Режим использования и состояние водных ресурсов ОАО «РусГидро» в 2008 г.

1. **Волжско-Камский каскад:**

- Из-за раннего начала весеннего снеготаяния на европейской территории России приток воды в водохранилища на Волге и Каме в марте превысил норму в 1,5-3,2 раза, в первом квартале – в 1,2-2,1 раза. Суммарный приток воды в водохранилища Волжско-Камского каскада ГЭС составил в марте 17,7 куб. км или в 2.1 раза выше среднемноголетней величины, за первый квартал 35,3 куб.км или в 1,7 раза выше среднемноголетней величины).
- Снежные осадки в бассейне водохранилищ каскада выпадали неравномерно и были ниже среднемноголетних значений.
- В соответствии с указаниями Росводресурсов в январе-феврале ГЭС каскада работали со сниженными расходами. Волжская ГЭС работала с расходами 4600-5100 м3/с при среднемноголетних расходах 6000-6200 м3/с. С 11.03.2008 с учетом предложений ОАО «РусГидро» Волжская ГЭС была переведена в режим работы с расходами 5500-6000 м3/с. За 1 квартал выработка электроэнергии ГЭС каскада была на 110 млн. кВтч или на 1,5% ниже прогнозного баланса ФСТ. При объеме нормальной предполоводной сработки водохранилищ каскада 55-65 куб. км фактическая сработка составила 24 куб. км.
- Согласно прогнозу Гидрометцентра приток воды во 2 квартале 2008 г. должен был составить 127-157 куб. км при средней величине 142 куб. км, что на 12% меньше среднемноголетней величины 161 куб. км. Фактически приток воды во 2 квартале 2008 г. составил 131 куб. км, что на 19% меньше среднемноголетней величины 161 куб. км.
- Режим работы ГЭС установленный Росводресурсами привел к неоправданным потерям выработки.
- В целях максимального наполнения водохранилищ в апреле был установлен режим работы Камской ГЭС с минимальными расходами, Рыбинской ГЭС была остановлена, что привело к дополнительным холостым сбросам воды на Камской ГЭС и открытии холостого сброса воды на Рыбинской ГЭС.
- В период холостых сбросов воды Системный оператор в целях регулирования частоты разгружал Жигулевскую ГЭС. Потери выработки составили 606 млн. кВтч.
- После маловодного половодья приток воды в водохранилища каскада в 3 и 4 кварталах превысил среднемноголетнее значение - соответственно на 27% и 15%. Приток в декабре был наибольшим за весь период наблюдений. ГЭС каскада были переведены практически в базовый режим работы. Существовала угроза холостых сбросов воды. На конец года полезные запасы гидроресурсов в водохранилищах Волжско-Камского каскада составили 75,5 куб км, на 37% превысили среднемноголетние запасы и достигли максимальной за годы эксплуатации величины.
- Годовой приток превысил среднемноголетний на 6%.

2. **Северный Кавказ:**

- В течение года приток воды в водохранилища на реках Северного Кавказа был близким к средним многолетним значениям или меньше их. Впервые до нормального подпорного уровня 547м было наполнено Ирганайское водохранилище. Режим его наполнение осуществлялся с учетом предложений Правительства Дагестана. Чиркейское водохранилище было наполнено до нормального подпорного уровня 355м к концу сентября. Годовая выработка электроэнергии ГЭС Северного Кавказа была близкой к величине сводного прогнозного баланса, утвержденного Федеральной службой по тарифам.

3. **Дальний Восток:**

- Во 2 квартале приток воды в Зейское и Бурейское водохранилища был ниже нормы на 50% и 20% соответственно. В соответствии с указаниями Амурского бассейнового водного управления ГЭС работали со сниженными расходами.
- В 3 квартале приток воды в Зейское водохранилище был на 44% выше среднемноголетней нормы,. К 27.09.08 водохранилище было наполнено до отметки нормального подпорного уровня 315м. В целом годовой приток воды в Зейское водохранилище на 7% превысил среднемноголетнее значение.
- В начале года уровень Бурейского водохранилища был на 3м ниже рекомендованного Ленгидропроектом диспетчерского графика сработки водохранилища. Сохранение такого режима Бурейской ГЭС могло привести к снижению напора ниже минимально допустимого для гидроагрегатов № 3-6 и их вынужденному останову. В целях обеспечения надежной работы ОЭС Востока и сохранения в работе гидроагрегатов № 3-6 Бурейская ГЭС работала со сниженной выработки за счет дополнительной загрузки Зейской ГЭС.
- Годовой приток в Бурейское водохранилище был на 24% ниже среднемноголетнего значения. Вследствие маловодья максимальное наполнение Бурейского водохранилища составило 250,9м при нормальном подпорном уровне 256м. Годовая выработка электроэнергии Бурейской ГЭС была на 278 млн. кВтч или на 7,7% ниже величины утвержденного Федеральной службой по тарифам сводного прогнозного баланса.

4. **Сибирь:**

- Приток воды в водохранилище Саяно-Шушенской ГЭС во II и III кварталах 2008 года был на 25% ниже среднемноголетнего значения. Саяно-Шушенская ГЭС работала со сниженными расходами 1100 - 1200 м3/с. На 06.11.08 водохранилище было наполнено до максимальной отметки 536,56м, что на 2,44м ниже нормального подпорного уровня. Однако в результате увеличения приточности в IV квартале и работы ГЭС в режиме экономии гидроресурсов удалось обеспечить наполнение водохранилища к началу ОЗП в соответствии с диспетчерским графиком рекомендованным Ленгидропроектом.
- Согласно решению Енисейского бассейнового водного управления, водохранилище Саяно-Шушенской ГЭС к 01.01.2009 было сработано до отметки 529,79м. Годовой приток воды 39,8 куб. км, что на 18% меньше среднемноголетней величины.
- Недовыработка электроэнергии ГЭС в 2008 г. против сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности, утвержденного Федеральной службой по тарифам на 2008 г., составила около 4 млрд. кВтч или 16,7%.