

Об утверждении Временных правил использования водных ресурсов Усть-Среднеканского водохранилища

Приказ · № 49 · от 22.02.2019 · Федеральное агентство водных ресурсов · Утратил силу

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ПРИКАЗ

МОСКВА

22 февраля 2019 г. № 49

Об утверждении Временных правил использования водных ресурсов Усть-Среднеканского водохранилища

Зарегистрирован Минюстом России 16 июля 2019 г.

Регистрационный № 55271

В соответствии с пунктом 5 Положения о разработке, согласовании и утверждении правил использования водохранилищ, в том числе типовых правил использования водохранилищ, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 22 апреля 2009 г. № 349 "Об утверждении Положения о разработке, согласовании и утверждении правил использования водохранилищ, в том числе типовых правил использования водохранилищ" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 18, ст. 2247), пунктом 7 и подпунктом 9.9 пункта 9 Положения о Федеральном агентстве водных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 июня 2004 г. № 282 "Об утверждении Положения о Федеральном агентстве водных ресурсов" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 25, ст. 2564; 2008, № 22, ст. 2581), приказываю:

Утвердить прилагаемые Временные правила использования водных ресурсов Усть-Среднеканского водохранилища.

Врио руководителя В.А.Никаноров

Утверждены
приказом Федерального агентства
водных ресурсов
от 22 февраля 2019 г. № 49

Временные правила использования водных ресурсов
Усть-Среднеканского водохранилища

I. Общие положения

1.1. Временные правила использования водных ресурсов Усть-Среднеканского водохранилища (далее - Временные правила) разработаны в соответствии со статьей 45 Водного кодекса Российской Федерации 1, пунктом 5 Положения о разработке, согласовании и утверждении правил использования водохранилищ, в том числе типовых правил использования водохранилищ, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 22 апреля 2009 г. № 349 2, пунктом 7 и подпунктом 9.9 пункта 9 Положения о Федеральном агентстве водных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 июня 2004 г. № 282 3, и Методическими указаниями по разработке правил использования водохранилищ, утвержденными приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 26 января 2011 г. № 17 4.

1.2. Настоящие Временные правила, разработанные Акционерным обществом (далее - АО) "Ленгидропроект", действуют до начала следующего этапа наполнения Усть-Среднеканского водохранилища, но не более 10 лет.

1.3. В настоящих Временных правилах все отметки уровней воды и высотные отметки гидротехнических сооружений даны в государственной Балтийской системе высот 1977 года.

1 Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 23, ст. 2381; № 50, ст. 5279; 2008, № 29, ст. 3418.

2 Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 18, ст. 2247.

3 Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 25, ст. 2564; 2008, № 22, ст. 2581.

4 Зарегистрирован Минюстом России 04 мая 2011 г., регистрационный № 20655.

II. Характеристики гидроузла, водохранилища и их возможностей

2.1. Усть-Среднеканское водохранилище образовано сооружениями Усть-Среднеканской гидроэлектростанции (далее - ГЭС), расположенной в Магаданской области на 1677 км от устья р. Колымы и в 217 км ниже действующей Колымской ГЭС.

Рельеф района представляет собой разноориентированные возвышенности с абсолютными отметками поверхности 200 - 600 м и относительным превышением 100 - 400 м. В геологическом строении ложа и берегов водохранилища принимают участие осадочные породы юрской системы, покрытые четвертичными отложениями, представленными аллювиальными и склоновыми образованиями неоплесточена. Климат континентальный с продолжительной суровой зимой и коротким умеренно теплым летом.

2.2. Усть-Среднеканское водохранилище в период действия настоящих Временных правил представляет собой крупный водоем суточного регулирования стока с большой скоростью водообмена, образованный гидроузлом руслового типа.

Усть-Среднеканский гидроузел использует зарегулированный Колымским водохранилищем сток и естественную боковую приточность между гидроузлами.

2.3. Строительство Усть-Среднеканской ГЭС началось в 1991 году.

Подготовка ложа Усть-Среднеканского водохранилища до отметки 257,60 м принята по акту от 04 сентября 2012 г., утвержденному Администрацией Магаданской области. Начальное наполнение водохранилища до отметки 256,50 м осуществлено в июле - августе 2013 года. Ввод в эксплуатацию Усть-Среднеканской ГЭС в составе пускового комплекса из двух гидроагрегатов со сменными рабочими колесами осуществлен в сентябре 2013 года.

Акт комиссии по приемке готовности ложа водохранилища Усть-Среднеканской ГЭС к наполнению в 2018 году до отметки 274,3 м подписан 11 сентября 2018 г. Акт специализированной приемочной подкомиссии по приемке гидротехнических сооружений напорного фронта Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыме к наполнению водохранилища до отметки 274,3 м подписан 13 сентября 2018 г. Акт рабочей комиссии по приемке в эксплуатацию законченного строительством здания, сооружения, помещения (этап строительства Усть-Среднеканской ГЭС на р. Колыме с вводом гидроагрегата № 3) утвержден 24 декабря 2018 г.

Наполнение Усть-Среднеканского водохранилища до отметки 274,3 м было осуществлено в сентябре-октябре 2018 года.

2.4. Технико-экономическое обоснование строительства Усть-Среднеканской ГЭС (далее - ТЭО), включающее подготовку водохранилища, разработано Ленинградским отделением Всесоюзного ордена Ленина проектно-изыскательского и научно-исследовательского института "Гидропроект" имени С.Я.Жука в 1982-1985 гг.

Доработка ТЭО до стадии проект (далее - Технический проект) выполнена Проектно-изыскательским институтом "Ленгидропроект" в 1992 году.

Проектная документация хранится в центральном архиве технической документации АО "Ленгидропроект" (г. Санкт-Петербург) и в техническом архиве Публичного акционерного общества (далее - ПАО) "Колымаэнерго" (поселок Синегорье Магаданской области).

2.5. Основное назначение Усть-Среднеканского водохранилища (после ввода в постоянную эксплуатацию) - выработка электроэнергии и поддержание условий судоходства в нижнем бьефе на участке р. Колымы от села Верхний Сеймчан до поселка Зырянка. На период действия настоящих Временных правил поддержание условий судоходства на р. Колыме возлагается на Колымское водохранилище, Усть-Среднеканский гидроузел обеспечивает транзит попусков Колымского гидроузла.

Усть-Среднеканское водохранилище и р. Колыма являются водными объектами рыбохозяйственного значения и используются в целях спортивного и любительского рыболовства.

2.6. Карта-схема расположения Усть-Среднеканского гидроузла и водохранилища с указанием положения постов гидрометрической сети наблюдений приведена в Приложении 1 к настоящим Временным правилам.

III. Основные характеристики водотока

3.1. Река Колыма образуется от слияния рек Кулу и Аян-Юрях, берущих начало на восточных склонах хребта Тас-Кыстабыт, и впадает в Колымский залив Восточно-Сибирского моря. Длина реки от слияния - 2172 км, площадь водосбора - 647000 км², общее падение - 532 м.

Участок верхнего и среднего течения р. Колымы проходит в пределах Верхне-Колымского нагорья и юго-восточных отрогов горной системы Черского с абсолютными отметками вершин до 2300 - 2500 м. Наиболее широко развит среднегорный рельеф (абсолютные отметки до 1000 - 1500 м). В нижнем течении р. Колыма протекает по Колымской низменности, которая изобилует озерами размером до нескольких километров в поперечном сечении и болотистыми котловинами.

На всем протяжении р. Колыма протекает в зоне многолетней мерзлоты.

От слияния рек Кулу и Аян-Юрях до поселка Оротук р. Колыма носит горный характер. Ниже поселка Оротук начинается Колымское водохранилище, до устья р. Детрин ширина водохранилища - 0,3 - 3,4 км, ниже р. Детрин - 2 - 6 км.

От плотины Колымской ГЭС до р. Бохапча долина реки V-образная, беспойменная, шириной 0,3 - 0,5 км и имеет форму каньона с каменистыми склонами.

Ниже р. Бохапча р. Колыма протекает в осадочных породах. Поперечный профиль долины ящикообразный, течение спокойное. Долина постепенно расширяется, в немеандрирующем русле появляются отдельные острова и осередки, перекаты. В 25 км ниже устья р. Таскан (при подпорном уровне 274,30 м) начинается Усть-Среднеканское водохранилище протяженностью 95 км и средней шириной 1,5 км. В месте расположения Усть-Среднеканской ГЭС долина р. Колыма трапецеидальной формы, шириной до 3 км. Прилегающая местность низкогорная.

Питается р. Колыма водами многочисленных притоков, большая часть которых находится в верховьях реки. На участке между Колымским и Усть-Среднеканским гидроузлами впадают четыре крупных притока: рр. Бохапча, Дебин, Оротукан и Таскан.

3.2. Годовой сток и его внутригодовое распределение:

3.2.1. Параметры кривых распределения средних годовых расходов воды р.

Колыма: Водосбор Площадь водосбора, км² Период наблюдений Расход, м³/с Модуль стока

л/с·км² Объем стока, км³ C v C s /

C v

годы число

лет

Замыкаемый Колымским гидроузлом 615001934 -

2016834777,7615,10,241,0

Между
Колымским и
Усть-Среднеканским гидроузлами 379001934 -
2016833118,209,800,261,0

Средние и характерные расходы воды и объемы притока приведены в Приложении 2 к настоящим
Временным правилам.

Вероятные значения средних годовых расходов и объемов воды р. Колыма: Площадь водосбора, км 2
Характеристика

Вероятные значения средних годовых расходов и объемов воды, обеспеченность (%)

151025507590959799

61500 расход, м 3 /с 762674628552472397333297275236

объем, км 3 24,121,319,917,514,912,610,59,418,707,46

37900 расход, м 3 /с 514450418364307254209184169142

объем, км 3 16,214,213,211,59,688,006,605,815,334,48

Кривые обеспеченности среднегодовых расходов притока за период 1934 - 2016 гг. приведены в
Приложении 3 к настоящим Временным правилам.

3.2.2. Питание р. Колымы и ее притоков смешанное, доли весенних талых вод и дождей в
формировании стока примерно равные, а доля грунтового питания не превышает 10%.

Внутригодовое распределение стока на р. Колыме и ее притоках неравномерно. На 5 месяцев
теплого периода приходится до 97% годового стока и лишь 3,0 - 5,8% стока на остальные 7 месяцев.
За весеннее половодье проходит 38,9 - 55,5% годового стока, за летне-осенний период - 39,5 - 57,3%
годового стока. Самый многоводный месяц в году - июнь, на который приходится до 51,9% годового
стока. Самыми маловодными месяцами являются декабрь - апрель (в апреле менее 1% годового
стока).

Внутригодовое распределение стока р. Колыма за характерные по водности водохозяйственные
годы: Показатель

Месяц

За

год

По сезонам

V

VI

VII

VIII

IX

X

XIXII

I

II

III

IV

весна

(V -VI)

лето - осень (VII -IX)

зима

(X -IV)

р. Колыма - приток к Колымскому гидроузлу

Многоводный 2004/05 г.

расход воды, м³/с

764

3690

1450

1400

1080

27834,315,36,003,003,004,00

727

обеспечен

ность, %

8,8

42,3

16,6

16,0

12,4

3,20,40,2

0,10,0

0,00,0

10051,1

45,0

3,9

Средний по водности 2002/03 г.

расход воды, м³/с

963

1300

1260

1180

677

11126,413,56,003,403,002,50

462

обеспечен

ность, %

17,4

23,4

22,7

21,3

12,2

2,00,50,20,10,1

0,10,0

10040,8

56,2

3,0

Маловодный 1952/53 г.

расход воды, м³/с

181

1480

1010

902

535

11229,09,504,471,77

1,531,38

356

обеспечен

ность, %

4,2

34,7

23,7

21,1

12,5

2,60,70,2

0,10,1

0,10,0

10038,9

57,3

3,8

Очень маловодный 1949/50 г.

расход воды, м³/с

259

803

569

453

263

86,919,4

4,802,551,40

1,90

1,77

205

обеспечен

ность, %

10,5

32,6

23,1

18,3

10,7

3,50,8

0,2

0,10,0

0,1

0,1

10043,1

52,1

4,8

Боковая приточность между Колымским и Усть-Среднеканским гидроузлами

Многоводный 2004/05 г.

расход воды, м³/с

913

2170

597

1070

1080

27350,017,47,905,224,063,78

516

обеспечен

ность, %

14,8

35,0

9,7

17,3

17,4

4,40,80,3

0,10,1

0,10,0

10049,8

44,4

5,8

Средний по водности 2002/03 г.

расход воды, м³/с

567

1120

510

595

569

12637,917,47,905,224,063,78

297

обеспечен

ность, %

15,9

31,4

14,3

16,7

16,0

3,5

1,10,5

0,20,2

0,10,1
10047,3
47,0
5,7

Маловодный 1952/53 г.

расход воды, м³/с

92,0
1420
380
468
233
85,033,011,45,454,663,091,94
228

обеспечен

ность, %

3,4
51,9
13,9
17,1
8,5
3,11,20,4
0,20,2
0,10,0
10055,3
39,5
5,2

Очень маловодный 1949/50 г.

расход воды, м³/с

336
627
305
233
168
11,0
24,310,1
6,814,904,554,55
145

обеспечен

ность, %

19,4
36,1
17,6
13,4
9,7
0,6

1,40,6
0,4
0,3
0,30,2
10055,5
40,7
3,8

3.3. Максимальные расходы воды на реках бассейна р. Колымы наблюдаются во время весеннего половодья и в летне-осенний период. Дождевые паводки на р. Колыме и ее притоках в районе Колымского и Усть-Среднеканского водохранилищ нередко превышают весеннее половодье.

Параметры кривых распределения максимальных среднесуточных расходов воды р.

Колыма:СтворПлощадь водосбора, км² Период наблюденийРасход, м³/сМодуль стока,
л/с·км² С v с s /с v

годычисло

лет

Весеннее половодье

Колымская ГЭС

615001933 -

201684375061,10,423,0

Усть-Среднеканская ГЭС

994001933 -

201684609061,30,403,0

Дождевые паводки

Колымская ГЭС

615001933 -

201684 (146)355057,70,483,5

Усть-Среднеканская ГЭС

994001933 -

201684 (146)514051,70,503,5

3.4. Вероятные значения максимальных среднесуточных расходов воды р. Колыма:СтворВероятные значения максимальных среднесуточных расходов воды (м³/с), обеспеченность (%)

0,01 с гаран

тийной поправ

кой0,10,5123510

Весеннее половодье

Колымская ГЭС1670011800963087408040734067005790

Усть-Среднеканская ГЭС256001830015100138001240011600107009260

Дождевые паводки

Колымская ГЭС21000134001050093408170756067505710

Усть-Среднеканская ГЭС32200202001570013900121001130099708380

IV. Состав и описание гидротехнических сооружений водохранилища

4.1. Состав и описание гидротехнических сооружений:

Наименование сооружений

Характеристика сооружений

Усть-

Среднеканский гидроузел В состав основных сооружений входят: бетонные станционная, водосбросная и глухая плотины, бетонный сопрягающий устой, земляная плотина, здание ГЭС. Земляная плотина Земляная, с понуром и ядром из супесчано-суглинистого грунта. Отметка гребня - 276,50 м, длина плотины по гребню - 1570 м, максимальная высота - 48,5 м, ширина по гребню - 64,3 м.

Водосбросная

плотина Бетонная, гравитационного типа. В водосбросной части плотины расположен глубинный водосброс, состоящий из 10 секций по 15 м.

Отметка гребня - 275,50 м, длина плотины по гребню - 150 м, максимальная высота - 60,5 м, ширина по гребню - 27,0 м.

Все секции глубинных отверстий с отметкой порога 238,50 м оборудованы основными колесными затворами. Аварийно-ремонтный секционный затвор монтируется при необходимости.

Гашение энергии в нижнем бьефе выполняет водобойный колодец, дно которого защищено плитами размером 7,50 x 8,25 м толщиной 4,0 м. Водобойная стенка в пяти секциях забетонирована полным профилем до отметки 231,00 м, еще в пяти секциях - до отметки 228,50 м; примыкающая к ней железобетонная рисберма разрезана на плиты размером 7,50 x 7,25 м толщиной 3,0 м, торец рисбермы защищен зубом, заполненным крупнообломочным скальным грунтом.

Сопрягающий устой

Бетонный, состоящий из трех элементов:

- шпора - возведена до отметки 278,50 м;
- верховые подпорные стены - до отметки 260,00 м;
- низовые подпорные стены - до отметки 245,50 м.

Длина по гребню - 72,3 м, максимальная высота - 59,5 м, ширина по гребню - 24,65 м.

Станционная плотина

Бетонная, гравитационного типа, состоит из 4 секций по 24,0 м. Отметка гребня - 275,50 м, длина плотины по гребню - 96,0 м, максимальная высота - 56,5 м, ширина по гребню - 23,35 м.

В теле плотины размещены водоприемник здания ГЭС и турбинные напорные водоводы.

Отметка порога водоприемных отверстий - 236,00 м.

Все водоприемные отверстия перекрываются аварийно-ремонтными плоскими скользящими секционными затворами и сороудерживающими решетками.

Ремонтный затвор устанавливается при необходимости.

Напорные водоводы диаметром 7,6 м трех гидроагрегатов выполнены в проектом объеме, водовод четвертого гидроагрегата - в пределах недостроенной части станционной плотины.

Здание ГЭС Бетонное, приплотинное. Длина - 138,0 м, ширина - 39,6 м, высота - 51,6 м.

Массивная часть деформационными швами разделена на энергоблок № 1 (гидроагрегаты № 1 и № 2), энергоблок № 2 (гидроагрегаты № 3 и № 4) и блок монтажной площадки.

Энергоблок № 1, блок монтажной площадки и блок гидроагрегата № 3 выполнены полностью, блок гидроагрегата № 4 - до отметки 226,00 м.

В энергоблоке № 1 установлены 2 гидроагрегата радиально-осевого типа с диаметром сменного рабочего колеса 5,8 м гидротурбины типа РО 75/841-В-580).

В блоке гидроагрегата № 3 энергоблока № 2 установлен 1 гидроагрегат со штатным рабочим колесом (гидротурбина типа РО 115/0910-В-580). Расчетный напор гидроагрегата № 3 составляет 58,4 м.

Максимальная пропускная способность одного гидроагрегата со сменным рабочим колесом при

полном открытии направляющего аппарата составляет 210 м³/с, со штатным рабочим колесом - 230 м³/с. Номинальная мощность одного гидроагрегата - 142,5 МВт.

Отсасывающие трубы гидроагрегатов - изогнутые, с коническими входными диффузорами.

Отводящие диффузоры - прямоугольного сечения, разделены бычками на два отверстия шириной по 7,5 м. Отверстия отсасывающих труб гидроагрегатов со стороны нижнего бьефа перекрываются ремонтными плоскими скользящими затворами. Спиральные камеры - металлические, круглого сечения.

Отводящий канал отделен от водобойного колодца разделительной стенкой, до отметки 245,00 м защищен бетонной облицовкой длиной 102,35 м, продолжением которой служит крепление борта горной массой, дно не облицовано.

Глухая плотина Бетонная, деформационными швами разделена на 5 секций. Отметка гребня секций - 275,50 м, длина плотины по гребню - 96 м, максимальная высота - 56,5 м, ширина по гребню - 23,40 м.

Судопропускные, рыбозащитные, рыбопропускные сооружения и насосные станции Техническим проектом не предусмотрены.

Гидротехнические сооружения, не входящие в состав гидроузла и оказывающие влияние на режим использования водных ресурсов водохранилища, отсутствуют.

4.2. Пропускная способность одного отверстия глубинного водосброса Усть-Среднеканского гидроузла приведена в Приложении 4 к настоящим Временным правилам.

4.3. Эксплуатационные характеристики гидротурбины типа РО 75/841И-В-580 со сменным рабочим колесом приведены в Приложении 5 к настоящим Временным правилам. Эксплуатационная характеристика гидротурбины типа РО 115/0910-В-580 со штатным рабочим колесом приведена в Приложении 6 к настоящим Временным правилам.

V. Основные параметры водохранилища

5.1. Характерные (нормативные) уровни воды и топографические характеристики Усть-Среднеканского водохранилища:

Наименование параметра	Размерность	Значение параметра
------------------------	-------------	--------------------

Подпорный уровень для летнего периода	м	268,50*
---------------------------------------	---	---------

Подпорный уровень для зимнего периода	м	274,30**
---------------------------------------	---	----------

Максимальный уровень при пропуске половодья и паводков обеспеченностью 1%	м	268,50
---	---	--------

Площадь зеркала водохранилища при подпорном уровне 268,50 м	км ²	110,43
---	-----------------	--------

Площадь зеркала водохранилища при подпорном уровне 274,30 м	км ²	144,20
---	-----------------	--------

Полная статическая емкость водохранилища при подпорном уровне 268,50 м	км ³	1,549
--	-----------------	-------

Полная статическая емкость водохранилища при подпорном уровне 274,30 м	км ³	2,283
--	-----------------	-------

* 3 декада мая - август;

** сентябрь - 2 декада мая

5.2. Зависимость площадей зеркала и объемов Усть-Среднеканского водохранилища от уровней воды приведена в Приложении 7 к настоящим Временным правилам. Интерполяционная таблица объемов Усть-Среднеканского водохранилища приведена в Приложении 8 к настоящим Временным правилам.

5.3. Максимальная пропускная способность водопропускных сооружений Усть-Среднеканского гидроузла: Наименование сооружений Пропускная способность при подпорном уровне 268,50 м Пропускная способность при подпорном уровне 274,30 м

Гидроагрегаты

ГЭС 620 м³/с

(2 гидроагрегата со сменным рабочим колесом по 210 м³/с каждый и 1 гидроагрегат со штатным рабочим колесом -

200 м³/с) 650 м³/с

(2 гидроагрегата со сменным рабочим колесом по 210 м³/с каждый и 1 гидроагрегат со штатным рабочим колесом -

230 м³/с)

Глубинный водосброс 12400 м³/с

(полное открытие 10 отверстий) 13740 м³/с

(полное открытие 10 отверстий)

Суммарная пропускная способность 12820 м³/с

(без учета работы гидроагрегата со штатным рабочим колесом) 14390 м³/с

Пропуск воды в нижний бьеф Усть-Среднеканского гидроузла осуществляется через 2 гидроагрегата со сменным рабочим колесом и 1 гидроагрегат со штатным рабочим колесом, а также через 10 отверстий глубинного водосброса, оборудованных затворами с помощью которых можно осуществлять частичное открытие/закрытие отверстий глубинного водосброса.

В летний период, при расходах воды в нижнем бьефе свыше 300 м³/с, минимальный напор 38,0 м на гидроагрегате со штатным рабочим колесом не обеспечивается.

5.4. Характерные расходы воды в нижнем бьефе Усть-Среднеканского гидроузла: Наименование параметра Размерность Значение параметра

Расчетный средний многолетний расход воды м³/с 788

Расчетный среднемесячный расход воды обеспеченностью 95% (по многолетнему ряду) м³/с 287

Расчетный максимальный среднемесячный расход воды м³/с 5600

Расчетный максимальный среднедекадный расход воды в нижнем бьефе гидроузла м³/с 4060

Расчетный навигационный расход воды (среднедекадный, среднемесячный) обеспеченностью от 80 до 95% по бесперебойным годам:

- 80%

- 95% м³/с

1499

929

Минимальный среднемесячный расход воды в нижнем бьефе гидроузла по сезонам года:

- летний период (третья декада мая - сентябрь)

- зимний период (октябрь - вторая декада мая) м³/с

151

146

Базовый минимальный среднемесячный расход воды в нижнем бьефе гидроузлам 3 /с150

Максимальный расход обеспеченностью 1%м 3 /с10900

5.5. Расчетные уровни воды в нижнем бьефе Усть-Среднеканского гидроузла:Наименование параметра

РазмерностьЗначение параметра

Уровень воды при среднемноголетнем расходе воды

м230,94

Уровень воды при среднемесячном расходе воды обеспеченностью 95%

м229,87

Уровень воды при минимальном базовом расходе воды

м229,21

Уровень воды при навигационных расходах обеспеченностью 85%

м231,71

Максимальный уровень воды при пропуске расхода обеспеченностью 1%

м237,17

5.6. Водные ресурсы Усть-Среднеканского водохранилища используются для производства электрической энергии, нужд водного транспорта и рыбного хозяйства. В нижнем бьефе Усть-Среднеканского водохранилища расположены нерестилища сиговых и осетровых видов рыб. Основные показатели использования водных ресурсов Усть-Среднеканского водохранилища: Наименование параметраРазмерностьЗначение параметра

Количество гидроагрегатовшт.3

Номинальная мощность одного гидроагрегатаМВт142,5

Установленная мощностьМВт427,5

Рабочая мощность гидроагрегатов:

- при напоре 38,0 м

- при напоре 46,0 мМВт

70/65*

86/98*

Расчетные напоры (нетто):

- по мощности

- максимальный

- минимальный

- среднемноголетний зимний

- среднемноголетний летнийм

-/58,4*

46/61*

24/38*

42,52

38,06

Зимняя среднемесячная мощность (в декабре):

- обеспеченностью 90%

- обеспеченностью 95%

МВт

126,5

95,9

* в числителе приведены значения для гидроагрегатов со сменным рабочим колесом, знаменателе - для гидроагрегата со штатным рабочим колесом

5.7. Среднегодовое укрупненное водное хозяйство Усть-Среднеканского водохранилища за расчетный 82-летний период с 1934/35 по 2015/16 гг.: Статьи баланса Размерность Значение параметра

Объем водохранилища на начало расчетного периода км³ 1,549

Объем водохранилища на конец расчетного периода км³ 1,549

Приходные статьи баланса

Сброс из Колымского водохранилища км³ 15,000

Боковой приток между Колымским и
Усть-Среднеканским гидроузлами км³ 9,857

Расходные статьи баланса

Потери на испарение км³ 0,005

Потери на фильтрацию км³ 0,032

Сбросы через гидроагрегаты ГЭС км³ 13,187

Холостные сбросы через глубинный водосброс км³ 11,633

Суммарный расход в нижний бьеф км³ 24,852

Невязка баланса 0,0

Коэффициент использования стока 0,530

Осадки, выпавшие на поверхность водохранилища, учтены в величине притока.

VI. Требования по безопасности в верхнем и нижнем бьефах

6.1. Предельные отметки наполнения и сработки водохранилища, отнесенные к определенным календарным периодам: Характеристика отметки по безопасной эксплуатации водохранилища Отметка, м Календарный период

Подпорный уровень 268,50

3 декада мая - август

274,30

сентябрь - 2 декада мая

Максимальный уровень верхнего бьефа

при пропуске расчетного паводка обеспеченностью 1% 268,50

весеннее половодье и паводочный период

6.2. Ограничений по допустимой продолжительности стояния уровней Усть-Среднеканского водохранилища на предельных отметках нет.

6.3. Интенсивность подъема уровней верхнего бьефа не должна превышать 1,0 м в сутки.

6.4. Предельно допустимая интенсивность снижения уровней верхнего бьефа - 1,0 м в сутки.

6.5. Максимальные допустимые напоры по условиям работы гидромеханического и гидроэнергетического оборудования на Усть-Среднеканской ГЭС:

- для гидроагрегатов со сменным рабочим колесом - 46,0 м;
- для гидроагрегата со штатным рабочим колесом - 61,0 м.

6.6. Минимальные допустимые напоры по условиям работы гидромеханического и гидроэнергетического оборудования на Усть-Среднеканской ГЭС:

- для гидроагрегатов со сменным рабочим колесом - 24,0 м;
- для гидроагрегата со штатным рабочим колесом - 38,0 м.

6.7. Гидротехнические сооружения Усть-Среднеканского гидроузла относятся ко II классу гидротехнических сооружений высокой опасности в соответствии с критериями классификации гидротехнических сооружений, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 02 ноября 2013 г. № 986 "О классификации гидротехнических сооружений" 5 . При длительности периода временной эксплуатации более 5 лет, вероятность превышения расчетных максимальных расходов воды принимается 1%.

5 Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 45, ст. 5820.

Максимальные сбросные расходы воды и уровни максимального наполнения Усть-Среднеканского водохранилища при пропуске половодья и паводков вероятностью превышения 1%:Вероятность превышения,

%Максимальные среднесуточные расходы воды, м³/сУровень водохранилища, м

приток к Колым

скому гид

роузлурасход в нижний бьеф Колым

ского гидроузлабоко

вая при

точ

ностьприток к Усть- Средне

канс

кому

гид

роузлумаксимальные сбросные расходы воды через:

водо

сбросгидро

агрегаты

ГЭСсуммар

ный расход в нижний бьефна начало перио

дамакси

маль

ного напол

нения

Весеннее половодье (модель 1951 года)

18740600049001090010900010900 268,5268,5

Дождевые паводки (модель 2013 года)

193407500269010190101900 10900 268,5268,5

6.8. Поддержание уровня водохранилища на отметке 268,50 м в летний период требует маневрирования затворами в течение всего периода открытого русла, когда ежедневные расходы притока к створу Усть-Среднеканского гидроузла превышают пропускную способность гидроагрегатов.

Для поддержания безопасного пропуска максимального стока необходим следующий режим работы 10 отверстий глубинного водосброса:

- в первую очередь открывается одно из отверстий глубинного водосброса № 4, № 5 или № 6;
- затем открывается отверстие № 3, № 7 или № 8;
- следующим этапом открывается отверстие № 2 или № 9;
- последними открываются отверстия № 1 и № 10.

Пропускная способность 10 отверстий глубинного водосброса при уровне водохранилища 268,50 м и полном открытии затворов составляет 12400 м³/с, 9 отверстий - 11160 м³/с. Минимальная пропускная способность одного отверстия глубинного водосброса, открытого на 0,2 h (степень открытия отверстия водосброса относительно полной высоты отверстия (h) составляет 203 м³/с.

Маневрирование затворами должно выполняться с учетом следующих ограничений:

- распределение открытых отверстий по фронту глубинного водосброса должно быть равномерным;
- увеличение расходов воды через водосбросной фронт необходимо производить от меньшего открытия к большему, то есть от 0,2 h к 0,4 h, 0,6 h, 1,0 h;
- схемы пропуска расходов при полном открытии нескольких расположенных рядом отверстий являются недопустимыми в связи с возникновением значительных перепадов уровней по ширине колодца и водоворотов с вертикальными осями вращения, вызывающих нерасчетные нагрузки на плиты водобоя и рисбермы;
- при уровне водохранилища 268,50 м крайне нежелательно использовать степень открытия отверстия глубинного водосброса на 0,8 h, поэтому после открытия отверстия глубинного водосброса на 0,6 h, при необходимости увеличить пропускную способность глубинного водосброса, отверстия глубинного водосброса открываются полностью.

Схема маневрирования затворами глубинного водосброса Усть-Среднеканского гидроузла и его пропускная способность на подпором уровне 268,50 м:

Степень открытия
Номер отверстия глубинного водосброса, степень открытия
от полной высоты h
Расход, м³/с

1
2
3
4
56
7
8
9
10
1--
-
-
0,2-
--
--
203

2--

0,2

-

0,2-

--

--

406

3--

0,2

-

0,2-

0,2-

--

609

4--

0,2

-

0,2-

0,2-

0,2-

812

5--

0,2

0,2

0,2-

0,2-

0,2-

1015

6--

0,2

0,2

0,20,2

0,2-

0,2-

1218

7--

0,2

0,2

0,20,2

0,2

0,2

0,2-

1421

8-

0,2

0,2
0,2
0,20,2
0,2
0,2
0,2-
1624

9
0,2
0,2
0,2
0,2
0,20,2
0,2
0,2
0,2-
1827

10
0,2
0,2
0,2
0,2
0,2
0,20,2
0,2
0,2
0,2
0,2
2030

11
0,2
0,2
0,2
0,2
0,2
0,40,2
0,2
0,2
0,2
0,2
2258

12
0,2
0,2
0,4
0,2
0,40,2
0,2

0,2
0,2
0,2
2486

13
0,2
0,2
0,4
0,2
0,40,2
0,4
0,2
0,2
0,2
2714

14
0,2
0,2
0,4
0,2
0,40,2
0,4
0,2
0,4
0,2
2942

15
0,2
0,2
0,4
0,4
0,40,2
0,4
0,2
0,4
0,2
3170

16
0,2
0,2
0,4
0,4
0,40,4
0,4
0,2
0,4

0,2
3398

17
0,2
0,2
0,4
0,4
0,40,4
0,4
0,4
0,4
0,2
3626

18
0,2
0,4
0,4
0,4
0,40,4
0,4
0,4
0,4
0,2
3854

19
0,4
0,4
0,4
0,4
0,40,4
0,4
0,4
0,4
0,2
4082

20
0,4
0,4
0,4
0,4
0,40,4
0,4
0,4
0,4
0,4
4310

21
0,4
0,4
0,4
0,4
0,60,4
0,4
0,4
0,4
0,4
4529

22
0,4
0,4
0,6
0,4
0,60,4
0,4
0,4
0,4
0,4
4748

23
0,4
0,4
0,6
0,4
0,60,4
0,6
0,4
0,4
0,4
4967

24
0,4
0,4
0,6
0,4
0,60,4
0,6
0,4
0,6
0,4
5186

25
0,4

0,4
0,6
0,6
0,60,4
0,6
0,4
0,6
0,4
5405

26
0,4
0,4
0,6
0,6
0,60,6
0,6
0,4
0,6
0,4
5624

27
0,4
0,4
0,6
0,6
0,60,6
0,6
0,6
0,6
0,4
5843

28
0,4
0,6
0,6
0,6
0,60,6
0,6
0,6
0,6
0,4
6062

29
0,6
0,6
0,6

0,6
0,60,6
0,6
0,6
0,6
0,4
6281

30
0,6
0,6
0,6
0,6
0,60,6
0,6
0,6
0,6
0,6
6500

31
0,6
0,6
0,6
0,6
10,6
0,6
0,6
0,6
0,6
7091

32
0,6
0,6
1
0,6
10,6
0,6
0,6
0,6
0,6
7682

33
0,6
0,6
1
0,6
10,6

1
0,6
0,6
0,6
8273

34
0,6
0,6
1
0,6
10,6
1
0,6
1
0,6
8864

35
0,6
0,6
1
1
10,6
1
0,6
1
0,6
9455

36
0,6
0,6
1
1
11
1
0,6
1
0,6
10046

37
0,6
0,6
1
1
11
1
1

1
0,6
10637

38
0,6
1
1
1
11
1
1
1
0,6
11228

39
1
1
1
1
11
1
1
1
0,6
11819

40
1
1
1
1
11
1
1
1
1
12400

6.9. Максимально допустимая отметка уровня воды в нижнем бьефе гидроузла по условиям незатопления систем вентиляции и энергоснабжения составляет 238,86 м.

6.10. При максимальном уровне воды у плотины гидроузла 274,30 м подтопление объектов и территорий по всей длине водохранилища при пропуске максимальных расходов расчетной обеспеченности не происходит.

6.11. Максимально допустимая интенсивность сработки водохранилища в зимний период из условия обеспечения устойчивости берегов водохранилища из-за изменений фильтрационных потоков и ледовых нагузов на берега составляет 1,0 м в сутки.

6.12. Максимально допустимый зарегулированный расход сброса воды в нижний бьеф по условиям незатопления и неподтопления населенных пунктов, хозяйственных объектов и территорий не

должен превышать 13800 м³ /с.

6.13. Ограничения по максимальным контрольным отметкам уровней воды на затрагиваемом участке нижнего бьефа в зимний период, определяющие условия незатопления и неподтопления населенных пунктов, не устанавливаются.

6.14. Ограничения по максимально допустимым колебаниям уровней воды в нижнем бьефе по условиям безопасного зимнего отстоя судов не устанавливаются.

6.15. На акватории Усть-Среднеканского водохранилища и в нижнем бьефе отсутствуют сооружения, оказывающие влияние или накладывающие дополнительные ограничения на режим использования водных ресурсов.

6.16. Согласно статье 67.1 Водного кодекса Российской Федерации в границах зон затопления, подтопления запрещается размещение новых населенных пунктов и строительство объектов капитального строительства без обеспечения инженерной защиты таких населенных пунктов и объектов от затопления, подтопления.

Правила определения границ зон затопления, подтопления утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 18 апреля 2014 г. № 360 "Об определении границ зон затопления, подтопления" 7 .

6 Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, № 23, ст. 2381; 2013, № 43, ст. 5452; 2017, № 31, ст. 4810; 2018, № 32, ст. 5135.

7 Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 18, ст. 2201; 2016, № 22, ст. 3223.

VII. Водопользование и объемы водопотребления

7.1. Водные ресурсы Усть-Среднеканского водохранилища на р. Колыме используются для нужд энергетики, водного транспорта. Усть-Среднеканское водохранилище и р. Колыма являются водными объектами рыбохозяйственного значения и используются в целях спортивного и любительского рыболовства.

7.2. Величина нормативной обеспеченности по числу бесперебойных лет для гидроэнергетики - 85 - 95%.

Обеспеченность энергоотдачи принимается равной 95% (по числу бесперебойных лет). За отчетный (расчетный) период с 1934 по 2016 год энергоотдача составила по сезонам: за год 1,00 млрд.кВт·ч, за летний период (третья декада мая - сентябрь) - 0,38 млрд.кВт·ч, за зимний период (октябрь - две декады мая) - 0,62 млрд.кВт·ч.

7.3. Согласно Перечню внутренних водных путей Российской Федерации, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 19 декабря 2002 г. № 1800-р 8 , р. Колыма является судоходной на участке протяженностью 1493 км между поселками Усть-Среднекан и Черский.

8 Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 51, ст. 5130; 2005, № 28, ст. 2890; 2008, № 19, ст. 2224; 2010, № 10, ст. 1123; 2011, № 48, ст. 6996; 2012, № 31, ст. 4432; № 53, ст. 8048; 2013, № 45, ст. 5854; 2014, № 25, ст. 3329; 2015, № 6, ст. 987; 2016, № 2, ст. 452; 2018, № 19, ст. 2800.

В соответствии с подпунктом 5.4.3 пункта 5 Положения о Федеральном агентстве морского и речного транспорта, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 23 июля 2004 г. № 371 9 , Росморречфлот осуществляет установление категорий средств навигационного оборудования и сроков их работы, гарантированных габаритов судовых ходов, а также сроков работы судоходных гидротехнических сооружений. Габарит по глубине на участке поселок Верхний Сеймчан - поселок Орок составляет 110 см, на участке поселок Орок - поселок Зырянка - 130 см. Выше створа поселок Верхний Сеймчан габариты судового хода не устанавливаются.

Величина нормативной обеспеченности по числу бесперебойных лет для водного транспорта - 85 - 90%.

В период действия настоящих Временных правил, в связи с отсутствием полезной емкости в Усть-Среднеканском водохранилище, обеспечение судоходных попусков возлагается на Колымское водохранилище.

Усть-Среднеканское водохранилище, обеспечивает транзитный пропуск расходов воды в нижний бьеф, поступающих с Колымского гидроузла в сумме с нерегулируемой боковой приточностью на участке между гидроузлами.

Расчетная обеспеченность навигационного судоходного попуска за судоходные периоды составляет 87%.

7.4. Величина нормативной обеспеченности по числу бесперебойных лет для рыбного хозяйства - 75 - 90%.

Периоды нереста установлены Охотским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству:

- для весенненерестующих рыб - с 10 мая по 10 июня;
- для осенненерестующих рыб - с 21 сентября по 20 октября.

В период действия настоящих Временных правил специальные рыбохозяйственные попуски не предусматриваются.

7.5. Величина нормативной обеспеченности по числу бесперебойных лет для санитарных попусков - 97 - 99%.

Условия водопользования в нижнем бьефе Усть-Среднеканского гидроузла обеспечиваются среднесуточным санитарным попуском в размере не менее 70 м³/с. Санитарный попуск обеспечивается с вероятностью 99%.

7.6. Требования к режиму работы Усть-Среднеканского водохранилища по условию обеспечения водоснабжения не предъявляются.

VIII. Порядок регулирования режима функционирования водохранилища

8.1. Режим использования водных ресурсов Усть-Среднеканского водохранилища назначается исходя из отметок уровня воды в верхнем бьефе у плотины Усть-Среднеканского гидроузла в соответствии с диспетчерским графиком работы Усть-Среднеканского водохранилища, приведенным в Приложении 9 к настоящим Временным правилам.

8.2. Поле диспетчерского графика, построенного в координатах отметок уровней воды в верхнем бьефе у плотины Усть-Среднеканского гидроузла и времени года, разбито на четыре режимные зоны.

Зона I - зона неиспользуемого объема водохранилища, расположена ниже линии 1 диспетчерского графика. В пределах этой зоны сбросной расход в нижний бьеф гидроузла назначается исходя из условия обеспечения санитарных требований в нижнем бьефе Усть-Среднеканского гидроузла и составляет от 70 до 150 м³/с.

Зона II - зона транзитного пропуска летних расходов воды (с 3 декады мая до конца августа), расположена между линиями 1 и 4 диспетчерского графика. Отдача в зоне назначается равной пропускной способности гидроагрегатов ГЭС. При недостаточной пропускной способности гидроагрегатов ГЭС, в работу включается глубинный водосброс. Сбросной расход воды в нижний бьеф назначается в пределах от 70 м³/с до 12520 м³/с.

Зона III - зона гарантированной отдачи (сентябрь - зимний период (октябрь - вторая декада мая), расположена между линиями 1 и 2 диспетчерского графика. Сбросной расход воды в нижний бьеф назначается равным пропускной способности гидроагрегатов ГЭС от 70 м³/с до 650 м³/с. В

течение 3 - 5 суток во второй декаде сентября для поддержания судоходных уровней воды в нижнем бьефе осуществляется транзит судоходных попусков из Колымского водохранилища.

Зона IV - зона работы водосброса (с 3 декады мая до конца августа). Расположена выше линии 4 диспетчерского графика. Сбросной расход воды в нижний бьеф в этой зоне составляет от 12520 м³ /с до 13800 м³ /с.

8.3. Регулирование режима работы Усть-Среднеканского водохранилища по диспетчерскому графику осуществляется в соответствии с интервалами регулирования, составляющими:

- одну и две декады в мае;
- 14 и 17 дней в июле;
- 17, 3 и 10 дней в сентябре;
- один календарный месяц в июне, августе и с октября по апрель.

В период пропуска максимальных расходов воды при интенсивном росте притока воды в водохранилище интервал регулирования назначается равным 1 суткам.

8.4. Отдача Усть-Среднеканского водохранилища назначается в соответствии с приведенным ниже порядком.

8.4.1. Сбросы воды из Усть-Среднеканского водохранилища назначаются исходя из расчетного значения отметки уровня воды в верхнем бьефе у плотины Усть-Среднеканского гидроузла на конец конкретного интервала регулирования таким образом, чтобы средний сбросной расход через гидроузел за указанный интервал был равен сбросному расходу, соответствующему той зоне диспетчерского графика, в которой окажется отметка уровня воды в водохранилище в конце интервала регулирования. То есть, изменение режима работы гидроузла может осуществляться до пересечения линий, разграничивающих режимные зоны диспетчерского графика.

В случае если расчетное значение отметки на конец интервала регулирования попадает точно на границу зон диспетчерского графика, средний за интервал расход сброса через гидроузел должен лежать в пределах значений сбросных расходов, соответствующих режимным зонам графика, разграничиваемым данной линией.

8.4.2. При назначении режимов работы Усть-Среднеканского водохранилища на поле диспетчерского графика наносится отметка уровня воды в верхнем бьефе у плотины на начало расчетного интервала времени (интервала регулирования) и определяется режимная зона, в которой начинает работать гидроузел в этот интервал времени.

В соответствии с зоной определяется среднеинтервальный расход в нижнем бьефе гидроузла (отдача водохранилища).

Расчет отметки уровня воды Усть-Среднеканского водохранилища на конец интервала регулирования выполняется по заданному расходу в нижний бьеф и притоку в водохранилище (прогнозному или оценочному).

8.5. Допускается отклонение фактического сбросного расхода в нижний бьеф гидроузла от приведенного на поле диспетчерского графика на величину не более 10%.

8.6. Уровни в водохранилище поддерживаются без учета сгонно-нагонных явлений.

8.7. Для Усть-Среднеканского водохранилища устанавливается следующий порядок использования гидрологических прогнозов:

8.7.1. При наличии прогнозов притока в Усть-Среднеканское водохранилище на предстоящий интервал регулирования:

- если уровень у плотины на начало интервала регулирования находится ниже линии 1 диспетчерского графика, то принимается нижний предел прогноза притока;
- если уровень у плотины на начало интервала регулирования находится выше линии 2 диспетчерского графика, то принимается верхний предел прогноза притока;
- если уровень у плотины на начало интервала регулирования находится между линиями 1 и 2 диспетчерского графика, то принимается среднее значение диапазона прогноза притока.

8.7.2. При отсутствии прогнозов притока в Усть-Среднеканское водохранилище на предстоящий интервал регулирования, приток на предстоящий интервал регулирования вычисляется путем экстраполяции изменения фактического притока воды в водохранилище за предшествовавшие 10 - 15 суток.

8.8. Суточное регулирование мощности допускается в режимных зонах II, III и IV диспетчерского графика. Недельное регулирование мощности может осуществляться только в зонах II и III диспетчерского графика.

8.9. Расчетные обеспеченности основных элементов режимов работы Усть-Среднеканского водохранилища приведены в Приложении 10 к настоящим Временным правилам.

8.10. Полные балансовые таблицы расчетных режимов работы Усть-Среднеканского водохранилища за характерные по водности годы приведены в Приложении 11 к настоящим Временным правилам. Многоводные годы представлены 2013/14, 2014/15 и 1995/96 водохозяйственными годами объемы стока за которые соответствуют обеспеченностям 1%, 5% и 10%.

Средний по водности год представлен 1974/75 водохозяйственным годом объем стока за который соответствует обеспеченности 50%.

Среднемаловодные годы представлены 1955/56 и 1952/53 водохозяйственными годами объемы стока за которые соответствуют обеспеченностям 75% и 80%.

Маловодные годы представлены 1991/92, 1973/74 и 1948/49 водохозяйственными годами объемы стока за которые соответствуют обеспеченностям 90%, 95% и 97%.

8.11. Вероятность превышения расчетных максимальных расходов воды в период временной эксплуатации составляет 1%.

Максимальные расчетные расходы воды в створе Усть-Среднеканского гидроузла приняты сложением трансформированного Колымским водохранилищем разностного гидрографа и незарегулированной боковой приточности между Колымским и Усть-Среднеканским гидроузлами обеспеченностью 1%.

Результаты расчетов трансформации Колымским водохранилищем максимальных расчетных расходов воды обеспеченностью 1% (весеннее половодье и дождевой паводок) приведены в Приложении 12 к настоящим Временным правилам.

Результаты расчетов трансформации Усть-Среднеканским водохранилищем максимальных расчетных расходов воды обеспеченностью 1% (весеннее половодье и дождевой паводок) приведены в Приложении 13 к настоящим Временным правилам.

8.12. Продольный профиль водной поверхности р. Колымы в естественных условиях при прохождении максимальных расходов воды вероятностью превышения 1%, 2%, 3%, 5%, 10%, 25% и 50% и в подпоре от Усть-Среднеканского водохранилища при пропуске максимальных расходов воды вероятностью превышения 1% приведен в Приложении 14 к настоящим Временным правилам.

8.13. Зависимость уровней воды от расходов воды р. Колымы в нижнем бьефе Усть-Среднеканского гидроузла приведена в Приложении 15 к настоящим Временным правилам.

IX. Порядок проведения работ и предоставления информации в области гидрометеорологии

9.1. Гидрометеорологическое обеспечение в районе Усть-Среднеканского водохранилища осуществляют Федеральное государственное бюджетное учреждение "Колымское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды" (далее - ФГБУ "Колымское УГМС") и ПАО "Колымаэнерго".

9.2. Перечень постов гидрометрической сети наблюдений и их расположение приведены в Приложении 1 к настоящим Временным правилам.

Для обеспечения Усть-Среднеканского гидроузла необходимой информацией во время строительства, на участке возведения сооружений Усть-Среднеканской ГЭС в 2011 - 2012 гг.

действовали временные гидрологические посты.

9.3. ПАО "Колымаэнерго" ведет постоянные наблюдения за уровнями верхнего и нижнего бьефа в приплотинной части и учет стока в створе Усть-Среднеканского гидроузла (количества воды, поступающей в нижний бьеф через гидроагрегаты ГЭС, водопропускные отверстия и путем фильтрации) в соответствии с локальными актами, регулирующими учет стока воды на ГЭС. ФГБУ "Колымское УГМС" осуществляет наблюдения за уровнями воды, расходами воды, температурой воды и ледовыми явлениями на пунктах государственной наблюдательной сети.

9.4. Порядок представления и состав сведений, представляемых Федеральной службой по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды для внесения в государственный водный реестр, утверждены приказом Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 02 ноября 2007 г. № 284 10 .

10 Зарегистрирован Минюстом России 28 ноября 2007 г., регистрационный № 10561, с изменениями, внесенными приказом Минприроды России от 07 февраля 2019 г. № 81 , зарегистрирован Минюстом России 06 марта 2019 г., регистрационный № 53976.

9.5. Вопросы представления Росгидрометом информационных услуг получателям информации независимо от их организационно-правовой формы регулируются Положением об информационных услугах в области гидрометеорологии и мониторинга загрязнения окружающей природной среды, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 15 ноября 1997 г. № 1425 "Об информационных услугах в области гидрометеорологии и мониторинга загрязнения окружающей природной среды" 11 .

11 Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 47, ст. 5410; 2008, № 13, ст. 1314.

9.6. Согласно Положению о функциональной подсистеме наблюдения, оценки и прогноза опасных гидрометеорологических и гелиогеофизических явлений и загрязнения окружающей среды единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, утвержденному приказом Росгидромета от 04 февраля 2008 г. № 25 12 , ФГБУ "Колымское УГМС" входит в перечень территориальных органов и учреждений Росгидромета, входящих в функциональную подсистему наблюдения, оценки и прогноза опасных гидрометеорологических и гелиогеофизических явлений и загрязнения окружающей среды единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (ФП РСЧС-ШТОРМ), одной из основных задач которой является оперативное доведение экстренной информации (штормовых предупреждений (оповещений) об ожидаемых (наблюдающихся) опасных гидрометеорологических явлениях) органам государственной власти, органам управления единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (РСЧС) и населению.

12 Зарегистрирован Минюстом России 03 апреля 2008 г., регистрационный № 11456.

В соответствии с Порядком сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 24 марта 1997 г. № 334 13 , координацию работы по сбору и обмену информацией, а также сбор и обработку информации, представляемой федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации осуществляет Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий.

13 Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 13, ст. 1545; 2012, № 1, ст. 145; 2013, № 37, ст. 4707; 2017, № 39, ст. 5704.

Х. Порядок оповещения органов исполнительной власти, водопользователей, жителей об изменениях водного режима водохранилища, в том числе о режиме функционирования водохранилища при возникновении аварий и иных чрезвычайных ситуаций

10.1. Непосредственное регулирование режима работы Усть-Среднеканского гидроузла в порядке, устанавливаемом настоящими Временными правилами, осуществляет АО "Усть-Среднеканская ГЭС".

10.2. Оперативно-диспетчерское управление Усть-Среднеканской ГЭС осуществляется районным диспетчерским управлением Магаданской области, находящимся в ведении ПАО "Магаданэнерго".

10.3. В соответствии с пунктом 4 и подпунктом 5.8 пункта 5 Положения о Федеральном агентстве водных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16 июня 2004 г. № 282 14, Федеральное агентство водных ресурсов осуществляет свою деятельность непосредственно или через свои территориальные органы, в том числе устанавливает режимы пропуска паводков, специальных попусков, наполнения и сброски (выпуска воды) водохранилищ.

14 Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 25, ст. 2564; 2006, № 52, ст. 5598.

Указания по ведению режимов работы Усть-Среднеканского водохранилища составляются Ленским бассейновым водным управлением Федерального агентства водных ресурсов (далее - Ленское БВУ), оформляются соответствующим документом и доводятся до исполнителей по имеющимся каналам связи (факс, электронная почта) не менее, чем за два дня до начала реализации установленных режимов.

10.4. Рекомендуемый образец указаний по ведению режима работы Усть-Среднеканского водохранилища приведен в Приложении 16 к настоящим Временным правилам.

10.5. Перевод Усть-Среднеканского гидроузла на режим работы, не предусмотренный настоящими Временными правилами или запрещенный в условиях нормальной эксплуатации, допускается только в случаях возникновения чрезвычайных обстоятельств, угрожающих безопасности людей и сохранности сооружений, требующих принятия неотложных мер, то есть в аварийных ситуациях.

Изменение режима работы гидроузла производится распоряжением лица, отвечающего за эксплуатацию сооружений, с одновременным уведомлением об этом Ленского БВУ, Правительства Магаданской области, Северо-Восточного управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, Главного управления МЧС России по Магаданской области, Главного управления МЧС России по Хабаровскому краю, Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Магаданской области, ФГБУ "Колымское УГМС", Охотского территориального управления Росрыболовства, ПАО "Магаданэнерго", ПАО "Колымаэнерго", Федерального бюджетного учреждения "Администрация Ленского бассейна внутренних водных путей".

10.6. Доступ населения к оперативной информации о фактических режимах функционирования Усть-Среднеканского гидроузла и образуемого им водохранилища, а также об установленных на ближайший период режимах, обеспечивается путем размещения соответствующих сведений на официальном интернет-портале Ленского БВУ в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

10.7. На Усть-Среднеканской ГЭС смонтированы и введены в действие системы громкоговорящей командно-поисковой связи и сопряжения локальной системы оповещения с внешними каналами связи и региональной автоматизированной системой централизованного оповещения. По мере готовности объектов осуществляется расширение сети громкоговорящей командно-поисковой связи для сиренного и речевого оповещения.

Схемы оповещения и связи, порядок действия должностных лиц эксплуатирующей организации и населения определяются планом действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на гидротехнических сооружениях Усть-

Среднеканского гидроузла, разрабатываемым эксплуатирующей организацией.

Приложения № 1 - 16 к Временным правилам не приводятся. См. официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>.