электронной платформы развития возобновляемых источников энергии, а также возможности ведения рейтинга производственных и сервисных предприятий по качеству и уровню гарантии выполненных ими работ и оценки потребителями деятельности этих предприятий на данной платформе.

4. В целях эффективного использования энергоресурсов в зданиях и сооружениях административно-бытового назначения Кабинету Министров (Арипов А.Н.) **в десятидневный срок** утвердить План мер по достижению целевых показателей на 2022–2023 годы, предусматривающий:

внедрение альтернативных источников энергии более чем на **34 тысячах объектов**, включая **619** массивов «Янги Узбекистон» и более **28 тысяч домохозяйств, в регионах;**

доведение **до 30 процентов** доли альтернативных источников энергии в объеме потребления энергии более чем на **6 тысячах объектов в разрезе министерств и ведомств.**

При этом в целях обеспечения достижения целевых показателей разрешить министерствам и ведомствам:

приобретать и устанавливать установки возобновляемых источников энергии за счет средств внебюджетных фондов;

направлять средства, сэкономленные за счет расходов на электроэнергию, на расходы, связанные с приобретением и установкой установок возобновляемых источников энергии, в 2023–2025 годах.

5. Совету Министров Республики Каракалпакстан, хокимиятам областей и города Ташкента:

обеспечить установку нуждающимся семьям, включенным в «Железную тетрадь», установок возобновляемых источников энергии (из расчета одна единица установки солнечной фотоэлектрической электростанции мощностью до 1 кВт и (или) одна единица солнечного водонагревательного устройства объемом не менее 100 литров на каждое домохозяйство) в 2022 году – за счет дополнительных источников местных бюджетов, в 2023 году – за счет средств, предусмотренных в параметрах местных бюджетов на данные мероприятия, (в 2022 году – 20 процентам нуждающихся семей, в 2023 году – 80 процентам);

при формировании параметров местных бюджетов на 2023 год предусмотреть средства, необходимые для мероприятий, определенных настоящим подпунктом.

6. Установить порядок, в соответствии с которым:

а) Акционерному обществу «Региональные электрические сети» и органу, уполномоченному государством осуществлять функцию (полномочие) закупки электрической энергии, предоставляется возможность закупки, по желанию потребителей, излишков электрической

энергии (в размере 80 процентов тарифа, установленного для II тарифной группы потребителей), произведенной на солнечных, ветровых и биогазовых электростанциях мощностью до 1 МВт, устанавливаемых физическими и юридическими лицами для собственных нужд, в течение не менее десяти лет.

При этом не допускается превышение производственной мощности солнечных, ветровых и биогазовых электростанций мощностью до 1 МВт, устанавливаемых потребителями – физическими и юридическими лицами для собственных нужд, над максимальной мощностью, указанной в технических условиях, полученных этими потребителями на региональных предприятиях энергоснабжения;

б) юридические лица, основной деятельностью которых является производство установок солнечных, ветровых электростанций и малых гидроэлектростанций, в том числе занимающиеся такой деятельностью новые юридические лица, создаваемые в период до 1 сентября 2025 года, оплачивают налог на прибыль юридических лиц и налог на имущество юридических лиц в размере 50 процентов их установленных ставок в течение трех лет начиная со дня прохождения ими государственной регистрации в качестве субъекта предпринимательства;

в) начиная с 1 января 2023 года:

при проектировании и введении в эксплуатацию всех (в том числе государственных и частных) строящихся новых и реконструируемых учреждений образования, здравоохранения, культуры и туризма, общественного питания, объектов оказания услуг, спортивных комплексов, многоквартирных жилых домов, подключаемых к локальным системам теплоснабжения, включая массивы «Янги Узбекистон», а также зданий и сооружений всех торгово-развлекательных центров, общая площадь которых превышает одну тысячу квадратных метров, вводится требование обеспечения покрытия не менее 25 процентов объема потребления горячей воды путем установки солнечных водонагревательных устройств на перечисленных объектах;

запрещается приступать к строительным работам, если в части «Энергоэффективность» их проектной документации установка установок возобновляемых источников энергии не предусмотрена, а также принимать в эксплуатацию новые здания и сооружения, в которых планируется использование горячей воды, если в этих зданиях и сооружениях установка солнечных водонагревательных устройств не предусмотрена (за исключением индивидуального жилья);

в системе оценки ключевых показателей эффективности деятельности руководителей и ответственных работников (KPI) объектов социальной сферы и иных бюджетных организаций отдельно учитывается деятельность по внедрению энергосберегающих и возобновляемых источников энергии, по результатам осуществления которой принимаются меры поощрения.

Инспекции по контролю в сфере эксплуатации многоквартирного жилищного фонда, Инспекции по контролю в сфере строительства, Инспекции по контролю за использованием нефтепродуктов и газа, а также Инспекции по контролю в электроэнергетике установить системный контроль за установкой солнечных водонагревательных устройств на новых объектах, строящихся в республике, в рамках своих полномочий.

7. В целях установления порядка строительства и эксплуатации микро- и малых гидроэлектростанций утвердить:

Перечень проектов (площадей), предлагаемых частным инвесторам для строительства микрогидроэлектростанций мощностью до 500 кВт, согласно приложению № 3;

Схему привлечения частных инвесторов к финансированию бизнес-проектов и строительству гидроэлектростанций мощностью до 5 МВт согласно приложению № 4.

8. Определить, что:

а) начиная с 1 октября 2022 года электроэнергия, произведенная на гидроэлектростанциях мощностью до 5 МВт, закупается в гарантированном порядке АО «Региональные электрические сети» и органом, уполномоченным государством осуществлять функцию (полномочие) закупки электрической энергии;

б) инициаторы проектов строительства гидроэлектростанций мощностью до 5 МВт (далее – инициаторы проектов) определяются по результатам электронных аукционов на снижение тарифов закупки произведенной электроэнергии, проводимых на электронной торговой площадке «E-AUKSION» по заказу Министерства энергетики. При этом первоначальная цена по отношению к тарифам для потребителей II группы устанавливается в размере:

150 процентов – для гидроэлектростанций мощностью до 500 кВт;

120 процентов – для гидроэлектростанций мощностью от 500 кВт до 2 МВт;

100 процентов – для гидроэлектростанций мощностью от 2 МВт до 5 МВт;

в) общая продолжительность аукциона, включая все процессы, осуществляемые на электронной торговой площадке «E-AUKSION», не превышает в порядке исключения 30 рабочих дней;

г) электронный аукцион на определение инициатора проекта строительства гидроэлектростанции считается состоявшимся, даже если в нем участвовал один участник;

д) земельные участки, необходимые для строительства микро- и малых гидроэлектростанций, выделяются в установленном порядке Министерству энергетики для общественных нужд на основе права постоянного пользования и в последующем передаются субъекту предпринимательства, ставшему победителем электронного аукциона, на основе права долгосрочной аренды. При этом:

государственная регистрация права на аренду земельного участка несельскохозяйственного назначения, выделенного Министерству энергетики для общественных нужд на основе права постоянного пользования и переданного в последующем в аренду, проводится Агентством по кадастру на основании договора аренды земельного участка, заключенного между Министерством энергетики и арендатором, а также арендатор признается налогоплательщиком по данному земельному участку;

расходы, связанные с изъятием и оформлением земельного участка, покрываются инициатором проекта в установленном порядке.

9. Министерству инвестиций и внешней торговли совместно с Министерством экономического развития и сокращения бедности и коммерческими банками в месячный срок принять меры по привлечению льготных кредитных линий международных финансовых институтов и иностранных банков в целях внедрения энергосберегающих технологий и развития области возобновляемых источников энергии малой мощности.

10. Кабинету Министров в двухмесячный срок исходя из настоящего Указа утвердить **Программу повышения энергоэффективности в зданиях и сооружениях социального, коммерческого, административно-бытового назначения.**

11. Министерству энергетики совместно с Антимонопольным комитетом и Торгово-промышленной палатой **в двухмесячный срок** разработать и внести на утверждение в Кабинет Министров:

предложения по совершенствованию технического регламента подключения к единой энергосистеме электрической энергии, производимой населением, субъектами предпринимательства, на объектах социальной сферы, на возобновляемых источниках энергии малой мощности (солнечных, ветряных и биогазовых электростанциях мощностью до 1 МВт и гидроэлектростанциях мощностью до 5 МВт), устанавливаемых для собственных нужд, а также об изменениях и дополнениях в законодательство, вытекающих из настоящего Указа;

типовой договор купли-продажи, заключаемый между органом, уполномоченным государством осуществлять функцию (полномочие) закупки электрической энергии, и субъектом предпринимательства, по гарантированной закупке электроэнергии, произведенной на солнечных, ветровых и биогазовых электростанциях мощностью до 1 МВт и гидроэлектростанциях мощностью до 5 МВт.

При этом предусмотреть гарантированную закупку произведенной электрической энергии в течение не менее десяти лет, а также внесение соответствующих изменений в тарифы закупки электрической энергии по результатам пересмотра тарифов, установленных для конечных потребителей.

12. Министерству финансов совместно с Министерством экономического развития и сокращения бедности и Министерством энергетики разработать и внести в Кабинет Министров:

а) в трехмесячный срок с привлечением зарубежных консультантов: нормативы потребления энергии для государственных органов и иных бюджетных организаций;

проект **Национальной программы энергосбережения** по сокращению расхода энергии во всех отраслях экономики;

б) в двухмесячный срок исходя из настоящего Указа проект закона о внесении изменений и дополнений в Закон Республики Узбекистан «О Государственном бюджете Республики Узбекистан на 2022 год».

13. Разрешить Министерству энергетики и Фонду заключить в порядке исключения по согласованию с Министерством финансов и Министерством по развитию информационных технологий и коммуникаций договор с исполнителем по созданию Электронной платформы развития источников возобновляемой энергии в короткие сроки путем отбора наилучших предложений.

14. Внести изменения и дополнения в некоторые акты Президента Республики Узбекистан согласно приложению № 5.

15. Национальной телерадиокомпании Узбекистана совместно с Национальным информационным агентством Узбекистана и Министерством энергетики широко освещать среди населения значимость и процессы реализации настоящего Указа.

16. Возложить на заместителя министра энергетики Ходжаева Ш.Х. персональную ответственность за эффективную организацию исполнения настоящего Указа.

Ежеквартальное обсуждение хода исполнения настоящего Указа, а также осуществление координации и контроля за деятельностью ведомств, ответственных за его исполнение, возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Кучкарова Д.А. и советника Премьер-министра Республики Узбекистан Исламова Б.Ф.

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

**Президент
Республики Узбекистан**



Ш. Мирзиёев

город Ташкент

Приложение № 1
к Указу Президента Республики Узбекистан
от 9 сентября 2022 года № УП–220

**Размер компенсаций за установку солнечной или ветряной
электростанции**

№	Установленная мощность	Размер компенсации <i>(базовая расчетная величина)</i>
1.	От 0,5 кВт до 1 кВт	7-кратная
2.	От 1 кВт до 1,5 кВт	10-кратная
3.	От 1,5 кВт до 2 кВт	15-кратная
4.	2 кВт и выше	20-кратная
5.	5 кВт и выше*	50-кратная

**компенсация предоставляется только при освоении новых земель и обеспечении потребления электроэнергии водяными насосами, установленными в вертикальных скважинах, посредством установок возобновляемых источников энергии.*

**Размер компенсаций
за установку солнечных водонагревательных установок**

№	Установленная мощность	Размер компенсации <i>(базовая расчетная величина)</i>
1.	Объем нагрева воды – 100 литров (или установка источников возобновляемой энергии, вырабатывающих ежедневно 4 кВт/ч энергии для нагрева воды)	5-кратная
2.	Объем нагрева воды – 200 литров (или установка источников возобновляемой энергии, вырабатывающих ежедневно 8 кВт/ч энергии для нагрева воды)	7-кратная

ПЕРЕЧЕНЬ
проектов (площадей), предлагаемых частным инвесторам для строительства микро гидроэлектростанций
мощностью до 500 кВт

№	Наименование территории и водного источника, где располагается площадь	Мощность кВт	Среднегодовое производство, тыс кВт/ч
Андижанская область			
1	Микро ГЭС на канале Андижонсой Андижанского района	320	1 152,0
2	Микро ГЭС-1 на гидроузле Кушарык Андижанского канала города Андижана	380	1 368,0
3	Микро ГЭС-2 на гидроузле Кушарык Андижанского канала города Андижана	380	1 368,0
4	Микро ГЭС-3 на гидроузле Кушарык Андижанского канала города Андижана	380	1 313,3
5	Микро ГЭС-1 на гидроузле Нодирабегим Андижанского канала г.Андижана	170	612,0
6	Микро ГЭС-2 на гидроузле Нодирабегим Андижанского канала г.Андижана	120	432,0
7	Микро ГЭС-1 на канале Шахрихансой Асакинского района	500	1 800,0
8	Микро ГЭС-2 на канале Шахрихансой Асакинского района	350	1 260,0
9	Микро ГЭС-3 на канале Шахрихансой Асакинского района	270	972,0
10	Микро ГЭС-1 на коллекторе Сарикжуга Бозского района	140	504,0
11	Микро ГЭС-2 на коллекторе Сарикжуга Бозского района	120	432,0
12	Микро ГЭС-3 на коллекторе Сарикжуга Бозского района	100	360,0
13	Микро ГЭС на коллекторе Боккол Булакбашинского района	90	324,0
14	Микро ГЭС-1 на канале Ширмонбулок Булакбашинского района	450	1 620,0
15	Микро ГЭС-2 на канале Ширмонбулок Булакбашинского района	400	1 440,0
16	Микро ГЭС-3 на канале Ширмонбулок Булакбашинского района	380	1 368,0
17	Микро ГЭС-4 на канале Ширмонбулок Булакбашинского района	380	1 368,0
18	Микро ГЭС-1 в СГМ Найман Булакбашинского района	500	1 800,0
19	Микро ГЭС-2 в СГМ Найман Булакбашинского района	350	1 260,0
20	Микро ГЭС-3 в СГМ Найман Булакбашинского района	200	720,0
21	Микро ГЭС-4 в СГМ Найман Булакбашинского района	100	360,0
22	Микро ГЭС-1 на канале Жанубий Фаргона Булакбашинского района	260	936,0
23	Микро ГЭС-2 на канале Жанубий Фаргона Булакбашинского района	120	432,0
24	Микро ГЭС-1 на коллекторе Кора-гунон МГС Ойим Джалакудукского района	320	1 152,0
25	Микро ГЭС-2 на коллекторе Кора-гунон МГС Ойим Джалакудукского района	480	1 728,0
26	Микро ГЭС в Пахтаабадском районе	150	540,0
27	Микро ГЭС на канале "С.Рахимов" СГС Лугумбек Избосканского района	160	576,0
28	Микро ГЭС-1 на ЖК ПК370+00 Мархаматского района	500	1 800,0
29	Микро ГЭС-2 на ЖК ПК370+00 Мархаматского района	500	1 800,0
30	Микро ГЭС на коллекторе Гарбий Мархаматского района	190	684,0
31	Микро ГЭС на коллекторе Укчи Мархаматского района	140	504,0
32	Микро ГЭС на коллекторе Гарбий Коракуртон Мархаматского района	120	432,0
33	Микро ГЭС-1 на канале Улугнор Олтинкульского района	450	1 620,0
34	Микро ГЭС-2 на канале Улугнор Олтинкульского района	350	1 260,0
35	Микро ГЭС-3 на канале Улугнор Олтинкульского района	320	1 152,0
36	Микро ГЭС на канале Мазгилсой Олтинкульского района	300	1 080,0
37	Микро ГЭС на канале Улугнор ПК30+50 Улугнорского района	150	540,0
38	Микро ГЭС-3 на коллекторе Сарикжуга Улугнорского района	90	324,0
39	Микро ГЭС на канале ЯВ-6 Улугнорского района	140	504,0
40	Микро ГЭС-1 на коллекторе Шеркуртон Улугнорского района	380	1 368,0
41	Микро ГЭС на коллекторе Гарбий Улугнорского района	120	432,0
42	Микро ГЭС на коллекторе Ойбулок массива Дардок Кургантепинского района	32	115,2
43	Микро ГЭС на коллекторе "Корабуийин" Шахриханского района	145	522,0
44	Микро ГЭС на гидроузле Найман канала Шахрихансой Шахриханского района	240	864,0
45	Микро ГЭС-1 в Ханабадском районе	500	1 800,0
46	Микро ГЭС-2 в Ханабадском районе	300	1 080,0
47	Микро ГЭС-3 в Ханабадском районе	150	540,0
48	Микро ГЭС-1 в Ходжаабадском районе	500	1 728,0
49	Микро ГЭС-2 в Ходжаабадском районе	200	720,0
Итого		13 387	48 066

№	Наименование территории и водного источника, где располагается площадь	Мощность кВт	Среднегодовое производство, тыс кВт/ч
Наманганская область			
50	Микро ГЭС-1 на канале Катта Фаргона Учкурганского района	500	1 800,0
51	Микро ГЭС-2 на канале Катта Фаргона Учкурганского района	450	1 620,0
52	Микро ГЭС-3 на канале Катта Фаргона Учкурганского района	400	1 440,0
53	Микро ГЭС-4 на канале Катта Фаргона Учкурганского района	400	1 440,0
54	Микро ГЭС-1 на канале Катта Андижон Учкурганского района	500	1 800,0
55	Микро ГЭС-2 на канале Катта Андижон Учкурганского района	410	1 476,0
56	Микро ГЭС-1 на канале Ингичка Учкурганского района	200	720,0
57	Микро ГЭС-2 на канале Ингичка Учкурганского района	120	432,0
58	Микро ГЭС-1 на канале Янги туда Учкурганского района	160	576,0
59	Микро ГЭС-2 на канале Янги туда Учкурганского района	140	504,0
60	Микро ГЭС-3 на канале Янги туда Учкурганского района	140	504,0
61	Микро ГЭС-4 на канале Янги туда Учкурганского района	120	432,0
62	Микро ГЭС на канале Норин Учкурганского района	200	720,0
63	Микро ГЭС на канале Янгиарык города Намангана	145	522,0
64	Микро ГЭС-1 на магистральном канале Катта Наманган города Намангана	500	1 800,0
65	Микро ГЭС-2 на магистральном канале Катта Наманган города Намангана	400	1 440,0
66	Микро ГЭС-3 на магистральном канале Катта Наманган города Намангана	300	1 080,0
67	Микро ГЭС-4 на магистральном канале Катта Наманган города Намангана	200	720,0
68	Микро ГЭС-5 на магистральном канале Катта Наманган города Намангана	100	360,0
69	Микро ГЭС на магистральном канале Шимолий Фаргона Уйчинского района	70	252,0
70	Микро ГЭС на канале Подшоота Янгикурганского района	70	252,0
71	Микро ГЭС на канале Каран Янгикурганского района	50	180,0
72	Микро ГЭС на гидроузле Заркент Янгикурганского района	50	180,0
73	Микро ГЭС на канале Булокбошисой Янгикурганского района	40	144,0
74	Микро ГЭС на СФМК ПК64+30 Чартакского района	200	720,0
75	Микро ГЭС на водоподъемном сооружении Чартакского водохранилища Чартакского района	300	1 080,0
76	Микро ГЭС в Чортоксое Чартакского района	150	540,0
77	Микро ГЭС на канале Кукумбой Касансайского района	30	108,0
78	Микро ГЭС на дренаже Калмак Касансайского района	65	234,0
79	Микро ГЭС на водоподъемном канале насосной станции Сигма Касансайского района	25	90,0
80	Микро ГЭС на Чустском канале Касансайского района	30	108,0
81	Микро ГЭС-1 на канале Касансай Касансайского района	150	486,0
82	Микро ГЭС-2 на канале Касансай Касансайского района	150	486,0
83	Микро ГЭС на речке Гова Чустского района	35	126,0
84	Микро ГЭС на реке Камчик Папского района	200	720,0
85	Микро ГЭС на реке Камчик Папского района	200	720,0
86	Микро ГЭС-1 на Кенгулсое СГМ Чодак Папского района	500	1 800,0
87	Микро ГЭС-2 на Кенгулсое СГМ Чодак Папского района	500	1 800,0
88	Микро ГЭС на Каинисое СГМ Чодак Папского района	500	1 800,0
89	Микро ГЭС на Камчиксое СГМ Чодак Папского района	500	1 800,0
Итого		9 200	33 012
Ферганская область			
90	Микро ГЭС-1 на водосбосе Наймансой канала КФК Узбекистанского района	500	1 800,0
91	Микро ГЭС-2 на водосбосе Наймансой канала КФК Узбекистанского района	300	1 080,0
92	Микро ГЭС на канале Шимолий Богдод Бувайдинского района	500	1 800,0
93	Микро ГЭС на канале Шимолий Богдод Риштанского района	120	432,0
94	Микро ГЭС-1 на канале Жанубий Фаргона Кувинского района	500	1 800,0
95	Микро ГЭС-2 на канале Жанубий Фаргона Кувинского района	500	1 800,0
96	Микро ГЭС-3 на канале Жанубий Фаргона Кувинского района	500	1 800,0
97	Микро ГЭС-4 на канале Жанубий Фаргона Кувинского района	500	1 800,0
98	Микро ГЭС-5 на канале Жанубий Фаргона Кувинского района	500	1 800,0
99	Микро ГЭС-6 на канале Жанубий Фаргона Кувинского района	500	1 800,0
100	Микро ГЭС-7 на канале Жанубий Фаргона Кувинского района	400	1 440,0
Итого		4 820	17 352
Ташкентская область			
101	Микро ГЭС на реке Новолисой Бостанлыкского района	40	144,0
102	Микро ГЭС-1 на реке Угам Бостанлыкского района	80	288,0

№	Наименование территории и водного источника, где располагается площадь	Мощность кВт	Среднегодовое производство, тыс кВт/ч
103	Микро ГЭС-2 на реке Угам Бостанлыкского района	50	180,0
104	Микро ГЭС-3 на реке Угам Бостанлыкского района	150	540,0
105	Микро ГЭС на Ахсарсое Бостанлыкского района	150	540,0
106	Микро ГЭС на Каласангсое Бостанлыкского района	40	144,0
107	Микро ГЭС в СГМ Нанай Бостанлыкского района	200	720,0
108	Микро ГЭС в Испансое Бостанлыкского района	200	720,0
109	Микро ГЭС-1 на канале Бозсу Зангиатинского района	400	1 440,0
110	Микро ГЭС-2 на канале Бозсу Зангиатинского района	400	1 382,4
111	Микро ГЭС-1 на канале Хон Аккурганского района	250	900,0
112	Микро ГЭС-2 на канале Хон Аккурганского района	200	720,0
113	Микро ГЭС на канале Козокарлик Аккурганского района	130	468,0
114	Микро ГЭС-1 на канале Бекобод города Бекабада	280	1 000,0
115	Микро ГЭС-2 на канале Хон Аккурганского района	200	720,0
116	ГЭС-1 Далварзин в городе Бекабаде	500	1 800,0
117	ГЭС-2 Далварзин в городе Бекабаде	500	1 800,0
118	Микро ГЭС-1 на главном водном сооружении Кодирия Кибрайского района	500	1 800,0
119	Микро ГЭС-2 на главном водном сооружении Кодирия Кибрайского района	500	1 800,0
120	Микро ГЭС-3 на главном водном сооружении Кодирия Кибрайского района	400	1 440,0
121	Микро ГЭС в СГМ Хосилот Кибрайского района	100	360,0
122	Микро ГЭС-1 в СГМ Худайберганов Чиназского района	500	1 800,0
123	Микро ГЭС-2 в СГМ Худайберганов Чиназского района	410	1 476,0
124	Микро ГЭС-3 на тракте Бозсу Чиназского района	500	1 800,0
125	Микро ГЭС на канале Зах города Чирчика	500	1 800,0
126	Микро ГЭС на водосбросном сооружении АО "МАХАМ CHIRCHIQ" г.Чирчика	340	1 224,0
127	Микро ГЭС на реке Карасу города Чирчика	480	1 728,0
128	Микро ГЭС на Эртошсое СГМ Куксарой Ахангаранского района	100	360,0
129	Микро ГЭС на Кумкулсое СГМ Куксарой Ахангаранского района	240	864,0
130	Микро ГЭС на Жиблансое СГМ Куксарой Ахангаранского района	160	576,0
131	Микро ГЭС в СГМ Жигаристон города Ангрена	80	288,0
132	Микро ГЭС в СГМ Четсув города Ангрена	70	252,0
133	Микро ГЭС-1 на канале Корабог города Ангрена	500	1 800,0
134	Микро ГЭС-2 на канале Корабог города Ангрена	200	720,0
135	Микро ГЭС-1 на Ахангаранском правобережном канале города Ангрена	500	1 800,0
136	Микро ГЭС-2 на Ахангаранском правобережном канале города Ангрена	300	1 080,0
137	Микро ГЭС-3 на Ахангаранском правобережном канале города Ангрена	300	1 080,0
138	Микро ГЭС-4 на Ахангаранском правобережном канале города Ангрена	200	720,0
Итого		10 650	38 274
Кашкадарьинская область			
139	Микро ГЭС на канале Айланма Нишанского района	250	900,0
140	Микро ГЭС на реке Кашкадарья села Варганза Каршинского района	300	1 080,0
141	Микро ГЭС-1 на коллекторе СК Касанского района	100	360,0
142	Микро ГЭС-1 на канале Оксув Шахрисабзского района	200	720,0
143	Микро ГЭС-2 на канале Оксув Шахрисабзского района	200	720,0
144	Микро ГЭС-3 на канале Оксув Шахрисабзского района	200	720,0
145	Микро ГЭС-1 на реке Карасув Шахрисабзского района	120	432,0
146	Микро ГЭС-2 на реке Карасув Шахрисабзского района	250	900,0
147	Микро ГЭС-3 на реке Карасув Шахрисабзского района	200	720,0
148	Микро ГЭС на водосбросе Жийда левобережного канала Яккабагского района	350	1 260,0
149	Микро ГЭС-1 на водосбросе Умакай канала Эскианхор Чиракчинского района	300	1 080,0
150	Микро ГЭС-2 на водосбросе Умакай канала Эскианхор Чиракчинского района	200	720,0
151	Микро ГЭС-1 на водосбросе Араббанди канала Эскианхор Чиракчинского района	350	1 260,0
152	Микро ГЭС-2 на водосбросе Араббанди канала Эскианхор Чиракчинского района	200	720,0
153	Микро ГЭС-3 на водосбросе Араббанди канала Эскианхор Чиракчинского района	150	540,0
154	Микро ГЭС-4 на водосбросе Араббанди канала Эскианхор Чиракчинского района	100	360,0
Итого		3 470	12 492,0
Сурхандарьинская область			
155	Микро ГЭС-1 на межрайонном коллекторе Исфара Кизирикского района	310	1 116,0
156	Микро ГЭС-2 на межрайонном коллекторе Исфара Кизирикского района	280	1 008,0
157	Микро ГЭС-3 на межрайонном коллекторе Исфара Кизирикского района	370	1 332,0
158	Микро ГЭС-4 на межрайонном коллекторе Исфара Кизирикского района	500	1 800,0

№	Наименование территории и водного источника, где располагается площадь	Мощность кВт	Среднегодовое производство, тыс кВт/ч
159	Микро ГЭС на верхнем водоканале Кизирикского района	250	900,0
160	Микро ГЭС-1 на канале Хазарбог Денауского района	370	1 332,0
161	Микро ГЭС-2 на канале Хазарбог Денауского района	370	1 332,0
162	Микро ГЭС-4 на канале Хазарбог Денауского района	360	1 296,0
163	Микро ГЭС на Нилусое Сариасийского района	250	900,0
164	Микро ГЭС на Коплонсое Сариасийского района	100	360,0
165	Микро ГЭС на Правобережном канале Сариасийского района	400	1 440,0
166	Микро ГЭС на Дамарыке Сариасийского района	130	561,6
167	Микро ГЭС-1 на канале Туполанг-кора тог Сариасийского района	500	1 800,0
168	Микро ГЭС-2 на канале Туполанг-кора тог Сариасийского района	500	1 800,0
169	Микро ГЭС-1 на реке Сангардак Сариасийского района	200	720,0
170	Микро ГЭС-3 на реке Сангардак Сариасийского района	100	360,0
171	Микро ГЭС на реке Обизаранг Сариасийского района	180	648,0
172	Микро ГЭС на реке Чинор Сариасийского района	150	540,0
Итого		5 320	19 245,6
Самаркандская область			
173	Микро ГЭС-1 на канале Мианкал-Хатирчи Иштиханского района	500	1 800,0
174	Микро ГЭС-2 на канале Мианкал-Хатирчи Иштиханского района	500	1 800,0
175	Микро ГЭС-1 на реке Зарафшан Булунгурского района	300	1 080,0
176	Микро ГЭС в СГМ Коровултепа Булунгурского района	500	1 800,0
177	Микро ГЭС в СГМ Коровултепа Булунгурского района	150	540,0
178	Микро ГЭС-1 на реке Зарафшан Джамбайского района	200	720,0
179	Микро ГЭС-2 на реке Зарафшан Джамбайского района	200	720,0
180	Микро ГЭС-1 на канале Даргом Тайлакского района	380	1 368,0
181	Микро ГЭС-2 на канале Даргом Тайлакского района	300	1 080,0
182	Микро ГЭС-3 на канале Даргом Тайлакского района	200	720,0
183	Микро ГЭС-1 на канале Айланма Даргом Ургутского района	500	1 800,0
184	Микро ГЭС-2 на канале Айланма Даргом Ургутского района	400	1 440,0
185	Микро ГЭС-3 на канале Айланма Даргом Ургутского района	400	1 440,0
186	Микро ГЭС-4 на канале Айланма Даргом Ургутского района	300	1 080,0
187	Микро ГЭС-5 на канале Айланма Даргом Ургутского района	150	540,0
188	Микро ГЭС-6 на канале Айланма Даргом Ургутского района	150	540,0
Итого		5 130	18 468
Сырдарьинская область			
189	Микро ГЭС-1 на канале Баявут Баявутского района	220	792,0
190	Микро ГЭС-1 на входе в Сардобинское водохранилище канала ЮГК	500	1 620,0
191	Микро ГЭС на входе в Сардобинское водохранилище	500	1 620,0
192	Микро ГЭС в Центральной сети Сардобинского района	400	1 440,0
Итого		1 620	5 472,0
Бухарская область			
193	Микро ГЭС на гидроузле Коза Рамитанского района	500	1 800,0
Итого		500	1 800,0
Джизакская область			
194	Микро ГЭС-1 на главном коллекторе Окбулок Пахтакорского района	145	700,0
195	Микро ГЭС-2 на главном коллекторе Окбулок Пахтакорского района	240	650,0
196	Микро ГЭС-1 на реке Клы Зафарабадского района	500	1 620,0
197	Микро ГЭС на оросительном канале Бахмальского района	500	1 800,0
198	Микро ГЭС-2 на реке ДГК Зафарабадского района	500	1 800,0
199	Микро ГЭС на Джизакском главном коллекторе ПК2+20 Зафарабадского района	500	1 800,0
200	Микро ГЭС на реке Музбулок СГС Каттакишлок	80	200,0
Итого		2 465	8 570
Всего		56 562	202 752

* Показатели проекта уточняются на основании разработанной и утвержденной проектной документации.

** Изменения и дополнения в настоящий перечень вносятся согласно предложению Министерства энергетики (АО "Узбекгидроэнерго") и повторное утверждение не требуется.

СХЕМА
привлечения частных инвесторов и финансирования их бизнес-проектов
по строительству гидроэлектростанций мощностью до 5 МВт

Этап	Меры	Срок	Ответственные
1-й этап	Информация о процедурах строительства гидроэлектростанций мощностью до 5 МВт (далее – микро- и малые ГЭС) и имеющихся льготах публикуется в средствах массовой информации, а также проводится работа по широкой пропаганде среди населения и предпринимателей.	На постоянной основе	Министерство энергетики, Министерство инвестиций и внешней торговли, АО «Узбекгидроэнерго», Торгово-промышленная палата
2-й этап	Во всех регионах республики формируется список физических и юридических лиц, изъявивших желание заниматься предпринимательской деятельностью и имеющих возможность привлечь необходимые средства для реализации проекта, путем проведения открытых диалогов, семинаров и тренингов с населением и предпринимателями.	На постоянной основе	Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и города Ташкента, Министерство инвестиций и внешней торговли, Министерство экономического развития и сокращения бедности, Министерство энергетики, АО «Узбекгидроэнерго», Торгово-промышленная палата
3-й этап	Разрабатываются паспорт проекта и проектные предложения по строительству микро- и малых ГЭС.	На постоянной основе	АО «Узбекгидроэнерго», Министерство энергетики, «Фабрика проектов» в регионах
4-й этап	Физические лица, изъявившие желание заниматься предпринимательской деятельностью и имеющие возможность привлечь необходимые средства для реализации проекта, регистрируются в качестве субъекта предпринимательства в установленном порядке.	В режиме реального времени	Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и города Ташкента, АО «Узбекгидроэнерго», Министерство энергетики, Министерство юстиции
5-й этап	На электронной торговой площадке «E-auction» для снижения установленного тарифа проводится аукцион по гарантированной закупке электроэнергии, произведенной на микро-	На постоянной основе	Министерство энергетики, АО «Узбекгидроэнерго», Торгово-промышленная палата,

Этап	Меры	Срок	Ответственные
	<p>и малых ГЭС на основании паспорта проекта и проектных предложений.</p> <p>В состав документации, разрабатываемой для проведения электронного аукциона, включаются сведения о территории проекта и исходных показателях, другие сведения и документы.</p>		<p>Агентство по кадастру, Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и города Ташкента</p>
6-й этап	<p>На основании разработанного паспорта проекта и проектных предложений по строительству микро- и малых ГЭС необходимые земельные участки выделяются в установленном порядке на основе права постоянного пользования Министерству энергетики для общественных нужд.</p> <p>При этом расходы, связанные с изъятием и оформлением земельного участка, финансируются за счет средств органов государственной власти на местах с условием их последующего возмещения инициатором проекта.</p>	<p>10 рабочих дней</p>	<p>Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и города Ташкента, Агентство по кадастру, Министерство энергетики</p>
7-й этап	<p>1. Земельные участки, выделенные для общественных нужд на праве постоянного пользования, предоставляются субъектам предпринимательства (инициаторам проекта), определенным по результатам аукциона, Министерством энергетики путем подписания долгосрочного (не менее 20 лет) договора аренды.</p> <p>При этом размер арендной платы за земельный участок определяется с учетом налоговых ставок, налоговых льгот, порядка исчисления и уплаты налога, установленных законодательством для плательщиков земельного налога.</p> <p>2. Расходы, связанные с изъятием и оформлением земельного участка, покрываются инициатором проекта.</p> <p>В случае нецелевого использования земельных участков либо если проектная документация не разработана в течение 6 месяцев со дня заключения договора аренды земельного участка и не проведена ее экспертиза в установленном порядке, либо если микро- или малая ГЭС не построена и не введена в эксплуатацию в течение 24 месяцев в установленном порядке, указанный земельный участок возвращается Министерству энергетики. При этом средства, направленные инициатором, ему не возмещаются.</p>	<p>10 рабочих дней</p>	<p>Министерство энергетики, Государственный налоговый комитет, Агентство по кадастру, инициатор проекта</p> <p>Министерство энергетики, инициатор проекта</p>

Этап	Меры	Срок	Ответственные
8-й этап	<p>Первый порядок – реализация электроэнергии с подключением к единой электроэнергетической системе.</p> <p>На основании разработанного паспорта проекта и бизнес-плана заключается договор купли-продажи на закупку электроэнергии в гарантированном порядке на период не менее 15 лет.</p> <p>Подключение субъекта предпринимательства, производящего электроэнергию на микро- и малых ГЭС, к электрическим сетям единой электроэнергетической системы осуществляется в соответствии с регламентом, утвержденным постановлением Кабинета Министров от 22 июля 2019 года № 610.</p> <p>Второй порядок – реализация электроэнергии напрямую без подключения к единой электроэнергетической системе.</p> <p>Заключается договор купли-продажи на прямую реализацию произведенной электроэнергии физическим и юридическим лицам на основании договора путем возведения локальной сети, без подключения к единой электроэнергетической системе.</p>	<p>В режиме реального времени</p> <p>В режиме реального времени</p> <p>В согласованный срок</p>	<p>АО «Региональные электрические сети», субъект предпринимательства, Министерство энергетики</p> <p>АО «Региональные электрические сети», субъект предпринимательства, Министерство энергетики, «Узэнергоинспекция»</p> <p>Субъект предпринимательства, потребитель</p>
9-й этап	<p>Выполняются проектные инженерно-изыскательные работы, и разрабатываются проектные документы.</p>	<p>В согласованный срок</p>	<p>Субъект предпринимательства, проектные организации</p>
10-й этап	<p>Разработанная проектная документация проходит экспертизу в установленном порядке после ее согласования с АО «Узбекгидроэнерго».</p>	<p>20 рабочих дней</p>	<p>Министерство строительства, субъект предпринимательства, проектные организации</p>
11-й этап	<p>Подается заявление в центр государственных услуг на оформление исходных разрешительных документов на выполнение строительных работ (оформление архитектурно-планировочных заданий, передача геодезических отметок и другие).</p>	<p>В режиме реального времени</p>	<p>Субъект предпринимательства, Министерство юстиции, Совет Министров Республики Каракалпакстан, хокимияты областей и города Ташкента</p>

Этап	Меры	Срок	Ответственные
12-й этап	После запуска проекта полная информация об объекте (показатели устройства, среднегодовые прогнозы производства электроэнергии и другие) предоставляется субъектом предпринимательства Министерству энергетики и АО «Узбекгидроэнерго».	7 рабочих дней	Субъект предпринимательства

Примечание: Министерством энергетики и АО «Узбекгидроэнерго» оказывается практическая помощь субъектам предпринимательства во всех организационных вопросах.

Изменения и дополнения, вносимые в некоторые акты Президента Республики Узбекистан

1. В Указе Президента Республики Узбекистан от 18 мая 2017 года № УП–5044 «Об образовании акционерного общества «Узбекгидроэнерго»:

а) пункт 5 изложить в следующей редакции:

«5. Возложить на АО «Узбекгидроэнерго» функции исполнительного и ответственного органа по своевременной и качественной реализации Программы дополнительных мер по дальнейшему развитию гидроэнергетики на 2021–2030 годы, утвержденной постановлением Президента Республики Узбекистан от 10 декабря 2021 года № ПП–44.

Установить, что электрическая энергия, производимая гидроэлектростанциями в составе АО «Узбекгидроэнерго», закупается с учетом налога на добавленную стоимость органом, который по роду своей деятельности уполномочен государством осуществлять функцию (полномочия) по гарантированной закупке электрической энергии, у:

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

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

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

б) в пункте 6:

в абзаце первом слова «АО «Узбекэнерго» заменить словами «АО «Национальные электрические сети Узбекистана»;

в абзаце третьем текста на государственном языке слова «“Ўзбекэнерго” АЖ» заменить словами «“Ўзбекгидроэнерго” АЖ»;

в) пункт 7 и приложение признать утратившими силу.

2. Пункт 17 Указа Президента Республики Узбекистан от 29 мая 2017 года № УП–5059 «О мерах по дальнейшему укреплению платежной дисциплины в сфере поставки и потребления электрической энергии и природного газа, а также коренному совершенствованию системы исполнительного производства» дополнить абзацем десятым следующего содержания:

«Установить, что часть средств, поступающих от реализации пустующих зданий, состоящих на балансе органов прокуратуры, направляемых в республиканский бюджет Республики Узбекистан, переводится в Фонд развития Генеральной прокуратуры с условием ее направления на внедрение энергосберегающих технологий и альтернативных источников энергии в данных органах».

3. В Указе Президента Республики Узбекистан от 8 апреля 2022 года № УП–101 «Об очередных реформах по созданию условий для стабильного экономического роста путем улучшения предпринимательской среды и развития частного сектора»:

а) в подпункте «б» пункта 10 слова «1 сентября» заменить словами «1 ноября»;

б) в пункте 16 слова «с 1 июля 2022 года» заменить словами «с 1 января 2023 года»;

в) в графе «Сроки исполнения» позиции 26 приложения № 9 слова «1 июня 2022 года» заменить словами «1 января 2023 года».

4. Пункт 9 постановления Президента Республики Узбекистан от 23 октября 2018 года № ПП–3981 «О мерах по ускоренному развитию и обеспечению финансовой устойчивости электроэнергетической отрасли» изложить в следующей редакции:

«9. Установить, что оплата за электрическую энергию, производимую гидроэлектростанциями в составе АО «Узбекгидроэнерго», производится с учетом налога на добавленную стоимость органом, который по роду своей деятельности уполномочен государством осуществлять функцию (полномочия) по гарантированной закупке электрической энергии, у:

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

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

гидроаккумулирующих электростанций – по тарифам, формируемым в размере 150 процентов тарифа, установленного для потребителей II тарифной группы».

5. В постановлении Президента Республики Узбекистан от 22 августа 2019 года № ПП–4422 «Об ускоренных мерах по повышению энергоэффективности отраслей экономики и социальной сферы, внедрению энергосберегающих технологий и развитию возобновляемых источников энергии»:

а) в пункте 11:

абзац первый изложить в следующей редакции:

«Запретить с 1 января 2022 года ввоз на территорию Республики Узбекистан бывшего в употреблении генерирующего оборудования, силовых понижающих трансформаторов, электродвигателей, а также энергоемких бытовых электроприборов категории энергоэффективности «D»;

дополнить абзацем вторым следующего содержания:

«Утвердить перечень бытовых электроприборов категории энергоэффективности «D» и ниже, ввоз которых на территорию Республики Узбекистан запрещается, согласно приложению № 4а»;

абзац второй считать абзацем третьим;

б) дополнить приложением № 4а следующего содержания:

«Приложение № 4а
к постановлению Президента Республики Узбекистан
от 22 августа 2019 года № ПП–4422

ПЕРЕЧЕНЬ

**бытовых электроприборов категории энергоэффективности «D» и ниже,
ввоз которых на территорию Республики Узбекистан запрещается**

№	Наименование	Код ТН ВЭД
1.	Котлы центрального отопления, кроме котлов товарной позиции 8402, прочие	8403 10 900 0

2.	Колпаки или шкафы вытяжные, наибольший горизонтальный размер которых – не более 120 см	8414 60 000 0
3.	Установки для кондиционирования воздуха, оборудованные вентилятором с двигателем и приборами для изменения температуры и влажности воздуха, включая кондиционеры, в которых влажность не может регулироваться отдельно	8415 10 900 0 8415 20 000 9 8415 81 009 0 8415 82 000 0 8415 83 000 0
4.	Холодильники, морозильники и прочее холодильное или морозильное оборудование электрическое или других типов	8418 10 – 8418 50 8418 69 000 9
5.	Водонагреватели проточные или накопительные (емкостные), неэлектрические, прочие	8419 19 000 0
6.	Посудомоечные машины бытовые	8422 11 000 0
7.	Машины стиральные бытовые или для прачечных, включая машины, оснащенные отжимным устройством	8450 11 – 8450 20
8.	Пылесосы	8508 11 – 8508 60
9.	Машины электромеханические бытовые со встроенным электродвигателем, кроме пылесосов товарной позиции 8508	8509 40 – 8509 80
10.	Электрические водонагреватели проточные или накопительные (емкостные) и электронагреватели погружные	8516 10
11.	Электрооборудование обогрева пространства и обогрева грунта	8516 21 – 8516 29
12.	Печи микроволновые	8516 50 000 0
13.	Печи прочие, электроплиты бытовые стационарные, прочие, электроплитки, варочные электрокотлы и варочные панели, печи встраиваемые прочие	8516 60 101 0 8516 60 109 0 8516 60 500 0 8516 60 800 0 8516 60 900 0
14.	Мониторы, аппаратура (устройства) приемная для телевизионной связи монохромного и цветного изображения	8528 42 100 0 – 8528 59 900 0 8528 72, 8528 73 000 0
15.	Лампы накаливания или газоразрядные, электрические, включая лампы герметичные направленного света, а также ультрафиолетовые или инфракрасные лампы; дуговые лампы; источники света светодиодные (LED)	8539 10 000 8539 21 300 9 – 8539 22 900 0 8539 29 300 9 – 8539 50 000 0
16.	Светоизлучающие диоды (LED), включая лазерные диоды	8541 40 100 0
17.	Лампы (люстры) и прочее осветительное оборудование, прочие	9405 10 400 9
18.	Приборы, предназначенные для использования с лампами накаливания, прочие	9405 40 910 9

6. В постановлении Президента Республики Узбекистан от 10 июля 2020 года № ПП–4779 «О дополнительных мерах по сокращению зависимости отраслей экономики от топливно-энергетической продукции путем повышения энергоэффективности экономики и задействования имеющихся ресурсов»:

а) абзац второй пункта 1 изложить в следующей редакции:

«излишки электроэнергии, производимой физическими и юридическими лицами для собственных нужд на солнечных, ветровых и биогазовых электростанциях установленной мощностью до 1 МВт, закупаются АО «Региональные электрические сети» и в последующем органом, уполномоченным государством осуществлять функцию (полномочия) по гарантированной закупке электрической энергии (гарантированная закупка в размере 80 процентов тарифа, установленного для потребителей II тарифной группы) по желанию потребителя, в течение срока не менее 10 лет»;

б) пункт 3 дополнить абзацем следующего содержания:

«Структура Фонда и состав Наблюдательного совета утверждаются Кабинетом Министров»;

в) пункт 4 и приложения №№ 4 и 5 признать утратившими силу.

7. Из примечаний приложения № 10 к постановлению Президента Республики Узбекистан от 6 апреля 2021 года № ПП–5055 «О мерах по дальнейшему совершенствованию деятельности Министерства водного хозяйства Республики Узбекистан» слова «Андижанского водохранилища,» и «Гисаракского водохранилища,» исключить.

8. Подпункт «б» пункта 6 постановления Президента Республики Узбекистан от 10 декабря 2021 года № ПП–44 «О дополнительных мерах по дальнейшему развитию гидроэнергетики» изложить в следующей редакции:

«б) излишки электроэнергии, производимой физическими и юридическими лицами для собственных нужд на солнечных, ветровых и биогазовых электростанциях установленной мощностью до 1 МВт, закупаются АО «Региональные электрические сети» и в последующем органом, уполномоченным государством осуществлять функцию (полномочия) по гарантированной закупке электрической энергии (гарантированная закупка в размере 80 процентов тарифа, установленного для потребителей II тарифной группы) по желанию потребителя, в течение срока не менее 10 лет».

9. В тексте на государственном языке графы «Асос» приложения № 8 к постановлению Президента Республики Узбекистан от 30 декабря 2021 года № ПП–72 «Об утверждении Инвестиционной программы Республики Узбекистан на 2022–2026 годы и внедрении новых подходов и механизмов по управлению инвестиционными проектами»:

а) в позициях 17, 18 и 20 слова «Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2017 йил 2 майдаги ПҚ–2947-сон қарори» заменить словами «Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2021 йил 10 декабрдаги ПҚ–44-сон қарори»;

б) в позиции 19 слова «“Ўзбекгидроэнерго” АЖ таклифи» заменить словами «“Ўзбекистон Республикаси Президентининг 2021 йил 10 декабрдаги ПҚ–44-сон қарори».

10. В тексте на государственном языке графы «Ижро муддатлари» позиции 23 приложения № 8 к постановлению Президента Республики Узбекистан от 30 декабря 2021 года № ПП–73 «О мерах по обеспечению исполнения Закона Республики Узбекистан «О Государственном бюджете Республики Узбекистан на 2022 год» цифру «2022» заменить цифрой «2024».

11. Пункт 6 позиции 8 «Дорожной карты» мер, направленных на стимулирование экономического развития, повышения эффективности государственного управления и международного сотрудничества, утвержденной распоряжением Президента Республики Узбекистан от 24 июля 2021 года № Р–5679, исключить.

