ПОСТАНОВЛЕНИЕ КАБИНЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ УЗБЕКИСТАН 16.11.2015 г. N 331

О ПРОГРАММЕ РАЗВИТИЯ ГИДРОЭНЕРГЕТИКИ НА 2016-2020 ГОДЫ

Во исполнение постановления Президента Республики Узбекистан от 5 мая 2015 года N ПП-2343 "О Программе мер по сокращению энергоемкости, внедрению энергосберегающих технологий в отраслях экономики и социальной сфере на 2015-2019 годы", в целях обеспечения экономии углеводородных ресурсов посредством дальнейшей глубокой диверсификации топливного баланса республики, технического и технологического перевооружения существующих и создания новых генерирующих мощностей в гидроэнергетике на базе использования современных энергоэффективных технологий, с учетом передовых достижений мировой практики, Кабинет Министров ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Одобрить разработанную Министерством экономики, Министерством сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан и АО "Узбекэнерго" Программу развития гидроэнергетики на 2016-2020 годы, предусматривающую:

строительство новых и модернизацию действующих гидроэлектростанций в системе АО "Узбекэнерго" на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики на 2016-2020 годы согласно приложению N 1;

строительство новых и модернизацию действующих гидроэлектростанций в системе Министерства сельского и водного хозяйства на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики на 2016-2020 годы согласно приложению N 2.

- 2. Возложить на руководителей АО "Узбекэнерго" и Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан персональную ответственность за своевременное и качественное исполнение параметров Программы развития гидроэнергетики на 2016-2020 годы и обеспечение разработки проектной документации на основе научно и технически обоснованных изыскательских работ, с учетом передовых достижений мировой практики в области внедрения современных ресурсосберегающих технологических решений.
- 3. Принять к сведению, что на АО "Узбекэнерго" и Министерство сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, а также их предприятия в рамках реализации Программы развития гидроэнергетики на 2016-2020 годы, распространяется действие пункта 6 постановления Президента Республики Узбекистан от 5 мая 2015 года N ПП-2343 "О Программе мер по сокращению энергоемкости, внедрению энергосберегающих технологий в отраслях экономики и социальной сфере на 2015-2019 годы".

4. Установить, что:

средства от реализации электрической энергии, вырабатываемой на

гидроэлектростанциях Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, направляются на модернизацию действующих и строительство новых гидроэлектростанций в порядке реинвестирования;

оплата за электрическую энергию, вырабатываемую на гидроэлектростанциях Министерства сельского и водного хозяйства Республики Узбекистан, производится по тарифу, рассчитанному по системе Объединения "Узсувэнерго", но не более 75 процентов от конечного тарифа для потребителей, без налога на добавленную стоимость.

- 5. Министерству экономики, Министерству внешних экономических связей, торговли Республики Узбекистан при инвестиций ежегодно формировании Инвестиционной программы Республики Узбекистан включать в нее в установленном порядке инвестиционные проекты, предусмотренные одобренной настоящим постановлением Программой.
- 6. Министерствам и ведомствам в месячный срок привести свои нормативно-правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.
- 7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Премьер-министра Республики Узбекистан Г.И. Ибрагимова.

Премьер-министр Республики Узбекистан

Ш. Мирзиёев

СТРОИТЕЛЬСТВО

новых и модернизация действующих гидроэлектростанций в системе АО "Узбекэнерго" на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики на 2016-2020 годы

	Наименование -		Средне- годовая выра- ботка электро- энергии, млн кВт	Сроки реализа- ции проектов	Прогнозная стоимость*			
N π/ π		Проектная мощность (МВт)			всего	собст- венные средст- ва	заем- ные средст- ва	Источники финансиро- вания*
	Всего по АО "Узбекэнерго"	943,49	3 573,6		576,61	200,35	376,26	
	строительство новых ГЭС	23,5	116,9		69,5	32,1	37,4	
1.	Строительство ГЭС Камолот на Чирчик-Бозсуйском тракте	8 MBT	35,4	2016-2018	21,7	10	11,7	Собственные и заемные средства
2.	Строительство Нанайской ГЭС на реке Аксарай	2 MBT	10	2016-2017	7,3	3,4	3,9	Собственные и заемные средства
3.	Строительство Тамшушской ГЭС на реке Акдарья-Аксу	11 МВт	57	2019-2020 гг.	33	15,2	17,8	Собственные и заемные средства
4.	Строительство Дектарской ГЭС на реке Танхизыдарья	2,5 МВт	14,5	2017-2019 гг.	7,5	3,5	4	Собственные и заемные средства
	модернизация действующих ГЭС	919,99	3456,65		507,11	168,25	338,86	
1.	Модернизация гидрогенераторов Чарвакской ГЭС с заменой рабочих колес	увеличение установленной мощности ГЭС до 665,5 МВт	2067	2012-2016 rr.	53,79	18,79	35	Собственные средства, Фонд реконструкц ии и

	Наименование объектов	Проектная мощность (МВт)	Средне- годовая выра- ботка электро- энергии, млн кВт ч	Сроки реализа- ции проектов	Прогнозная стоимость*			
N п/ п					всего	собст- венные средст- ва	заем- ные средст- ва	Источники финансиро- вания*
								развития
2.	Модернизация Фархадской ГЭС	увеличение установленной мощности ГЭС до 127 МВт	557,6	2015-2017 гг.	131,02	65,37	65,65	Собственные средства, Исламский банк развития
3.	Модернизация УП "Каскад Нижне-Бозсуйских ГЭС" (ГЭС-14)	увеличение установленной мощности ГЭС до 15 МВт	90,7	2015-2017 гг.	37,4	13,02	24,38	Собственные средства, Исламский банк развития
4.	Модернизация УП "Каскад Кадирьинских ГЭС" (ГЭС-3)	увеличение установленной мощности ГЭС до 15,34 МВт	124	2015-2017 гг.	53,1	7,96	45,14	Собственные средства, Исламский банк развития
5.	Модернизация УП "Каскад Ташкентских ГЭС" (ГЭС-1)	увеличение установленной мощности ГЭС до 6 МВт	40,71	2016-2017 гг.	28,5	9	19,5	Собственные и заемные средства
6.	Модернизация УП "Каскад Ташкентских ГЭС" (ГЭС-9)	увеличение установленной мощности ГЭС до 16,6 МВт	102,2	2017-2017 rr.	39,77	8,84	30,93	Собственные средства, Исламский банк развития
7.	Модернизация УП "Каскад Чирчикских ГЭС" (ГЭС-10)	увеличение установленной мощности ГЭС до 29 МВт	213,8	2018 - 2020 гг.	42,1	11,25	30,85	Собственные и заемные средства
8.	Модернизация филиала "Каскад Самаркандских ГЭС" (ГЭС-2Б)	увеличение установленной мощности ГЭС до 26,6 МВт	139,6	2017-2019 гг.	43,34	11	32,34	Собственные и заемные средства
9.	Модернизация филиала "Каскад Шахриханских ГЭС" (ЮФК-1)	увеличение установленной мощности ГЭС до 2,3 МВт	17,64	2016-2018 гг.	13,56	4,26	9,3	Собственные средства, Международ ная

			Средне- годовая выра- ботка электро- энергии, млн кВт	Сроки реализа- ции проектов	Прогнозная стоимость*			
N п/ п	Наименование объектов	Проектная мощность (МВт)			всего	собст- венные средст- ва	заем- ные средст- ва	Источники финансиро- вания*
								ассоциация развития
10.	Модернизация филиала "Каскад Шахриханских ГЭС (ЮФК-2)	увеличение установленной мощности ГЭС до 7,05 МВт	55,1	2019 - 2017 гг.	20,53	5,56	14,97	Собственные средства, Исламский банк развития
11.	Модернизация ГЭС Пайток на Большом Ферганском канале	увеличение установленной мощности ГЭС до 9,6 МВт	48,3	2016 - 2019 гг.	44	13,2	30,8	Собственные и заемные средства

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

СТРОИТЕЛЬСТВО

новых и модернизация действующих гидроэлектростанций в системе Министерства сельского и водного хозяйства на естественных водотоках и водохозяйственных объектах республики на 2016-2020 годы

	Наименование объектов	Проектная мощность (МВт)	Средне- годовая вырабо- тка электро- энергии, млн кВт ч	Сроки реали- зации проектов	Прогн	озная стог		
N π/ π					всего	собст- венные средст- ва	заем- ные средст- ва	Источники финанси- рования*
	Всего по	535,9	1 679,8		312,8	277,81	34,99	
	Минсельводхоз							
	строительство новых ГЭС	70,9	273,8		174,1	139,11	34,99	
1.	Строительство малой ГЭС при Тюябугузском водохранилище	12,5 MBT	41,8	2015-2018	16,5	11,69	4,81	Собственные и заемные средства
2.	Строительство Каскада малых ГЭС на Большом Ферганском канале	10,2 МВт	68,4	2016-2019 гг.	36,7	19,12	17,58	Собственные и заемные средства
3.	Строительство Камчикской малой ГЭС на реке Ахангаран	18 МВт	58,9	2017-2019 гг.	44,7	32,1	12,6	Собственные и заемные средства
4.	Строительство Шаударской малой ГЭС на канале Даргом	7,2 МВт	37,6	2017-2019	25,6	25,6	-	Собственные средства
5.	Строительство Зарчобской малой ГЭС-1 на реке Туполангдарья	23 МВт	67,1	2018-2020 гг.	50,6	50,6	-	Собственные средства

								мли оолл.
N п/ п	Наименование объектов	Проектная мощность (МВт)	Средне- годовая вырабо- тка электро- энергии, млн кВт	Сроки реали- зации проектов	Прогнозная стоимость*			
					всего	собст- венные средст- ва	заем- ные средст- ва	Источники финанси- рования*
	модернизация действующих ГЭС	465	1 406		138,7	138,7		
1.	Модернизация Андижанской ГЭС-1	увеличение установленной мощности ГЭС до 140 МВт	500	2016-2019	6,2	6,2	-	Собственные средства
2.	Модернизация Туямуюнской ГЭС	увеличение установленной мощности ГЭС до 150 МВт	500	2016-2019	9,8	9,8	-	Собственные средства
3.	Модернизация Туполангского гидроузла (компонент N 1)	увеличение объема водохранилищ а до 380 млн куб. м	-	2013-2016 гг.	36	36	-	Собственные средства
4.	Модернизация Туполангской ГЭС (компонент N 2)	увеличение установленной мощности ГЭС до 175 МВт	406	2015-2018 гг.	86,7	86,7	-	Собственные средства

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