Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 5
к приказу ФАС России
от 8 октября 2014 г. № 631/14

Раскрытие информации
гидроэлектростанциями о режиме использования и состоянии водных ресурсов за 2022 год

№ п/п	Наименование гидроэлектростанции (далее — ГЭС)/рынок, на котором гидроэлектростанция осуществляет деятельность (оптовый рынок или розничные рынки)	Пропускная способность водосбросных сооружений при наивысшем проектном подпорном уровне (далее — НПУ) верхнего бьефа, который может поддерживаться в нормальных условиях эксплуатации гидротехнических сооружений (единица измерения — м3/сек.)[1]	Выработка электроэнергии за отчетный период (единица измерения — тыс. кВт·ч)	Уровни водохранилищ по состоянию на отчетную дату (измеряются в метрах)		Тип, мощность генератора
				НПУ	Минимальный уровень, допустимый в условиях нормальной эксплуатации водохранилища (сокращенное название — УМО)	
1	2	3	4	5	6	7
1	Зейская ГЭС/оптовый рынок	1970**	6 763 517	315,00	299,00	СВ 1130/220-44ХЛ4, 15,75кВ
2	Бурейская ГЭС/оптовый рынок	11500	7 961 404	256,00	236,00	СВ 1313/265-48УХЛ4, 15,75 кВ
3	Колымская ГЭС/изолированная ЭС	8900	2 187 695	451,50	432,00	СВ 812/240-28 УХЛ4, 13,8кВ
4	Усть-Среднеканская ГЭС/изолированная ЭС	14390	535 588	274,30	268,00	СВ 1260/153-60, 15,75кВ
5	Новосибирская ГЭС/оптовый рынок	17660	1 753 007	113,50	108,50	СВ 1343/140-96 УХЛ4, 13,8кВ, 76,5 МВА
6	Саяно-Шушенская ГЭС/оптовый рынок	19410	15 501 636	539,00	500,00	СВФ1-1285-275-42УХЛ4
7	Камская ГЭС/оптовый рынок	20790	1 915 104	108,50	100,00	ВГС-700/100-48, 10,5 кВ
8	Воткинская ГЭС/оптовый рынок	19300	2 636 040	89,00	84,00	СВ 1500/170-96, 13,8кВ
9	Угличская ГЭС/оптовый рынок	11900	236 570	113,00	109,00	СВ 1250/170-96, 13,8кВ СВ 1243/165-96, 13,8кВ
10	Рыбинская ГЭС/оптовый рынок	7750	1 218 872	101,81	96,91	СВ 1250/170-96, 13,8кВ СВ 1243/165-96, 13,8кВ
11	Нижегородская ГЭС/оптовый рынок	13640	1 701 415	84,00	81,00	СВ 1340/150-96, 13,8кВ
12	Чебоксарская ГЭС/оптовый рынок	23400	2 245 768	63,00	63,00*	СВ 1470/149-104У4, 13,8кВ
13	Жигулевская ГЭС/оптовый рынок	70600	10 289 757	53,00	45,50	СВ 1500/200-88, 13,8кВ
14	Саратовская ГЭС/оптовый рынок	53000	5 668 775	28,00	27,00	ВГСМ-1525-135-120, 10,5кВ СГК 820/178-80 УХЛ4, 10,5кВ
15	Волжская ГЭС/оптовый рынок	63060	11 781 990	15,00	12,00	СВ 1500/150-88, 13,8кВ СВ2 1500/200-88, 13,8кВ

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

16	Ирганайская ГЭС/оптовый рынок	1550	1 235 359	547,00	520,00	СВ 865/232 28 УХЛ 4, 15,75кВ
17	Чиркейская ГЭС/оптовый рынок	2950	2 245 768	355,00	315,00	ВГСФ-930/233-30, 15,75кВ
18	Миатлинская ГЭС/оптовый рынок	2730	604 612	156,00	142,00	ГСВ-1230-140-48УХЛ, 13,8кВ
19	Чирюртские ГЭС/оптовый рынок	2674	370 332	96,00	95,00	ВГС 650/32 УХЛ4, 10,5кВ ВГС-М 700/75-72 УХЛ4, 6,3кВ
20	Гоцатлинская ГЭС/оптовый рынок	630	314 917	665,00	663,00	СВ-640/140 30 УХЛ4, 10,5 кВ
21	Головная Зарамагская ГЭС/оптовый рынок	495	10 834	1690,60	1690,00	СВ-565/139-30УХЛ4, 10,5кВ
22	Зарамагская ГЭС-1/оптовый рынок	65	641 840	1635,58	1626,82	СВ 685/243-20 УХЛ 4, 15,75кВ
23	Богучанская ГЭС/оптовый рынок	14870	20 139 986	208,00	207,00	СВ 1548/203-66 УХЛ4, 15,75кВ
24	Каскад Вилюйских ГЭС/оптовый рынок	4450	2 130 041	246,00	234,00	СВВ780/190-32, 13,8кВ СВ872/150-44 ХЛ4, 13,8 кВ
24	Нижне-Бурейская ГЭС/оптовый рынок	13382	1 963 339	138,00	137,50	СВ 965/160-56УХЛ4, 13,8 кВ

1 - с учетом пропускной способности турбин

* -62,5 м - минимальная допустимая отметка в межнавигационный период

** - при 315,0 (НПУ) в соответствии с ПИВР Зейского водохранилища на р.Зея открытие водосливной плотины не предусмотрено

Информация представлена по основным ГЭС с водохранилищами. По деривационным станциям, связи с наличием напорных сооружений и БСР ряд показателей представить в однозначном виде невозможно