

Перечень основных гидроэнергетических сооружений Кыргызской Республики

№	Наименование и местоположение	Параметры объекта	Состояние объекта	Влияние объекта на сток реки
ДЕЙСТВУЮЩИЕ				
1.	Токтогульская ГЭС р.Нарын (приток Сырдарьи)	Мощность - 1200 МВт, агрегатов – 4, выработка электроэнергии – 4400 млрд. кВт/ч, высота плотины - 215 м, емкость водохранилища - 19,5 куб.км., полезная - 14 куб.км, площадь зеркала - 284 кв.км, длина - 65 км.	Введена в строй в 1975 г., вырабатывает до 40% электроэнергии в КР. Нуждается в реконструкции	Ирригационно-энергетического назначения. Крупнейшее водохранилище в ЦА, позволяет осуществлять многолетнее регулирование стока и повысить гарантию водообеспечения на орошаемых площадях (с 75% до 90%). С 1992 г. Токтогульская ГЭС работает в энергетическом режиме, что сопровождается значительными попусками воды в межвегетационный период и накоплением воды в вегетацию. Такой режим работы вызывает затопление сельхозугодий в нижнем течении реки зимой и острый дефицит воды летом, нанося существенный ущерб сельхозпроизводству в Узбекистане, Таджикистане и на юге Казахстана.
2.	Курпсайская ГЭС р.Нарын (приток Сырдарьи), ниже Токтогульской ГЭС	Мощность – 800 МВт, агрегатов – 4, выработка электроэнергии – 2,63 млрд. кВт/ч, высота плотины – 113 м, емкость водохранилища - 370 млн. куб.м, полезная – 35 млн. куб.м.	Введена в строй в 1976 г. Нуждается в реконструкции	Энергетического назначения. Водоохранилище позволяет осуществлять суточное регулирование стока.

№	Наименование и местоположение	Параметры объекта	Состояние объекта	Влияние объекта на сток реки
3.	Ташкумырская ГЭС р.Нарын (приток Сырдарьи), ниже Токтогульской ГЭС	Мощность – 450 МВт, агрегатов – 3, выработка электроэнергии – 1,55 млрд. кВт/ч, высота плотины - 75 м, емкость водохранилища – 140 млн. куб.м, полезная – 10 млн. куб.м.	Первый агрегат запущен в 1985 г., второй – в 1986 г., третий – в 1987 г..	Энергетического назначения. Водохранилище позволяет осуществлять суточное регулирование стока.
4.	Шамалдысайская ГЭС р.Нарын (приток Сырдарьи), ниже Токтогульской ГЭС	Мощность - 240 МВт, выработка электроэнергии – 900 млн. кВт/ч, высота плотины – 37 м, емкость водохранилища – 41 млн. куб.м, полезная – 5,5 млн. куб.м.	Первый агрегат введен в строй в 1992 г., пуск второго агрегата – в 1994 г., третьего - в 1996 г.	Энергетического назначения, не имеет емкого водохранилища, значительного влияния на сток реки не оказывает.
5.	Учкурганская ГЭС р.Нарын (приток Сырдарьи), ниже Токтогульской ГЭС	Мощность – 180 МВт, выработка электроэнергии – 820 млн.кВт/ч, высота плотины – 34 м, емкость водохранилища – 53 млн. куб.м, полезная – 20 млн. куб.м.	Введена в строй в 1974 г. Нуждается в реконструкции. Правительством КР подписано соглашение с южнокорейской компанией «E.P.I. Co Ltd» о реконструкции Учкурганской ГЭС.	Энергетического назначения, не имеет емкого водохранилища, значительного влияния на сток реки не оказывает.
6.	Атбашинская ГЭС р.Нарын (приток Сырдарьи), выше Токтогульской ГЭС	Мощность – 40 МВт, агрегатов – 4, выработка электроэнергии – 160 млн. кВт/ч, высота плотины 79 м, емкость водохранилища – 10 млн. куб.м, полезная – 4,3 млн. куб.м.	Введена в строй в 1970г.	Энергетического назначения, не имеет емкого водохранилища, значительного влияния на сток реки не оказывает.

№	Наименование и местоположение	Параметры объекта	Состояние объекта	Влияние объекта на сток реки
7.	Камбаратинская ГЭС -2 р.Нарын (приток Сырдарьи), выше Токтогульской ГЭС	Проектная мощность - 240-360 МВт, агрегатов – 3, выработка электроэнергии - 1050-1148 млн. кВт/ч, высота плотины – 60, емкость водохранилища - 70 млн. куб.м, полезная 8 млн. куб.м.	Строительство объекта ведется собственными силами КР. Объем выполненных работ - 30%. В октябре 2007г. было принято решение правительства об активизации работ на объекте и вводе в эксплуатацию его первого агрегата к 22 декабря 2009г. В 2008г. на строительство ГЭС было выделено 1,6 млрд. сомов (\$44 млн.). Всего на достройку предполагается затратить 5 млрд. сомов (\$143,65 млн.).	Энергетического назначения. Водоохранилище позволяет осуществлять суточное регулирование стока. По мнению специалистов, без строительства Камбаратинской ГЭС-1 возведение Камбаратинской ГЭС-2 не имеет смысла. Согласно технологическим требованиям, Камбарату-2 необходимо строить после или одновременно с Камбаратой-1, в противном случае вторая ГЭС очень быстро выйдет из строя из-за заиливания.
ПЛАНИРУЕМЫЕ				
8.	Камбаратинская ГЭС-1 р.Нарын (приток Сырдарьи), выше Токтогульской ГЭС	Проектная мощность – 1900 МВт, выработка энергии – 5,1 млрд. кВт/ч., высота плотины – 275 м, емкость водохранилища – 4,7 куб.км, полезная - 3,4 куб.км.	В 2006г. между «Интер РАО ЕЭС» (Россия), АО «КазКуат» (Казахстан) и «Электрические станции» (Кыргызстан) было создано товарищество, которое объявило конкурс по подготовке обоснования инвестиций в строительство Камбаратинских ГЭС. Победителями конкурса стали французская инжиниринговая компания «Electricite de France» и транснациональная корпорация «Price Water House Coopers», стоимость услуг которых составляет \$3,013 млн.	Строительство Камбаратинской ГЭС – 1 может в значительной мере влиять на сезонное и многолетнее регулирование стока Нарына-Сырдарьи.

№	Наименование и местоположение	Параметры объекта	Состояние объекта	Влияние объекта на сток реки
			Предложения по инвестиционному ТЭО Камбаратинских ГЭС планируется подготовить к маю 2009г., после чего начнется этап привлечения инвестиций. Стоимость проекта предварительно оценивается в \$1,7 млрд.	
9.	Тогузторауская ГЭС р.Нарын (приток р.Сырдарья)	Проектная мощность – 250 МВт, выработка электроэнергии – 0,9 млрд. кВт/ч, емкость водохранилища: полная – 170 млн. куб. м.	Правительством КР ведется поиск инвесторов.	Энергетического назначения. Водоохранилище позволяет осуществлять суточное регулирование стока.
10.	Карабулунская ГЭС-1 р.Нарын (приток р.Сырдарья)	Проектная мощность – 163 МВт, выработка электроэнергии – 0,85 млрд. кВт/ч.	Правительством КР ведется поиск инвесторов.	Энергетического назначения, не имеет емкого водохранилища, значительного влияния на сток реки не оказывает.
11.	Карабулунская ГЭС-2 р.Нарын (приток р.Сырдарья)	Проектная мощность – 149 МВт, выработка электроэнергии – 0,58 млрд. кВт/ч, емкость водохранилища – 110 млн. куб.м.	Правительством КР ведется поиск инвесторов.	Энергетического назначения. Водоохранилище позволяет осуществлять суточное регулирование стока.
12.	Оруктамская ГЭС р.Нарын (приток р.Сырдарья)	Проектная мощность -100 МВт, количество агрегатов – 2, выработка электроэнергии – 648 млн. кВт/ч, объем водохранилища – 558 млн. куб.м.	Правительством КР ведется поиск инвесторов.	Энергетического назначения. Водоохранилище позволяет осуществлять суточное регулирование стока.

№	Наименование и местоположение	Параметры объекта	Состояние объекта	Влияние объекта на сток реки
13.	Джанькельская ГЭС р.Нарын (приток р.Сырдарья)	Проектная мощность -130 МВт, количество агрегатов – 2, выработка электроэнергии – 470 млн. кВт/ч, высота плотины – 160 м, объем водохранилища – 325 млн. куб. м	Правительством КР ведется поиск инвесторов.	Энергетического назначения. Водоохранилище позволяет осуществлять суточное регулирование стока.