



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
(Росводресурсы)

П Р И К А З

Москва

20 июня 2025 г.

№ 153

Об утверждении Правил использования водных ресурсов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ

В соответствии с пунктом 4 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, п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые Правила использования водных ресурсов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ.
2. Настоящий приказ действует в течение 15 лет с даты его вступления в силу.

Руководитель

Д.М. Кириллов

Правила использования водных ресурсов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ

I. Общие положения

1. Настоящие Правила разработаны в соответствии со статьей 45 Водного кодекса Российской Федерации и Методическими указаниями по разработке правил использования водохранилищ, утвержденными приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 26.01.2011 № 17¹.

2. Настоящие Правила определяют режим использования водных ресурсов, в том числе режим наполнения и сработки, Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ.

3. В настоящих Правилах все отметки нормативных и иных уровней воды, высотные отметки нулей графиков водомерных постов, отметки сооружений гидроузлов и других гидротехнических сооружений на водохранилищах, отметки уровней воды на характеристиках пропускной способности сооружений и участков рек и водохранилищ даны в действующей государственной Балтийской системе высот 1977 г.

II. Характеристики гидроузлов, водохранилищ и их возможностей

4. Гидроузлы и образованные ими Верхне-Териберское и Нижне-Териберское водохранилища расположены на р. Териберке на территории Ловозерского и Кольского муниципальных районов Мурманской области. Верхне-Териберское и Нижне-Териберское водохранилища расположены в тундровой части Кольского полуострова, по берегам водохранилищ отсутствуют населенные пункты.

5. Верхне-Териберское водохранилище образовано речным высоконапорным гидроузлом и относится к русловому долинному типу, его полезный объем позволяет осуществлять сезонное регулирование стока р. Териберки.

Нижне-Териберское водохранилище образовано речным высоконапорным гидроузлом и относится к русловому долинному типу, его полезный объем позволяет осуществлять суточное регулирование стока р. Териберки.

6. Строительство гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ осуществляло Управление по строительству гидроэлектростанций и гидротехнических сооружений на Кольском полуострове «Севгидрострой» Министерства энергетики и электрификации СССР, начало строительства – июль 1976 г. Комплекс гидротехнических сооружений Верхне-Териберской

¹ Зарегистрирован Минюстом России 04.05.2011 регистрационный № 20655.

гидроэлектростанции (далее – ГЭС) введен в эксплуатацию в ноябре 1984 г., Нижне-Териберской ГЭС – в сентябре 1987 г.

7. Первоначальный проект гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ разработан Ленинградским отделением Всесоюзного ордена Ленина проектно-изыскательского и научно-исследовательского института «Гидропроект» им. С.Я. Жука Министерства энергетики и электрификации СССР.

Проектная документация гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ хранится в филиале «Кольский» публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» в Мурманской области (далее – филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»).

8. Задачей создания Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ, содержащейся в первоначальном проекте гидроузлов и водохранилищ, являлось регулирование стока р. Териберки для выработки электроэнергии.

На дату вступления в силу настоящих Правил Верхне-Териберское и Нижне-Териберское водохранилища фактически используются в соответствии с проектной задачей создания гидроузлов и водохранилищ, а также для водоснабжения и любительского рыболовства.

9. Ранее для Верхне-Териберского водохранилища действовал нормативный документ, определявший режим использования водных ресурсов данного водохранилища, утвержденный Министерством мелиорации и водного хозяйства РСФСР 28.01.1988.

Сведения о ранее действовавших нормативных документах, определявших режим использования водных ресурсов Нижне-Териберского водохранилища, отсутствуют.

10. Карта-схема расположения гидроузлов и Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ с указанием границ гидрографических единиц и водохозяйственных участков, с нанесением положения постов гидрометрической сети наблюдений за водным режимом водных объектов приведена в приложении № 1 к настоящим Правилам.

III. Основные характеристики водотока

11. Бассейн р. Териберки расположен в центральной части северного побережья Кольского полуострова, рельеф расчленен: равнина с высотами 200–300 м повышается к югу и круто обрывается к морскому побережью. На западе бассейн граничит с бассейном р. Колы, на юге и востоке – с бассейном р. Воронья. Река Териберка вытекает из озера Венчъявр, впадает в Териберскую губу Баренцева моря. Длина р. Териберки – 127 км.

Створ гидроузла Верхне-Териберского водохранилища расположен в 12,4 км от устья р. Териберки, створ гидроузла Нижне-Териберского водохранилища расположен в 0,2 км от устья р. Териберки. Площадь водосбора в створе гидроузла Верхне-Териберского водохранилища равна 1920 км², в створе гидроузла Нижне-Териберского водохранилища – 2020 км².

12. Параметры естественного годового стока р. Териберки в створах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ (расчетный период: 1933–2020 гг.):

Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра	
		в створе гидроузла Верхне-Териберского водохранилища	в створе гидроузла Нижне-Териберского водохранилища
Объем среднего многолетнего стока	км ³	1	1,06
Максимальный наблюдавшийся (восстановленный) объем годового стока (1996 г.)	км ³	1,37	1,42
Минимальный наблюдавшийся (восстановленный) объем годового стока (1937 г.)	км ³	0,48	0,52
Минимальный наблюдаемый расход воды	м ³ /с	0,1	0,23
Максимальный наблюдаемый расход воды	м ³ /с	547	676
Коэффициент изменчивости объемов годового стока (C _v)	-	0,18	0,18
Коэффициент асимметрии (C _s)	-	-0,25	-0,17

Естественный (восстановленный) приток к створам гидроузлов рассчитывался по двум участкам:

общий приток к створу гидроузла Верхне-Териберского водохранилища;

боковой приток от гидроузла Верхне-Териберского водохранилища до гидроузла Нижне-Териберского водохранилища.

Параметры и вероятные значения среднегодовых расходов притока к гидроузлу Верхне-Териберского водохранилища и боковой приточности к гидроузлу Нижне-Териберского водохранилища:

Наименование показателя		Единица измерения	Значение показателя по гидроузлам водохранилищ	
			Верхне-Териберское	Нижне-Териберское
Параметры	средний многолетний расход стока	м ³ /с	31,6	1,9
	коэффициент изменчивости годового стока (C _v)	-	0,18	0,41
	коэффициент асимметрии (C _s)	-	-0,25	0,12
Вероятность превышения	1%	м ³ /с	43,9	3,69
	5%		40,7	3,21
	10%		38,7	2,93
	50%		31,8	1,9
	75%		27,8	1,34
	95%		21,8	0,64

Расчетные кривые обеспеченности объемов годового стока р. Териберки в створе гидроузла Верхне-Териберского водохранилища и боковой приточности к створу гидроузла Нижне-Териберского водохранилища приведены в приложении № 2 к настоящим Правилам.

Внутригодовое распределение стока р. Териберки в створах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ за характерные по водности годы приведено в приложении № 3 к настоящим Правилам.

Для р. Териберки характерно преобладание весеннего стока над летне-осенним и последнего над зимним. Максимальным стоком р. Териберки является весенний, минимальным – зимний. В период весеннего половодья на р. Териберке проходит в среднем 50–60% годового стока, а в многоводные годы до 80%; в летне-осенний период – 25–35%, в зимний период – 15%.

13. Максимальный сток воды в створах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ наблюдается в период весеннего половодья, которое начинается в первой декаде апреля – третьей декаде мая, в горной местности р. Териберки – с середины апреля – первой декады июня. Продолжительность весеннего половодья – 40–130 дней.

Максимальные расходы воды в период летне-осенних паводков в 4-5 раз меньше максимальных расходов половодья.

14. Статистические параметры максимального стока воды р. Териберки в створах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ:

Створ	Средний многолетний максимальный расход, м ³ /с	Коэффициент изменчивости (C_v)	Соотношение соответствующих коэффициентов асимметрии и изменчивости (C_s/C_v)	Максимальный расход воды (м ³ /с) обеспеченностью (%)					
				0,1	0,5	1	3	10	50
Верхне-Териберский гидроузел	318	0,34	1,7	738	653	612	547	463	307
Боковая приточность между Верхне-Териберским и Нижне-Териберским гидроузлами	18,8	0,44	2,0	55,5	47,2	43,6	37,4	30,1	17,7

Статистические параметры максимальных объемов воды половодья в створах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ:

Створ	Средний многолетний объем половодья, км ³	Коэффициент изменчивости (C_v)	Соотношение соответствующих коэффициентов асимметрии и изменчивости (C_s/C_v)	Объемы весеннего половодья (км ³) обеспеченностью (%)					
				0,1	0,5	1	3	10	50
Верхне-Териберский гидроузел	0,54	0,24	4,15	0,95	0,88	0,85	0,79	0,71	0,54
Боковая приточность между Верхне-Териберским и Нижне-Териберским гидроузлами	0,028	0,29	0,20	0,052	0,048	0,047	0,043	0,038	0,028

Статистические параметры максимальных расходов и объемов воды паводков в створах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ:

Створ	Средний многолетний максимальный расход, м³/с	Коэффициент изменчивости (C _v)	Соотношение соответствующих коэффициентов асимметрии и изменчивости (C _s /C _v)	Обеспеченность, %					
				0,1	0,5	1	3	10	50
Максимальные расходы воды дождевых паводков (м³/с)									
Верхне-Териберский гидроузел	59,3	0,42	3,00	187	152	138	116	91,6	54,8
Боковая приточность между Верхне-Териберским и Нижне- Териберским гидроузлами	4,70	0,77	2,30	28,6	20,9	17,9	13,5	9,11	3,74
Объемы дождевых паводков (км³)									
Верхне-Териберский гидроузел	0,069	0,57	3,20	0,300	0,230	0,200	0,160	0,120	0,060
Боковая приточность между Верхне-Териберским и Нижне- Териберским гидроузлами	0,004	0,65	3,00	0,020	0,015	0,013	0,010	0,007	0,003

IV. Состав и описание гидротехнических сооружений водохранилищ

15. Состав и описание гидротехнических сооружений гидроузла Верхне-Териберского водохранилища:

Сооружение	Местоположение	Основные характеристики
Земляная плотина	Земляная плотина перекрывает русло р. Териберки в 12,4 км от устья	Плотина насыпная земляная однородная из моренных грунтов с низовым дренажным каменным банкетом. Длина по гребню – 368 м, ширина по гребню – 10 м, ширина по подошве – 225 м, наибольшая высота – 42,5 м, отметка гребня – 147,50 м, максимальный напор на плотину при нормальном подпорном уровне (далее – НПУ) – 40,85 м
Правобережная дамба	Правобережная дамба перекрывает лог на правом берегу р. Териберки в 1,3 км от плотины	Правобережная дамба насыпная земляная однородная из моренных грунтов с низовым упорным каменным банкетом. Длина по гребню – 550 м, ширина по гребню – 10 м, наибольшая высота – 15 м, отметка гребня – 147,70 м, максимальный напор на дамбу – 12,5 м
Северные дамбы №№ 1, 2, 3	Северные дамбы №№ 1, 2, 3 расположены между озерами Восьмерка и Коровье	Северные дамбы №№ 1, 2, 3 насыпные земляные однородные из песчаной морены. Длина дамб №№ 1, 2, 3 по гребню соответственно 130, 40 и 67 м, ширина по гребню – 6 м, максимальная высота соответственно 16, 2,5 и 4 м, отметка гребня – 147,50 м, максимальный напор на дамбы – 12 м
Левобережная дамба подводящего канала	Левобережная приканальная дамба перекрывает глубокий лог, пересекающий подводящий канал	Левобережная приканальная дамба насыпная земляная из песчаной морены; длина по гребню – 215 м, ширина по гребню – 6 м, максимальная высота – 20,5 м, отметка гребня – 147,50 м, максимальный напор на дамбу – 18 м
Водосброс с отводящим каналом-быстротоком	Расположен в правобережном примыкании земляной плотины	Водосброс с отводящим каналом-быстротоком (водосброс практического профиля). Длина по гребню – 20 м, ширина по гребню – 20,5 м, ширина по подошве – 30 м, максимальный напор на земляную плотину – 25,5 м, отметка гребня – 147,50 м. 1 пролет шириной 14 м, отметка порога – 137,00 м, пропускная способность при НПУ – 688 м³/с, при форсированном подпорном уровне (далее – ФПУ) – 734 м³/с. Водобой и рисберма не предусмотрены проектом. Отвод воды – по каналу-быстротоку длиной 160 м, шириной по дну 17 м. Механическое оборудование: – основной затвор – сегментный – размером 14 × 8,5 м; максимальный напор – 8 м; обслуживается двумя канатными механизмами грузоподъемностью 40 тонн каждый; – ремонтного затвора нет, ремонт основного затвора производится при сработавшем водохранилище

Сооружение	Местоположение	Основные характеристики
Водозаборный узел (деривация)		
Подводящая деривация	Соединительный канал устроен в массиве левого берега в 2,7 км от земляной плотины и соединяет водохранилище с безымянным озером. Подводящий канал: начало от Безымянного озера, конец у водоприемника	Деривация смешанного типа, состоит из соединительного и подводящего каналов: – соединительный канал: длина – 360 м, ширина по дну – 17 м, максимальная высота бортов канала – 18 м, отметка дна в начале канала – 129,50 м, отметка дна в конце канала – 128,43 м; уклон – 3‰; – подводящий канал: длина – 420 м, ширина по дну – 17 м; откосы 5:1; отметка дна в начале канала – 128,49 м, отметка дна в конце канала – 127,23 м; – водоприемник: железобетонный, напорного типа, длина – 32 м, ширина – 26 м, высота – 28,7 м; 2 глубинных отверстия размером 6 x 10 м; отметка порога – 118,80 м, пропускная способность – 133 м ³ /с. Механическое оборудование: – ремонтный глубинный затвор – плоский скользящий ригельный двухсекционный с встроенным байпасом – две штуки, максимальный напор – 26,2 м, основные размеры 6 x 10 м; обслуживается одним козловым краном грузоподъемностью 50 тонн с пролетом 6 м
Напорный туннельный водовод	Наклонный участок водовода – от водоприемника до шахты. Шахта в начале сопрягается с водоприемником, в конце – с переходным участком напорного туннеля	Водовод состоит из нескольких участков: – наклонный участок проложен в открытой скальной выемке, выполнен из железобетона со стальной облицовкой толщиной 12 мм, с прямоугольным сечением, плавно переходящим в круглое сечение диаметром 6 м, уклон – 150‰; – вертикальная шахта глубиной 80 м: диаметр – 6 м; облицовка из бетона толщиной 0,5 м, внутри стальная облицовка толщиной 20 мм; отметка верха – 117,80 м, отметка низа – 21,50 м; – горизонтальный напорный туннель: облицовка набрызг-бетоном толщиной 5–10 см; радиус свода – 4 м, ширина лотка – 6,8 м, высота – 8 м, длина туннеля – 1330 м (от шахты до здания ГЭС); пропускная способность – 133 м ³ /с
Турбинный водовод	Сопрягается с напорным туннелем и спиральной камерой турбины	Водовод из сталежелезобетона; одна нитка длиной 24,5 м, внутренний диаметр – 6 м; пропускная способность – 133 м ³ /с
Отводящий канал ГЭС		Открытый канал трапецеидального сечения; длина – 590 м, ширина по дну от 9 м в мягких грунтах до 17 м в скальных; откосы 2:2,5 в мягких грунтах, 3:1 – в скальных; уклон – 0,5‰. Максимальная водопропускная способность – 133 м ³ /с. Дамба насыпная из скального грунта; длина по гребню – 226 м, максимальная высота – 6 м, ширина по гребню – 12 м, отметка гребня – 27,00 м

Сооружение	Местоположение	Основные характеристики
Здание ГЭС	В 7,3 км от устья р. Териберки	ГЭС наземного деривационного типа. Установленная мощность ГЭС – 130 МВт. Подводная часть здания ГЭС: длина – 24 м, ширина – 48 м, высота – 20,5 м; отсасывающая труба – бетонная, разделена бычком на 2 пролета по 5,5 м. Пропускная способность агрегата – 133 м³/с; расчетный напор – 111 м. Наводная часть состоит из машинного зала и корпуса управления. Размеры машинного зала: длина – 21 м, ширина – 37 м, высота – 24 м. Отметка пола – 31,40 м. Гидромеханическое оборудование: – 1 вертикальный агрегат мощностью 130 МВт, турбина типа РО 170/803-В-400 с правым вращением; диаметр рабочего колеса – 4 м, установленная мощность – 130 МВт; – 1 генератор подвесного типа СВ-800/230-32, напряжение составляет 10,5 кВ, полная мощность – 144,4 МВА, реактивная мощность – 62,9 МВАр. Механическое оборудование: – аварийно-ремонтный затвор перед спиральной камерой – дисковый быстродействующий с байпасом, одна штука, максимальный напор составляет 125 м, диаметр – 4,5 м, привод электрогидравлический; – ремонтный затвор отсасывающей трубы – наклонный плоский скользящий глубинный, односекционный ригельный, две штуки, максимальный напор – 13 м, основные размеры 5,5 × 4,89 м; обслуживается двумя канатными механизмами грузоподъемностью по 8 тонн с электрооборудованием
Защитная дамба отводящего канала	Сопрягается с руслом р. Териберки в 6,8 км от устья	Дамба насыпная из скального грунта; длина по гребню – 226 м, максимальная высота – 6 м, ширина по гребню – 12 м, отметка гребня – 27,00 м Открытый канал трапецеидального сечения; длина – 590 м, ширина по дну от 9 м в мягких грунтах до 17 м в скальных; откосы 2:2,5 в мягких грунтах, 3:1 – в скальных; уклон – 0,5‰. Максимальная водопропускная способность – 133 м³/с.

Схема расположения гидротехнических сооружений Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ приведена в приложении № 4 к настоящим Правилам.

Характеристики пропускной способности водосброса гидроузла Верхне-Териберского водохранилища в зависимости от уровней воды в верхнем бьефе гидроузла приведены в приложении № 5 к настоящим Правилам.

Эксплуатационные характеристики турбины с линиями ограничений по расходу и мощности Верхне-Териберской ГЭС приведены в приложении № 6 к настоящим Правилам.

Порядок маневрирования затворами водосбросов: при открытии водосброса

на Верхне-Териберской ГЭС открывается затвор и на водосбросе Нижне-Териберской ГЭС. Уровень воды в Нижне-Териберском водохранилище при этом поддерживается также неизменным, близким к НПУ.

16. Состав и описание гидротехнических сооружений гидроузла Нижне-Териберского водохранилища:

Сооружение	Местоположение	Основные характеристики
Земляная плотина (правобережная часть)	На правом берегу примыкает к береговому склону, на левом – к устью водосброса	Правобережная русловая плотина – однородная насыпная из моренных грунтов с дренажным банкетом из каменной наброски, длина по гребню – 154 м, ширина по гребню – 5 м, максимальная высота – 19 м; отметка гребня – 27,00 м; максимальный напор на плотину при НПУ – 17 м
Земляная плотина (левобережная часть)	На левом берегу примыкает к береговому склону, справа – к устью водоприемника, является частью напорного фронта	Насыпная земляная плотина из песчано-гравийного грунта и морены; длина по гребню – 100 м, ширина по гребню – 11 м, максимальная высота – 15 м; отметка гребня – 27,00 м, максимальный напор на плотину при НПУ – 13 м
Водоприемник с турбинным водоводом	Водоприемник расположен между водосбросом и левобережной частью плотины, является частью напорного фронта	Железобетонный водоприемник – глубоинный, выполнен в виде единого массива с двумя водоприемными отверстиями, напорным водоводом и подземной частью здания ГЭС. Водоприемные отверстия разделены бычком на 2 пролета по 6 м. Отметка порога водоприемных отверстий – 11,00 м. Суммарный максимальный расход – 139 м ³ /с. Подводная часть здания: длина – 25 м, ширина – 12 м, высота – 18 м. Надводная часть: длина – 42 м, высота – 22 м, ширина – 10,8 м. Вода к спиральной камере подводится по железобетонному водоводу длиной 31 м, разделенному бычком на 2 прямоугольных отверстия (6 × 5,5 м). Механическое оборудование: – затвор плоский колесный секционный размером 6 × 9 м; обслуживается канатным механизмом грузоподъемностью 2 × 32 тонны с быстрым спуском
Здание ГЭС	Расположено между левобережной плотиной и быстROTOком водосброса	Здание ГЭС – приплотинного типа в скальной выемке левого берега. В здании расположен 1 агрегатный блок и монтажная площадка. Установленная мощность Нижне-Териберской ГЭС составляет 24,9 МВт. Подводная часть: длина – 31 м, ширина – 24 м, высота – 20 м; отсасывающая труба бетонная, разделена бычком на 2 пролета по 5 м. Надводная часть: длина – 30 м, ширина – 18 м.

Сооружение	Местоположение	Основные характеристики
		Напор турбин расчетный – 21,4 м. Гидромеханическое оборудование: – турбина типа ПЛ 40-В-430, диаметром 4,3 м, установленной мощностью 24,9 МВт; – генератор типа СВ 663/100-40, напряжение – 10,5 кВ, полная мощность – 31,18 МВА, реактивная мощность – 16,42 МВАр. Механическое оборудование: – затвор отсасывающей трубы – плоский, скользящий по деревянным полозьям, размером 5 × 5,22 м; обслуживается канатным механизмом грузоподъемностью 2 × 8 тонн
Водосброс	Верхнее строение водосброса является продолжением водоприемника	Поверхностный железобетонный водослив с широким порогом состоит из плиты толщиной 3 м, шириной 13,6 м, сливной грани быстроток в виде армированной бетонной плиты, заанкеренной в скалу. Общая длина водосброса – 54,3 м. Отметка порога водослива – 14,00 м, 2 пролета шириной по 6 м разделены бычком толщиной 1,6 м. Специальных гасителей энергии потока не предусмотрено. Пропускная способность при НПУ – 744 м³/с. Механическое оборудование: – основной затвор – плоский колесный секционный, размером 6 × 11,6 м, две штуки; обслуживается канатным механизмом грузоподъемностью 2 × 32 тонн; – ремонтный затвор – плоский колесный секционный, размером 6 × 11,6 м, одна штука; обслуживается мостовым краном грузоподъемностью 50 тонн
Отводящий канал ГЭС и водосброса	От здания ГЭС в Териберскую губу	Отводящий канал здания ГЭС шириной 14 м расположен между левым скальным берегом и правой разделительной стенкой длиной 45 м. Соединяется с отводящим каналом водосброса шириной по дну 32,3 м. Разделительная стенка толщиной 2 м со стороны канала водосброса вертикальная, со стороны отводящего канала здания ГЭС – с уклоном 10:1. Общая длина канала – 115 м

Характеристики пропускной способности водосброса гидроузла Нижне-Териберского водохранилища в зависимости от уровня воды в верхнем бьефе гидроузла приведены в приложении № 7 к настоящим Правилам.

Эксплуатационные характеристики турбины с линиями ограничений по расходу и мощности Нижне-Териберской ГЭС приведены в приложении № 8 к настоящим Правилам.

Маневрирование затворами водосброса в течение всего года осуществляется только правобережным затвором, имеющим обогрев пазов и внутренних пазух тела затвора. Работа левобережным затвором допускается после полного открытия правобережного затвора, так как при работе левобережного затвора резко возрастает фильтрация в здание ГЭС.

17. Судоходные шлюзы и судоподъемные устройства, водозаборные сооружения, насосные станции и другие сооружения и устройства, в том числе не входящие в состав гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ гидротехнические сооружения, оказывающие влияние на режим использования водных ресурсов водохранилища или накладывающие определенные ограничения на режим регулирования уровней воды в водохранилище, в составе гидроузла и на акватории водохранилища отсутствуют.

V. Основные параметры водохранилищ

18. Характерные (нормативные) уровни воды в Верхне-Териберском и Нижне-Териберском водохранилищах, м:

Наименование параметра	Водохранилище	
	Верхне-Териберское	Нижне-Териберское
НПУ	145,00	25,00
Уровень мертвого объема (далее – УМО)	132,00	22,80
ФПУ	145,35	25,00
Уровень принудительной предполоводной сработки на 1 мая (далее – УПС)	137,40	не установлен

19. Топографические характеристики Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ:

Наименование параметра	Водохранилище	
	Верхне-Териберское	Нижне-Териберское
Площадь зеркала водохранилища при НПУ, км ²	31,1	1,42
Площадь зеркала водохранилища при УМО, км ²	14,3	1,22
Полная статическая емкость водохранилища при НПУ, полный объем, млн м ³	452	11,3
Полная статическая емкость водохранилища при УМО, мертвый объем, млн м ³	162	8,7
Полезный объем водохранилища при НПУ, представляющий собой разницу между полным и мертвым объемами водохранилища, млн м ³	290	2,6
Объем принудительной предполоводной сработки водохранилища, полезная статическая емкость водохранилища между отметками НПУ и УПС, млн м ³	197	-
Полный форсированный объем водохранилища, полная статическая емкость водохранилища при отметке ФПУ, млн м ³	463	11,3
Объем форсировки водохранилища, статическая емкость водохранилища между отметками ФПУ и НПУ, млн м ³	11	0

Статические кривые зависимости объемов воды и площадей зеркала в Верхне-Териберском водохранилище от уровней воды приведены в приложении № 9 к настоящим Правилам.

Статические кривые зависимости объемов воды и площадей зеркала в Нижне-Териберском водохранилище от уровней воды приведены в приложении № 10 к настоящим Правилам.

20. Состав и максимальная пропускная способность водопропускных сооружений гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ, осуществляющих регулирование водного режима, м³/с:

Водопропускные сооружения	Расход при НПУ		Расход при ФПУ	
	гидроузел Верхне-Териберского водохранилища	гидроузел Нижне-Териберского водохранилища	гидроузел Верхне-Териберского водохранилища	гидроузел Нижне-Териберского водохранилища
Водосброс	688	744	734	744
Турбина ГЭС	133	139	133	139
Всего	821	883	867	883

Водосброс гидроузла Верхне-Териберского водохранилища с одним пролетом, водосброс гидроузла Нижне-Териберского водохранилища с двумя пролетами и расходом по 372 м³/с каждый. В Верхне-Териберской ГЭС и Нижне-Териберской ГЭС (далее – гидроэлектростанции) расположено по одной турбине.

Допустимый максимальный (расчетный) расход нижнего бьефа (при пропуске половодий и паводков вероятностью превышения 1% и более) не установлен.

21. Характерные расходы воды в нижних бьефах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ, м³/с:

Наименование параметра		Гидроузел Верхне-Териберского водохранилища	Гидроузел Нижне-Териберского водохранилища
Расчетный средний многолетний расход воды		31,6	33,5
Расчетный среднемесячный расход воды 95% обеспеченности		19,5	20,3
Расчетный максимальный среднедекадный расход воды		295	317
Минимальный среднесуточный расход воды в нижнем бьефе гидроузла по сезонам года:	лето (апрель – октябрь)	0,15 / 1,2	0,53 / 1,2
	зима (ноябрь – март)	0,15 / 1,2	0,53 / 1,2
Базовый (минимальный внутрисуточный) расход воды в нижнем бьефе		0,15 / 1,2	0,53 / 1,2
Максимальный по условиям незатопления в нижнем бьефе расход воды		ограничения не установлены	

Минимальный среднесуточный расход воды в нижних бьефах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ по сезонам года и базовый (минимальный внутрисуточный) расход воды приняты по фильтрационному расходу (в числителе – фильтрационные расходы через ГЭС, в знаменателе – максимальные фильтрационные расходы через все сооружения гидроузла, а также ложе и дно водохранилища).

22. Расчетные уровни воды в нижних бьефах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ в створах выходов отводящих каналов гидроэлектростанций, м:

Наименование параметра	Створ выхода отводящего канала Верхне-Териберской ГЭС	Створ выхода отводящего канала Нижне-Териберской ГЭС
Уровень воды в нижнем бьефе гидроузла водохранилища при среднегодовом расходе воды	25,00	0,04
Уровень воды при среднемасштабном расходе воды 95% обеспеченности	23,00	-1,50
Уровень воды в нижнем бьефе гидроузла при минимальном среднесуточном (базовом) расходе воды в нижнем бьефе гидроузла водохранилища	22,80	-1,75

Отводящий канал Верхне-Териберской ГЭС выходит в Нижне-Териберское водохранилище. Зависимости расходов от уровней воды в створе выхода отводящего канала Верхне-Териберской ГЭС приведены в приложении № 11 к настоящим Правилам.

Отводящий канал Нижне-Териберской ГЭС выходит в Териберскую губу Баренцева моря и находится в зоне приливно-отливных колебаний моря, амплитуда которых достигает 3,5 м. Зависимости уровней воды в нижнем бьефе гидроузла Нижне-Териберского водохранилища от расходов р. Териберки и уровней воды в Териберской губе Баренцева моря приведены в приложении № 12 к настоящим Правилам.

23. Основные показатели использования водных ресурсов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ:

Наименование показателя	Единица измерения	Гидроузел		Сумма
		Верхне-Териберское водохранилище	Нижне-Териберское водохранилище	
Напоры (нетто)				
Максимальный	м	122	26,5	-
Расчетный по мощности		111	21,4	-
Минимальный		103	20,5	-
Среднеголетний за период эксплуатации		113,7	24	-
Среднеголетний летний (V–X)		113,2	24	-
Среднеголетний зимний (XI–IV)		114	24,1	-
Количество агрегатов и мощность				
Число агрегатов	штука	1	1	2
Мощность установленная: одного агрегата; ГЭС	МВт	130	24,9	154,9
		130	24,9	154,9

Наименование показателя	Единица измерения	Гидроузел		Сумма
		Верхне-Териберское водохранилище	Нижне-Териберское водохранилище	
Среднемесячная мощность (при работе в полном суточном режиме 24 часа) обеспеченностью 95%:	МВт			
зимняя (XI–IV);		15,9	3,9	19,8
годовая		20,1	4,7	24,8

24. Среднегодовое укрупненное водное хозяйство Верхне-Териберского водохранилища:

Статья баланса	Объем, млн м³
Приходные статьи	
Общий приток воды к водохранилищу	991,1
Осадки на зеркало водохранилища	15,4
Всего	1006,5
Расходные статьи	
Потери воды на испарение с поверхности водохранилища	11,2
Поступление воды в нижний бьеф, в том числе:	995,3
через турбины ГЭС;	976,4
через водосброс;	14,2
фильтрация	4,7
Всего	1006,5
Сток в створе Верхне-Териберского гидроузла	
Коэффициент использования стока	0,98

Среднегодовое укрупненное водное хозяйство Нижне-Териберского водохранилища:

Статья баланса	Объем, млн м³
Приходные статьи	
Приток к водохранилищу, в том числе:	1055,5
приток из Верхне-Териберского водохранилища;	995,3
боковой приток	60,2
Осадки на зеркало водохранилища	0,7
Всего	1056,2
Расходные статьи	
Потери воды на испарение с поверхности водохранилища	0,5
Поступление воды в нижний бьеф, в том числе:	1055,7
через турбины ГЭС;	1023,5
через водосброс;	16,0
фильтрация	16,7
Всего	1056,2
Сток в створе Нижне-Териберского гидроузла	
Коэффициент использования стока	0,97

25. Характеристики максимальных расходов и уровней воды в нижних и верхних бьефах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ при пропуске половодий вероятностью превышения 0,1 и 1%:

Наименование параметра	Гидроузел			
	Верхне-Териберский		Нижне-Териберский	
	вероятность превышения			
	0,1%	1%	0,1%	1%
Максимальные расходы весеннего половодья, м³/с				
Приток Сброс суммарный в том числе: ГЭС; водосброс	738	612	794	656
	738	612	794	656
	133	133	139	139
	605	479	655	517
Отметка уровня воды в водохранилище, м				
Начальная Максимальная	135,70	135,70	24,00	24,00
	145,00	145,00	25,00	25,00
Отметка уровня воды в нижнем бьефе гидроузла, м				
Максимальная	26,10	25,90	2,50	2,00

Максимальные расходы воды в период летне-осенних паводков в 4-5 раз меньше максимальных расходов половодья и в настоящих Правилах не рассматриваются.

VI. Требования по безопасности в верхнем и нижнем бьефах

26. Предельные отметки наполнения и сработки Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ, отнесенные к определенным календарным периодам:

Предельная отметка наполнения и сработки водохранилища	Верхне-Териберское водохранилище		Нижне-Териберское водохранилище	
	отметка уровня воды, м	календарный период	отметка уровня воды, м	календарный период
НПУ	145,00	весенне-летний период	25,00	весь год
ФПУ	145,35	весеннее половодье (при превышении расходами притока пропускной способности турбин)	25,00	весеннее половодье
УМО	132,00	при ожидании паводка в конце зимнего периода в маловодные годы. Перед весенним половодьем при ожидании паводка обеспеченностью выше расчетных значений. При ремонте гидротехнических сооружений	22,80	перед весенним половодьем при ожидании паводка обеспеченностью выше расчетных значений. При ремонте гидротехнических сооружений

27. Допустимые продолжительности стояния уровней воды на предельных отметках Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ не устанавливаются.

28. Допустимые интенсивности подъема уровней воды в верхних бьефах Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ не устанавливаются.

29. По условиям обеспечения безопасности гидротехнических сооружений скорость сработки Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ, с учетом критериальных значений, ограничивается величиной 44 см за 24 часа (с начала сработки).

30. Максимальные и минимальные допустимые напоры, действующие на водоподпорные и водопропускные сооружения, их гидромеханическое и гидроэнергетическое оборудование приведены в пунктах 15, 16 и 23 настоящих Правил.

31. Максимальные допустимые расходы через отдельные водопропускные сооружения гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ и их допустимые сочетания, определяемые из условий оптимального гидравлического режима работы сооружений и гашения водной энергии, а также характеристик приточных расходов:

для Верхне-Териберского водохранилища: через турбины ГЭС – 133 м³/с, через водосброс – 734 м³/с;

для Нижне-Териберского водохранилища: через турбины ГЭС – 139 м³/с, через водосброс – 744 м³/с.

32. Требования ограничения по мощности Верхне-Териберской ГЭС в зависимости от уровня воды в водохранилище (по условиям работы соединительного и подводящего каналов):

134,50 м и выше – мощность не ограничивается;

133,00–134,50 м – мощность не более 80 МВт;

133,00 м и ниже до УМО – мощность не более 60 МВт.

33. Допустимые и рекомендуемые схемы маневрирования затворами водопропускных сооружений (включая ограничения по скорости и времени осуществления соответствующих манипуляций), ограничения по количеству, составу и режимам работы гидроагрегатов приведены в пунктах 15-16 настоящих Правил. Запрещенные схемы маневрирования затворами не установлены.

34. Максимально допустимые отметки уровней воды в нижних бьефах гидроузлов по условиям незатопления систем вентиляции и энергоснабжения, собственно помещений сооружений гидроузлов, их оборудования, размещенного на внешних площадках, а также служебно-технических корпусов управления гидроузлами:

для гидроузла Верхне-Териберского водохранилища – 31,20 м;

для гидроузла Нижне-Териберского водохранилища – 6,90 м.

35. Максимальные уровни воды у плотин гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ, обеспечивающие неподтопление объектов и территорий по длине водохранилища при пропуске максимальных расходов расчетной обеспеченности, равны 145,35 и 25,00 м соответственно.

36. Максимально допустимые интенсивности сработки Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ в зимний период из условия обеспечения сохранности сооружений на берегах данных водохранилищ, устойчивости самих берегов из-за изменений фильтрационных потоков и ледовых нагрузок на берега и сооружения не устанавливаются.

37. Максимальные допустимые зарегулированные расходы сброса воды в нижние бьефы гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ (и соответствующие им уровни воды на протяжении затрагиваемых участков водотоков в нижних бьефах) по условиям незатопления и неподтопления населенных пунктов, хозяйственных объектов и территорий не устанавливаются.

38. Максимальные контрольные отметки уровней воды на затрагиваемых участках нижних бьефов в зимний период, определяющие условия незатопления и неподтопления населенных пунктов и определяющие ограничения на максимальные зимние расходы, назначаемые в зависимости от ледовой обстановки и других гидрометеорологических характеристик, не устанавливаются.

VII. Водопользование и объемы водопотребления

39. Гидроэлектростанции, входящие в состав гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ, обеспечивают покрытие суточной и недельной неравномерности графиков нагрузки энергосистемы с выдачей мощности в пиковой зоне графика нагрузки и остановкой в ночные часы и выходные дни.

Суммарная гарантированная мощность гидроэлектростанций равна 23 МВт (что соответствует среднесуточным турбинным расходам 22,5–25 м³/с). В нормальных эксплуатационных условиях Нижне-Териберская ГЭС работает синхронно с Верхне-Териберской ГЭС на зарегулированном стоке, поступающем из Верхне-Териберского водохранилища.

Среднемноголетний объем водопотребления гидроэнергетики (объем воды, подаваемой на турбины гидроэлектростанций) составляет 976,4 млн м³ на Верхне-Териберской ГЭС, 1023,5 млн м³ – на Нижне-Териберской ГЭС.

Среднемноголетняя годовая выработка гидроэлектростанций по расчетному многолетнему ряду составляет 332 тыс. МВт·ч; в год обеспеченностью 95% – 225 тыс. МВт·ч. Среднемноголетняя зимняя (ноябрь – апрель) выработка гидроэлектростанций по расчетному многолетнему ряду составляет 129 тыс. МВт·ч; в год обеспеченностью 95% – 93 тыс. МВт·ч.

Расчетная обеспеченность гидроэнергетики принята равной 95%.

40. Средний суммарный забор воды из Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ единственным водопользователем – филиалом «Кольский» ПАО «ТГК-1» – за период 2010–2020 гг. составил 1,52 тыс. м³ в год, водоотведение – 1,52 тыс. м³ в год.

Расчетная обеспеченность по числу бесперебойных лет для водоснабжения Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ – 99%.

41. Специальные рыбохозяйственные пуски воды из Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ не осуществляются.

Для рыбного хозяйства к режиму эксплуатации Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ установлены следующие требования:

в период весеннего нереста рыб (продолжительностью 60 суток с середины мая до середины июля), при приточности не менее $135 \text{ м}^3/\text{с}$, не допускается снижение уровня воды в Верхне-Териберском водохранилище, за исключением необходимости регулирования отметки водохранилища с целью недопущения выхода отметки выше НПУ;

в период осеннего нереста рыб (продолжительностью 40–45 суток с начала октября до середины ноября) не допускается снижение уровня воды в Верхне-Териберском и Нижне-Териберском водохранилищах более чем на 1 м, за исключением режимов работы энергосистемы, требующих повышенной энергоотдачи гидроэлектростанций.

Расчетная обеспеченность по числу бесперебойных лет для рыбного хозяйства Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ составляет 80%.

42. Так как нижний бьеф Верхне-Териберской ГЭС находится в подпоре от Нижне-Териберского водохранилища, а нижний бьеф Нижне-Териберской ГЭС находится в приливно-отливной зоне Баренцева моря, величина минимального санитарного попуска принята равной фильтрационному расходу из водохранилищ: $4,7 \text{ млн м}^3$ в год для Верхне-Териберского водохранилища и $16,7 \text{ млн м}^3$ в год для Нижне-Териберского водохранилища.

Расчетная обеспеченность по числу бесперебойных лет для санитарных попусков – 99%.

43. Для Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ ступени сниженной и повышенной отдачи не устанавливаются.

VIII. Порядок регулирования режима функционирования водохранилищ

44. Режим использования водных ресурсов Верхне-Териберского водохранилища назначается исходя из отметок уровней воды у плотины гидроузла в соответствии с диспетчерским графиком работы Верхне-Териберского водохранилища, приведенным в приложении № 13 к настоящим Правилам.

45. Поле диспетчерского графика, построенного в координатах отметок уровней воды у плотины гидроузла Верхне-Териберского водохранилища и времени года, разбито на пять зон:

45.1. Зона I – зона неиспользуемого объема водохранилища. Расположена ниже УМО. В данной зоне работа ГЭС останавливается, расход воды в нижний бьеф гидроузла за счет фильтрации составляет $0,15 \text{ м}^3/\text{с}$. В течение всего года зона I ограничена линией 1 диспетчерского графика.

45.2. Зона II – зона перебоев или сниженной, относительно гарантированной, отдачи водохранилища (суммарный расход воды, складывающийся из расхода подачи воды потребителям и сбросного расхода в нижний бьеф гидроузла, включая холостые сбросы и фильтрацию). Сбросной расход в нижний бьеф гидроузла в данной зоне назначается в диапазоне $0,15\text{--}22,5 \text{ м}^3/\text{с}$. С июля по май зона II ограничена линиями 1 и 2 диспетчерского графика.

45.3. Зона III — зона гарантированного режима. Сбросной расход в нижний бьеф гидроузла в данной зоне назначается в диапазоне 22,5–25 м³/с. В течение всего года зона III ограничена линиями 2 и 3 диспетчерского графика.

45.4. Зона IV — зона отдач сверх гарантированных (избыточных отдач). Сбросной расход в нижний бьеф гидроузла в данной зоне назначается в диапазоне от 25 м³/с до максимальной загрузки турбины ГЭС. С сентября по июль зона IV ограничена линиями 3 и 4 диспетчерского графика.

45.5. Зона V — зона максимальных сбросов. Сбросной расход в нижний бьеф гидроузла в данной зоне назначается в диапазоне 133–867 м³/с. В течение всего года зона V ограничена линиями 4 и 5 диспетчерского графика.

46. Режим использования водных ресурсов Нижне-Териберского водохранилища назначается исходя из отметок уровней воды у плотины гидроузла в соответствии с диспетчерским графиком работы Нижне-Териберского водохранилища, приведенным в приложении № 14 к настоящим Правилам.

47. Поле диспетчерского графика, построенного в координатах отметок уровней воды у плотины гидроузла Нижне-Териберского водохранилища и времени года, разбито на три зоны:

47.1. Зона I — зона неиспользуемого объема водохранилища. Расположена ниже УМО. В данной зоне работа ГЭС останавливается, расход воды в нижний бьеф гидроузла за счет фильтрации составляет 0,53 м³/с. В течение всего года зона I ограничена линией 1 диспетчерского графика.

47.2. Зона II — зона гарантированного режима. Сбросной расход в нижний бьеф гидроузла в данной зоне назначается в диапазоне 0,53–139 м³/с. В течение всего года зона II ограничена линиями 1 и 2 диспетчерского графика.

47.3. Зона III — зона максимальных сбросов. Сбросной расход в нижний бьеф гидроузла в данной зоне назначается в диапазоне 139–883 м³/с. В течение всего года зона III ограничена линией 3 диспетчерского графика.

48. Регулирование режимов работы Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ по диспетчерским графикам осуществляется в соответствии с интервалами регулирования, составляющими одну декаду в период с мая по июль (начинающуюся с 1, 11 и 21-го числа каждого календарного месяца) и один календарный месяц в период с августа по апрель.

При интенсивном развитии половодья, а также при прохождении высоких паводков, интервал регулирования может быть сокращен до одних суток и менее.

49. Режимы работы Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ по диспетчерским графикам, включая порядок прохождения границ зон диспетчерских графиков, назначаются в следующем порядке:

49.1. Сбросные расходы в нижние бьефы гидроузлов водохранилищ назначаются исходя из расчетных значений уровней воды у плотин гидроузлов на конец конкретных интервалов регулирования таким образом, чтобы средние за указанные интервалы сбросные расходы в нижние бьефы гидроузлов были равны соответствующим значениям тех зон диспетчерских графиков, в пределах которых окажутся расчетные отметки уровней воды в водохранилищах в конце интервалов регулирования. Таким образом, изменение режимов работы водохранилищ может

осуществляться до пересечения линий, разграничивающих зоны диспетчерских графиков.

В случае если расчетные значения отметок уровней воды на конец интервалов регулирования попадают точно на границу зон диспетчерских графиков, средние за указанные интервалы сбросные расходы в нижние бьефы гидроузлов должны располагаться в пределах значений сбросных расходов, соответствующих зонам диспетчерских графиков, разграничиваемым данными линиями.

49.2. При назначении режимов работы водохранилищ на полях диспетчерских графиков наносятся отметки уровней воды у плотин гидроузлов на начало расчетных интервалов времени (интервалов регулирования) и определяются зоны, в которых начинают работать гидроузлы в эти интервалы времени.

Среднеинтервальные сбросные расходы в нижние бьефы гидроузлов назначаются в соответствии с определенными зонами.

Расчеты отметок уровней воды на конец интервалов регулирования выполняются по заданным расходам воды в нижние бьефы гидроузлов и притокам в водохранилища (прогноznым или оценочным).

50. В зонах II, III, IV диспетчерского графика Верхне-Териберского водохранилища возможно перераспределение расходов в период с августа по апрель по потребности энергосистемы Мурманской области с последующей компенсацией перерасхода водных ресурсов при условии соблюдения требований по нижнему бьефу гидроузла.

51. Допускаемое на конец расчетного интервала регулирования отклонение отметок уровней воды у плотин гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ от расчетной отметки не должно превышать ± 5 см (без учета сгонно-нагонных ветровых явлений).

Уровни воды в Верхне-Териберском и Нижне-Териберском водохранилищах поддерживаются без учета сгонно-нагонных ветровых явлений. Превышение уровня воды в водохранилище над НПУ вследствие ветрового нагона не является форсировкой. Снижение уровня воды в водохранилище ниже УМО вследствие ветрового сгона не является сработкой.

В зависимости от зоны диспетчерского графика, в которой работает водохранилище, отклонение среднего фактического сбросного расхода в нижний бьеф гидроузла за прошедший интервал регулирования от расхода, требуемого по диспетчерскому графику, не должно превышать 10%.

В случае если назначенный сбросной расход в нижний бьеф гидроузла не соответствует ни одной зоне диспетчерского графика (при попадании расчетной отметки уровня воды в водохранилище на границу двух зон диспетчерского графика), отклонение среднего фактического сбросного расхода в нижний бьеф гидроузла за прошедший интервал регулирования должно находиться в пределах допустимых отклонений для зон, по границе которых был назначен сбросной расход в нижний бьеф гидроузла.

При установлении режима работы водохранилища в виде диапазона сбросных расходов в нижний бьеф гидроузла (отметок) допустимые отклонения не устанавливаются.

В случае ожидающегося перехода уровня воды в верхнем бьефе у плотины

гидроузла в течение одного интервала регулирования из одной зоны диспетчерского графика в другую допускается не изменять режим работы водохранилища при условии отклонения расчетной отметки наполнения водохранилища (на конец интервала регулирования) от координаты границы зоны, в соответствии с которой был установлен сбросной расход в нижний бьеф гидроузла, на величину до ± 5 см (без учета сгонно-нагонных ветровых явлений).

Допускается отклонение фактического сбросного расхода в нижний бьеф гидроузла относительно установленного диспетчерским графиком работы водохранилища по команде диспетчера филиала «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Мурманской области» акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (далее – филиал АО «СО ЕЭС») при возникновении дефицита активной мощности, предотвращении развития и ликвидации нарушений нормального режима работы Единой энергетической системы России или в результате действия средств автоматического противоаварийного управления. Допущенное отклонение расхода воды подлежит компенсации при условии соблюдения требований водопользователей в верхнем и нижнем бьефах.

В зависимости от фазы водохозяйственного года (половодье, межень), складывающейся гидрологической обстановки могут устанавливаться средние за период расходы воды гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ.

51.1. При позднем начале половодья функционирование гидроузла Верхне-Териберского водохранилища допускается в соответствии с диспетчерским графиком работы Верхне-Териберского водохранилища по условиям работы в мае для лет с поздним сроком начала половодья (01.06), приведенным в приложении № 15 к настоящим Правилам.

51.2. При проведении ремонтов основного оборудования Верхне-Териберской ГЭС и Нижне-Териберской ГЭС и сетевого оборудования, влияющего на режим загрузки данных Верхне-Териберской ГЭС и Нижне-Териберской ГЭС, допускается отклонение расходов ГЭС от установленного по диспетчерскому графику работы гидроузла. Допущенное отклонение компенсируется при условии соблюдения требований водопользователей, изложенных в главе XII настоящих Правил.

52. При наличии гидрологических прогнозов притока воды в Верхне-Териберское и Нижне-Териберское водохранилища на предстоящий интервал регулирования устанавливается следующий порядок их использования:

если уровень воды у плотины гидроузла на начало интервала регулирования находится ниже нижней границы зоны гарантированного режима, то принимается нижний предел прогноза притока;

если уровень воды у плотины гидроузла на начало интервала регулирования находится выше верхней границы зоны гарантированной отдачи, то принимается верхний предел прогноза притока;

если уровень воды у плотины гидроузла на начало интервала регулирования находится в зоне гарантированной отдачи, то принимается среднее значение диапазона прогноза притока.

При отсутствии прогнозов притока в указанные водохранилища приток на предстоящий интервал регулирования вычисляется путем экстраполяции изменения фактического притока воды в данные водохранилища за предшествующие 10–15 суток.

53. Ограничения на внутрисуточные и внутринедельные изменения режимов работы гидроузлов накладываются на величину суточной сработки водохранилищ: для Верхне-Териберского водохранилища при отметке ниже 138,00 м – не более 0,5 м в сутки, для Нижне-Териберского водохранилища ниже отметки 24,00 м – не более 0,5 м в сутки.

54. Условия и порядок введения ограничений на режимы работы гидроузлов в зимних условиях не устанавливаются.

55. Обязательная предполоводная сработка Верхне-Териберского водохранилища осуществляется до отметки 137,40 м к началу половодья (к 1 мая).

Наполнение Верхне-Териберского водохранилища от уровня сработки производится при закрытом водосбросе в соответствии с диспетчерским графиком работы водохранилища.

При достижении уровня воды в водохранилище отметки НПУ (145,00 м) открывается водосброс.

При пропуске максимальных расходов через створ гидроузла Верхне-Териберского водохранилища необходимо учитывать пропускную способность гидроузла Нижне-Териберского водохранилища и контролировать сбросы Верхне-Териберского гидроузла, чтобы суммарные сбросной расход и боковой приток пропускались через Нижне-Териберский гидроузел при отметке Нижне-Териберского водохранилища не выше 25,00 м.

Наполнение Нижне-Териберского водохранилища выше отметки НПУ (25,00 м) не допускается.

Максимальные расходы летне-осенних дождевых паводков пропускаются через сооружения Верхне-Териберского и Нижне-Териберского гидроузлов, не превышая отметок НПУ в данных водохранилищах.

56. Кривые продолжительности основных элементов режимов работы Верхне-Териберского водохранилища за год и зимний период (XI–IV месяцы), соответствующие месячным интервалам времени в водохозяйственных расчетах, приведены в приложении № 16 к настоящим Правилам.

Кривые продолжительности основных элементов режимов работы Нижне-Териберского водохранилища за год и зимний период (XI–IV месяцы), соответствующие месячным интервалам времени в водохозяйственных расчетах, приведены в приложении № 17 к настоящим Правилам.

57. Полные балансовые таблицы расчетных режимов работы Верхне-Териберского водохранилища за конкретные водохозяйственные годы с объемами стока, близкими по расчетным обеспеченностям к характерным значениям, приведены в приложении № 18 к настоящим Правилам.

Полные балансовые таблицы расчетных режимов работы Нижне-Териберского водохранилища за конкретные водохозяйственные годы с объемами стока, близкими по расчетным обеспеченностям к характерным значениям, приведены в приложении № 19 к настоящим Правилам.

Полные балансовые таблицы расчетных режимов работы Верхне-Териберского водохранилища за самый маловодный пятилетний период (с 1934/35 по 1938/39 водохозяйственные годы) многолетнего расчетного ряда приведены в приложении № 20 к настоящим Правилам.

Полные балансовые таблицы расчетных режимов работы Нижне-Териберского водохранилища за самый маловодный пятилетний период (с 1934/35 по 1938/39 водохозяйственные годы) многолетнего расчетного ряда приведены в приложении № 21 к настоящим Правилам.

58. Таблицы расчетных режимов пропуска модельных половодий расчетных обеспеченностей 1 и 0,1% через гидроузел Верхне-Териберского водохранилища приведены в приложении № 22 к настоящим Правилам.

Таблицы расчетных режимов пропуска модельных половодий расчетных обеспеченностей 1 и 0,1% через гидроузел Нижне-Териберского водохранилища приведены в приложении № 23 к настоящим Правилам.

59. Продольные профили с координатами расчетных кривых свободной поверхности Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ и р. Териберки в верхнем и нижнем бьефах гидроузлов водохранилищ при прохождении максимальных расходов воды расчетных обеспеченностей 1 и 0,1% приведены в приложении № 24 к настоящим Правилам.

IX. Порядок проведения работ и предоставления информации в области гидрометеорологии

60. Регулярные наблюдения за гидрометеорологическими условиями Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ, нижних бьефов гидроузлов, зон формирования притока воды в водохранилища осуществляет федеральное государственное бюджетное учреждение Мурманское территориальное управление федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды (далее – ФГБУ «Мурманское УГМС»).

61. Количество и состав гидрологических постов, состав их информационных элементов:

Река – гидрологический пост	Расстояние от устья, км	Площадь бассейна, км ²	Отметка нуля поста, м	Характеристика пункта наблюдений	Состав информационных элементов	Принадлежность
р. Териберка – 60-й км Серебрянской дороги	63	933	164,98	гидрологический пост первого разряда	уровень воды, расход воды	ФГБУ «Мурманское УГМС»
р. Териберка – Верхне-Териберская ГЭС	17 / 12	1920	0	-	уровень воды, расход воды	филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1»
р. Териберка – Нижне-Териберская ГЭС	5 / 0,2	2020	0	-	уровень воды, расход воды	

Для створов гидроэлектростанций расстояние от устья указано: в числителе – по данным Росгидромета, в знаменателе – по данным технического проекта.

Месторасположение постов гидрометрической сети наблюдений за водным режимом водных объектов в бассейне р. Териберки приведено в приложении № 1 к настоящим Правилам.

62. Филиалом «Кольский» ПАО «ТГК-1» ведутся постоянные наблюдения за уровнями воды в верхних и нижних бьефах гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ, притоками воды и расходами воды в нижних бьефах гидроузлов.

Филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1» ежедневно предоставляет в Двинско-Печорское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов (далее – Двинско-Печорское БВУ) следующие данные о режимах работы Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ:

- уровни воды в верхних бьефах на 8:00 по местному времени;
- среднесуточные уровни воды в нижних бьефах за предыдущие сутки;
- среднесуточные расходы притока воды в водохранилища за предыдущие сутки;
- средние сбросные расходы воды через гидроузлы за предыдущие сутки, включая расходы через гидроэлектростанции, водосбросные плотины и расходы фильтрации.

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

63. Непосредственное регулирование режимов работы гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ в порядке, устанавливаемом настоящими Правилами, осуществляется эксплуатирующей организацией – филиалом «Кольский» ПАО «ТГК-1» (далее – эксплуатирующая организация).

64. Оперативно-диспетчерское управление Верхне-Териберской и Нижне-Териберской гидроэлектростанциями осуществляется филиалом АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Мурманской области».

65. В соответствии с подпунктом 5.8 пункта 5 Положения о Федеральном агентстве водных ресурсов, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.06.2004 № 282, Федеральное агентство водных ресурсов устанавливает режимы пропуска паводков, специальных попусков, наполнения и сработки (выпуска воды) водохранилищ.

Указания по ведению режимов работы Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ составляются Двинско-Печорским БВУ и доводятся до эксплуатирующей организации посредством электронной почты и (или) факсимильной связи не менее чем за 2 дня до дня начала их реализации.

66. Рекомендуемый образец указаний по ведению режимов работы Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ приведен в приложении № 25 к настоящим Правилам.

67. Согласно статье 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» собственник гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующая организация обязаны своевременно осуществлять разработку и реализацию мер по обеспечению технически исправного состояния гидротехнического сооружения и его безопасности, а также по предотвращению аварии гидротехнического сооружения.

Перевод гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ на режимы работы, не предусмотренные настоящими Правилами, осуществляется лицом, являющимся в эксплуатирующей организации ответственным за безопасную эксплуатацию гидротехнических сооружений, при угрозе или возникновении аварии гидротехнических сооружений, которая может привести к возникновению чрезвычайной ситуации.

В указанных обстоятельствах перевод гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ на режимы работы, не предусмотренные настоящими Правилами, производится с уведомлением об этом Двинско-Печорского БВУ, администрации Кольского района Мурманской области, Правительства Мурманской области, Главного управления Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по Мурманской области, ФГБУ «Мурманское УГМС», Северо-Западного управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, Балтийско-Арктического межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, Североморского территориального управления Федерального агентства по рыболовству, филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Мурманской области» в порядке и сроки, установленные планами действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, которые утверждаются руководителем эксплуатирующей организации² (далее – планы действий).

Доступ населения к оперативной информации о фактических, а также об установленных на ближайший период режимах функционирования гидроузлов и образованных ими Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ обеспечивается путем размещения данных сведений на официальном сайте Двинско-Печорского БВУ в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

68. Оповещение о чрезвычайных и аварийных отступлениях от нормальных режимов работы гидроузлов Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ осуществляется в соответствии с планами действий.

Для оповещения о чрезвычайных и аварийных отступлениях от нормального режима работы гидротехнических сооружений гидроузла Верхне-Териберского водохранилища, относящихся на момент вступления в силу настоящих Правил к сооружениям высокой опасности, на объекте развернута локальная система оповещения, которая подключена к региональной системе централизованного оповещения и комплексной системе экстренного оповещения населения района, включающая оповещение персонала на территории гидроузла и населения в 6 км зоне

² Пункт 23 Положения о единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794.

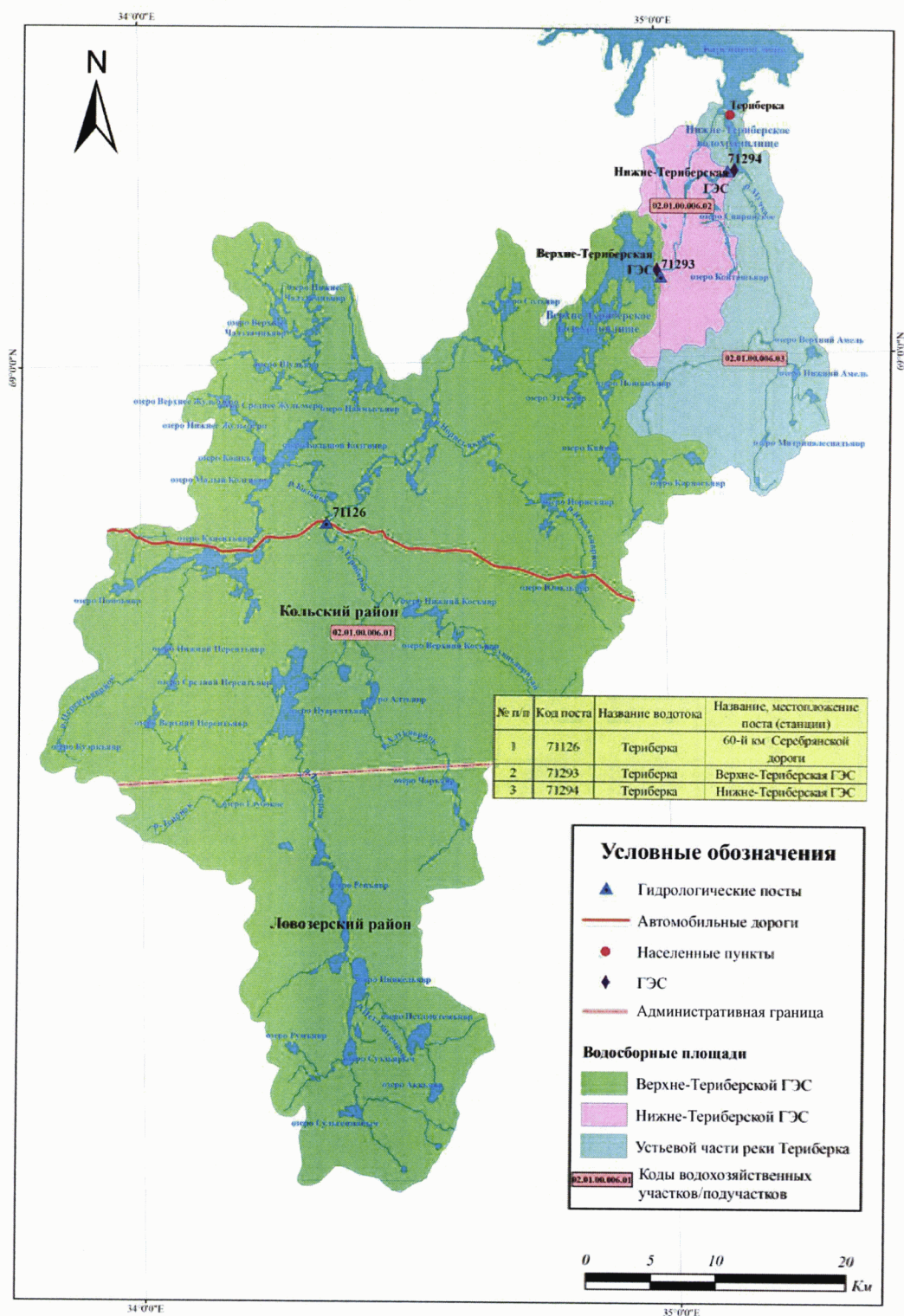
от гидротехнических объектов, входящих в состав гидроузла Верхне-Териберского водохранилища.

Для оповещения о чрезвычайных и аварийных отступлениях от нормального режима работы гидротехнических сооружений гидроузла Нижне-Териберского водохранилища, относящихся на момент вступления в силу настоящих Правил к сооружениям средней опасности, на объекте развернута локальная система оповещения, которая подключена к региональной системе централизованного оповещения и комплексной системе экстренного оповещения населения района.

Приложение № 1

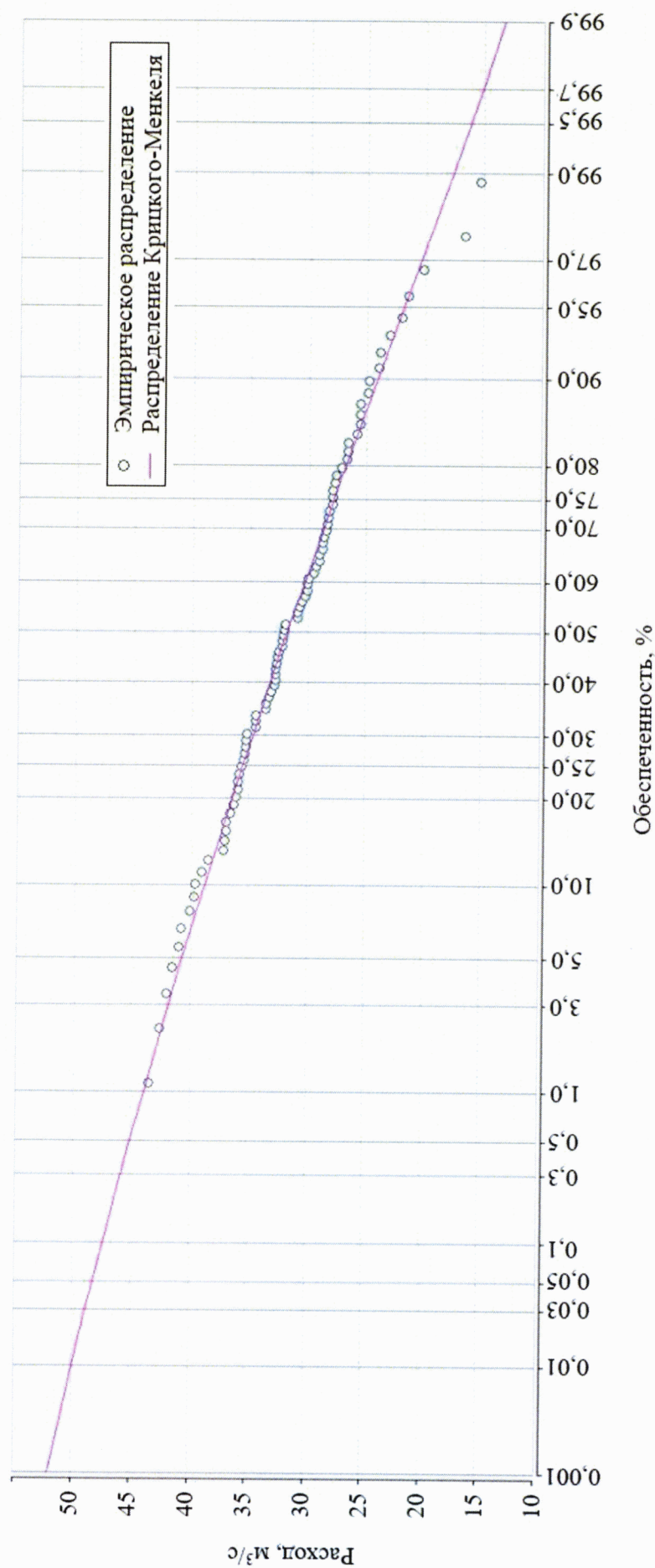
к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2025 № 153

Карта-схема расположения гидроузлов и Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ с указанием границ гидрографических единиц и водохозяйственных участков, с нанесением положения постов гидрометрической сети наблюдений за водным режимом водных объектов

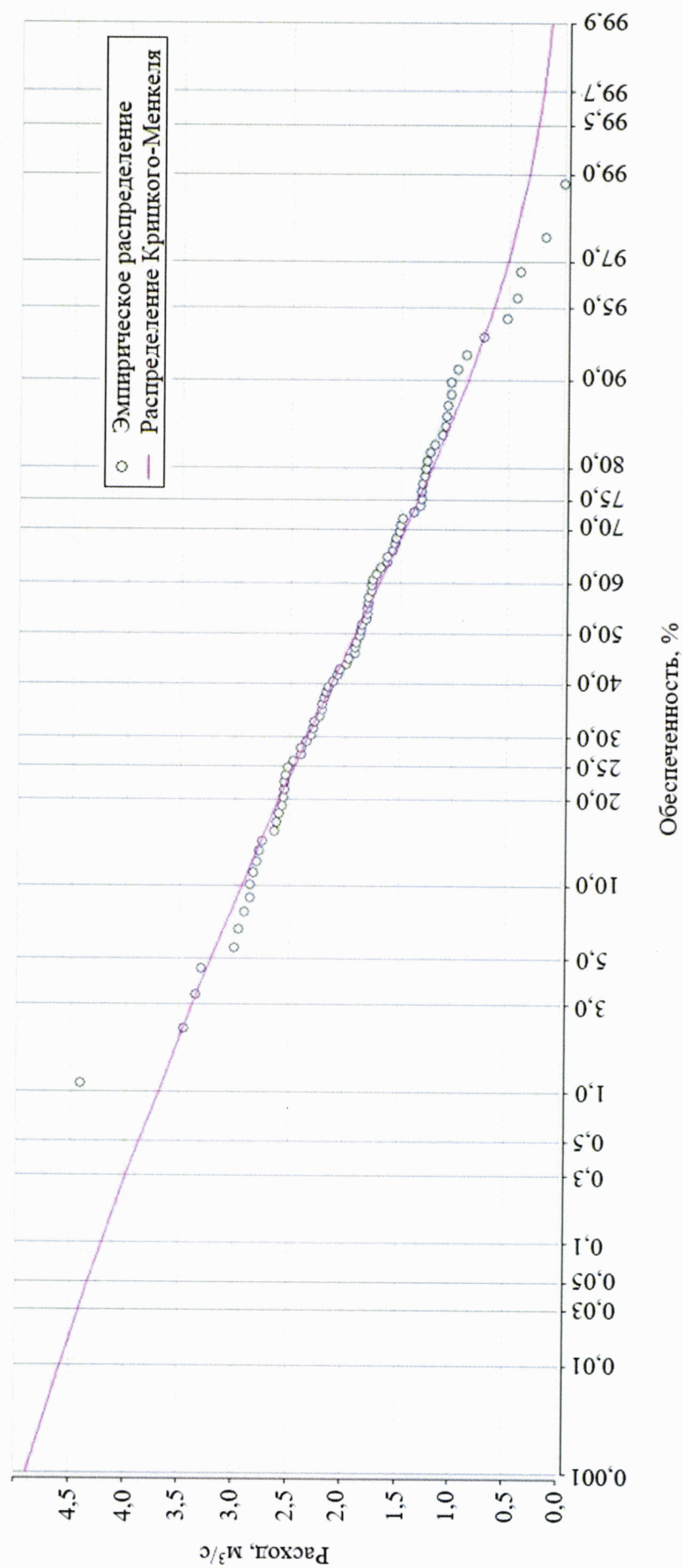


Расчетные кривые обеспеченности объемов годового стока р. Териберки в створе гидроузла Верхне-Териберского водохранилища и боковой приточности к створу гидроузла Нижне-Териберского водохранилища

Расчетная кривая обеспеченности объемов годового стока р. Териберки в створе гидроузла Верхне-Териберского водохранилища



Расчетная кривая обеспеченности боковой приточности к створу гидроузла Нижне-Терiberского водохранилища



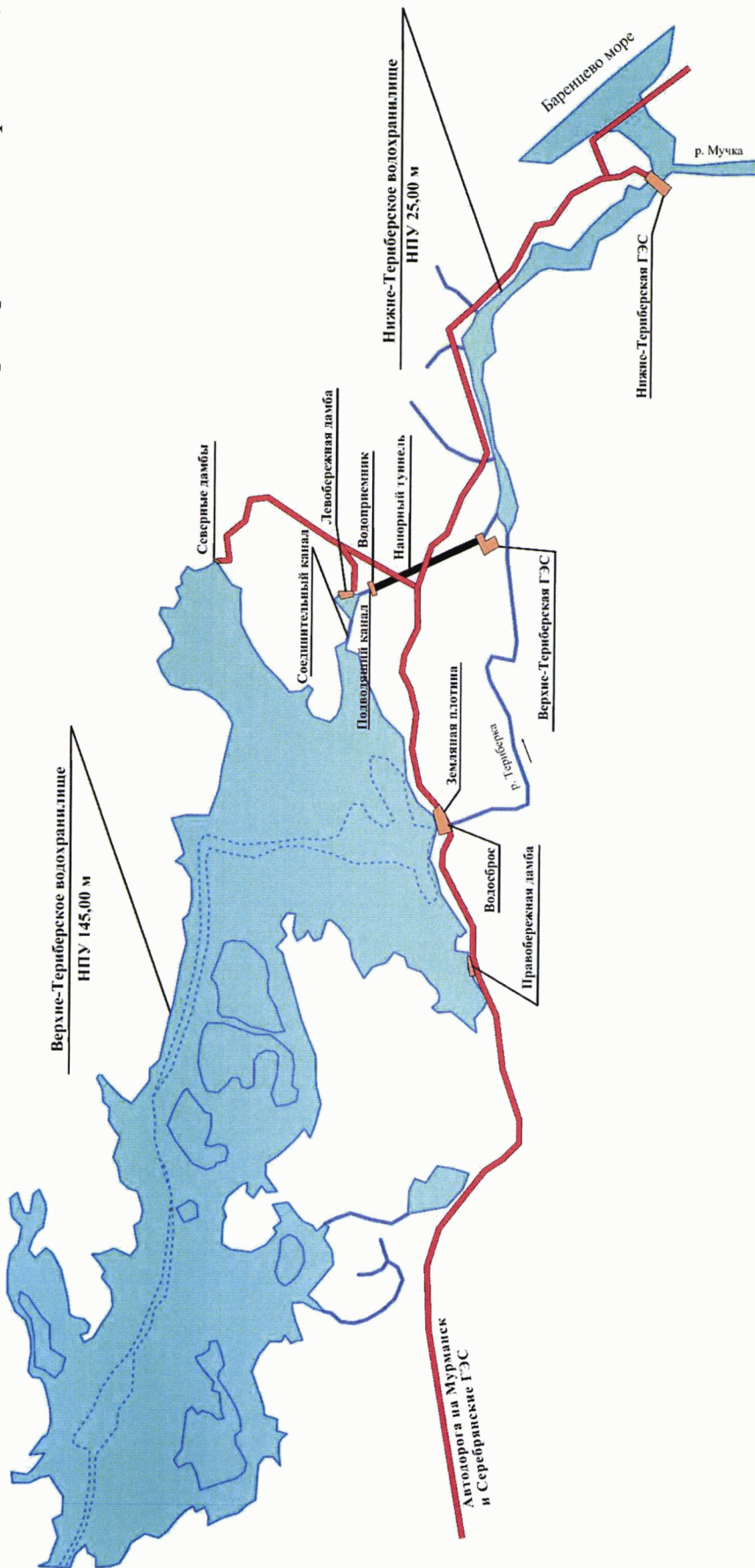
Внутригодовое распределение стока р. Териберки в створах гидроузлов Верхне-Териберского
и Нижне-Териберского водохранилищ за характерные по водности годы

Внутригодовое распределение общего притока к створу Верхне-Териберской ГЭС за характерные по водности годы

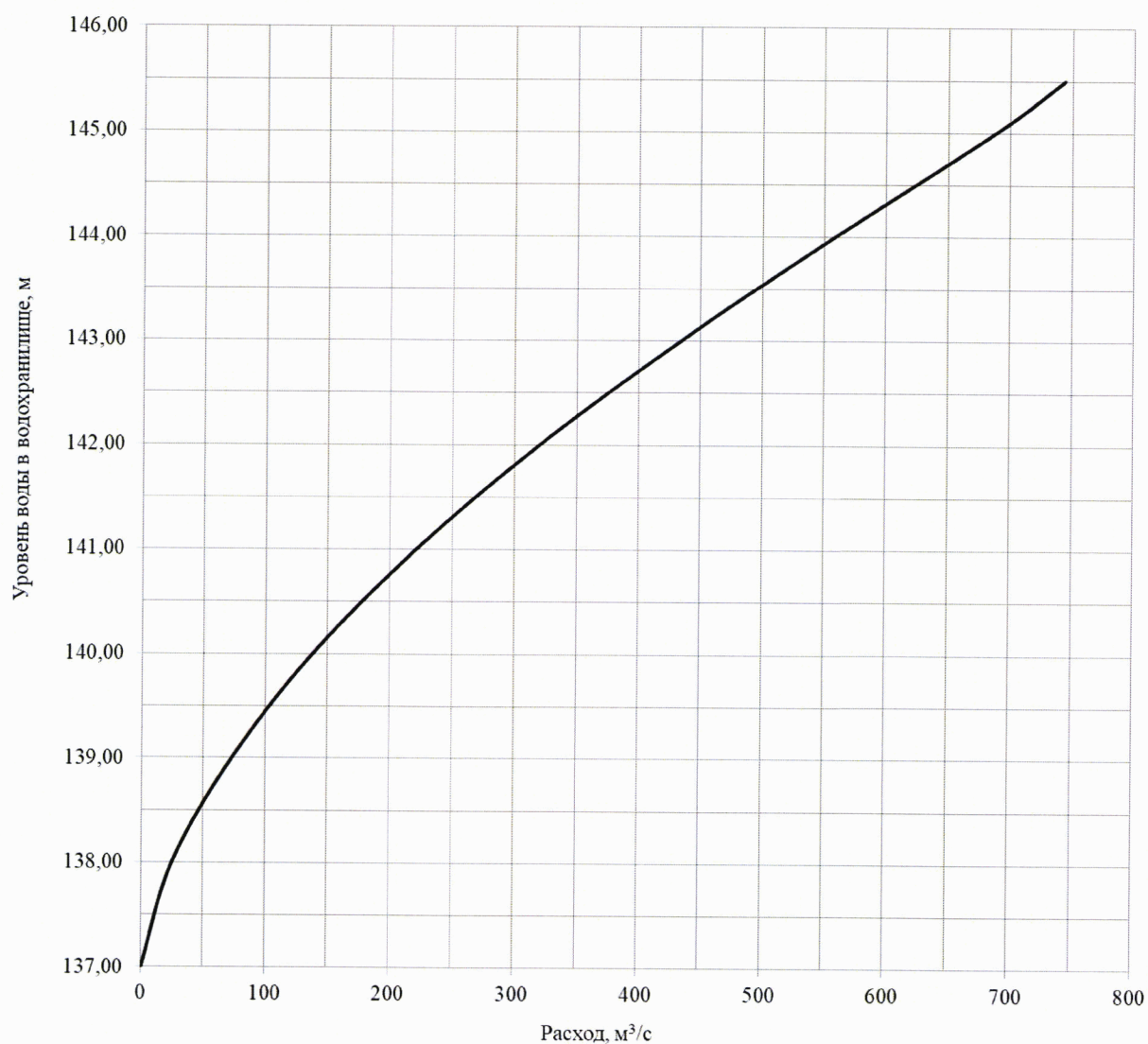
Наименование	Месяц												Год
	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	
Многоводные годы (обеспеченность 5%)													
Доля от годового стока, %	29,6	19	10,9	8,23	5,87	7,38	7,14	3,58	2,75	2,17	1,71	1,72	100
Объем, км³	0,38	0,24	0,14	0,11	0,08	0,09	0,09	0,05	0,04	0,03	0,02	0,02	1,28
Расход, м³/с	145	92,6	53,1	40,2	28,7	36	34,9	17,5	13,4	10,6	8,35	8,39	40,7
Средние по водности годы (обеспеченность 50%)													
Доля от годового стока, %	27,5	24,7	12,74	6,19	6,39	6,19	4,29	3,07	2,68	2,13	1,93	2,17	100
Объем, км³	0,28	0,25	0,13	0,06	0,06	0,06	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	1
Расход, м³/с	105	94,2	48,6	23,6	24,4	23,6	16,4	11,7	10,2	8,12	7,37	8,27	31,8
Маловодные годы (обеспеченность 95%)													
Доля от годового стока, %	7,8	41	11,2	3,98	7	11,71	5,99	3,56	2,04	1,71	1,92	2,16	100
Объем, км³	0,05	0,28	0,08	0,03	0,05	0,08	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,69
Расход, м³/с	20	108	28,8	10,3	18,6	30,2	16	9,16	5,25	4,88	4,95	5,75	21,8

Внутригодовое распределение бокового притока к створу Нижне-Териберской ГЭС за характерные по водности годы

Наименование	Месяц												Год
	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I	II	III	IV	
Многоводные годы (обеспеченность 5%)													
Доля от годового стока, %	8,35	33,1	5,16	3,28	6,61	8,43	4,6	3,14	11,7	7,4	6,56	1,74	100
Объем, км³	0,01	0,04	0,01	0	0,01	0,01	0,01	0	0,01	0,01	0,01	0	0,11
Расход, м³/с	3,22	12,7	1,99	1,26	2,55	3,25	1,77	1,21	4,5	2,85	2,53	0,67	3,21
Средние по водности годы (обеспеченность 50%)													
Доля от годового стока, %	3,99	44,3	8,86	8,41	10,19	8,86	3,54	3,1	2,66	2,17	2,13	1,82	100
Объем, км³	0	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0,07
Расход, м³/с	0,91	10,1	2,02	1,92	2,32	2,02	0,81	0,71	0,61	0,49	0,48	0,41	1,9
Маловодные годы (обеспеченность 95%)													
Доля от годового стока, %	39,2	9,93	13,8	8,5	3,07	19,5	3,78	0,8	0,06	0,18	0,04	1,11	100
Объем, км³	0,01	0	0	0	0	0,01	0	0	0	0	0	0	0,03
Расход, м³/с	3,01	0,76	1,06	0,65	0,24	1,49	0,29	0,06	0	0,01	0	0,08	0,64



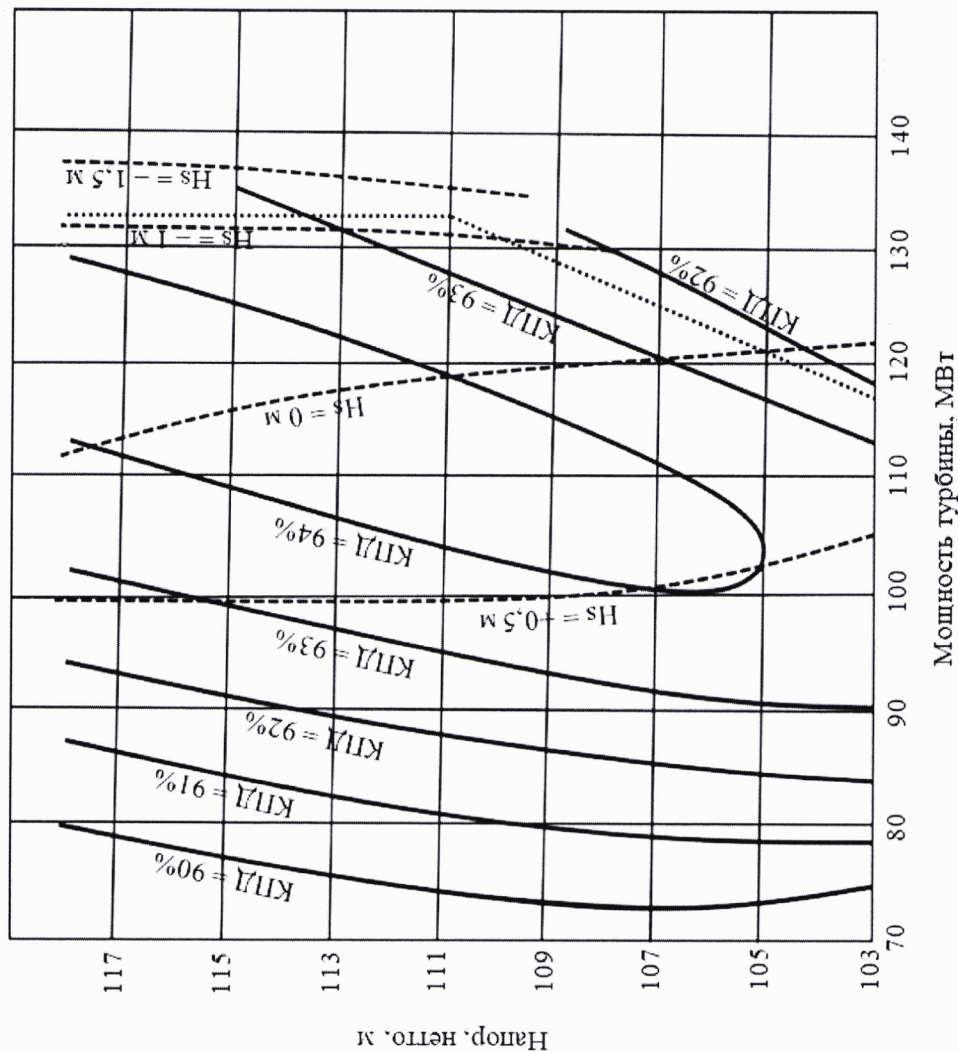
Характеристики пропускной способности водосброса гидроузла Верхне-Териберского водохранилища в зависимости от уровней воды в верхнем бьефе гидроузла



Приложение № 6

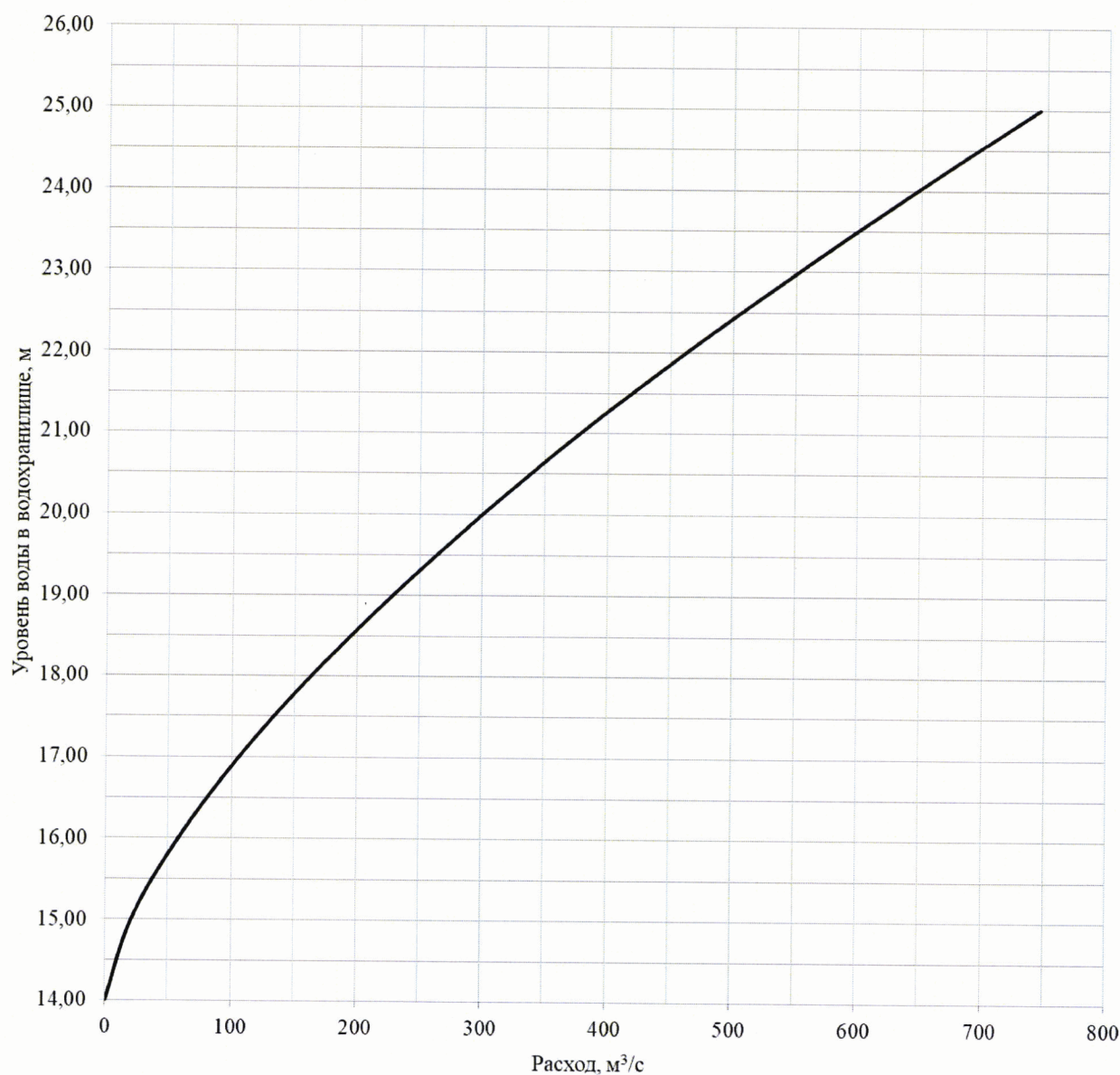
к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2025 № 153

Эксплуатационные характеристики турбины с линиями ограничений по расходу и мощности Верхне-Териберской ГЭС



1. Тип установки – вертикальная в металлической спиральной камере.
2. Отсасывающая труба глубиной $h = 2.6 D_1$.
3. Частота вращения $n = 187.5 \text{ мин}^{-1}$.
4. Диаметр рабочего колеса $D_1 = 4 \text{ м}$.
5. Высота отсасывания H_s отсчитывается от средней линии направляющего аппарата до уровня нижнего бьефа.
6. $\cdots$ – Линия ограничения мощности.
7. Значения коэффициента полезного действия (КПД) даны с точностью 1%.
8. Эксплуатационная характеристика получена пересчетом с универсальной характеристики № 2500.

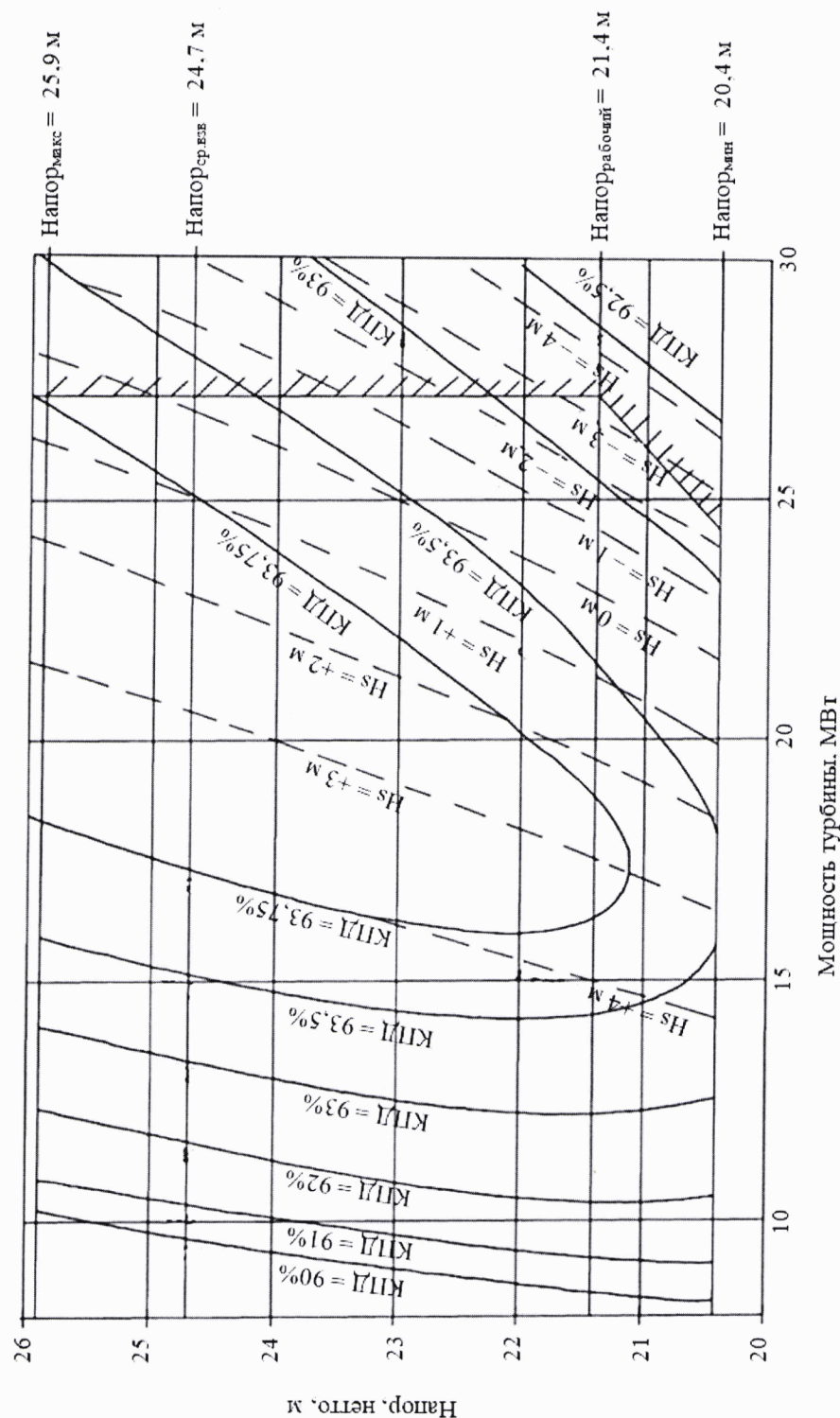
Характеристики пропускной способности водосброса гидроузла Нижне-Териберского водохранилища в зависимости от уровня воды в верхнем бьефе гидроузла



Приложение № 8

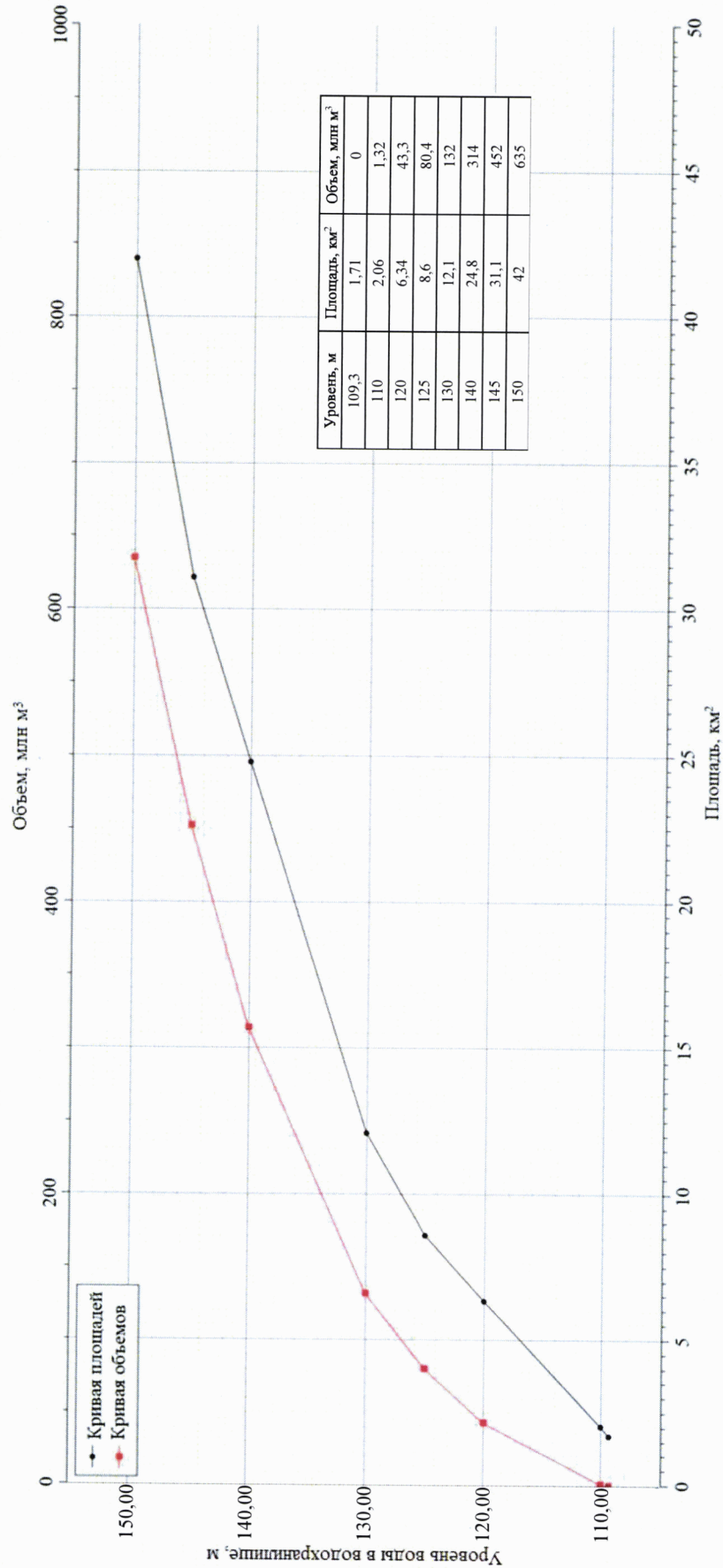
к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2025 № 153

Эксплуатационные характеристики турбины с линиями ограничений по расходу и мощности Нижне-Териберской ГЭС



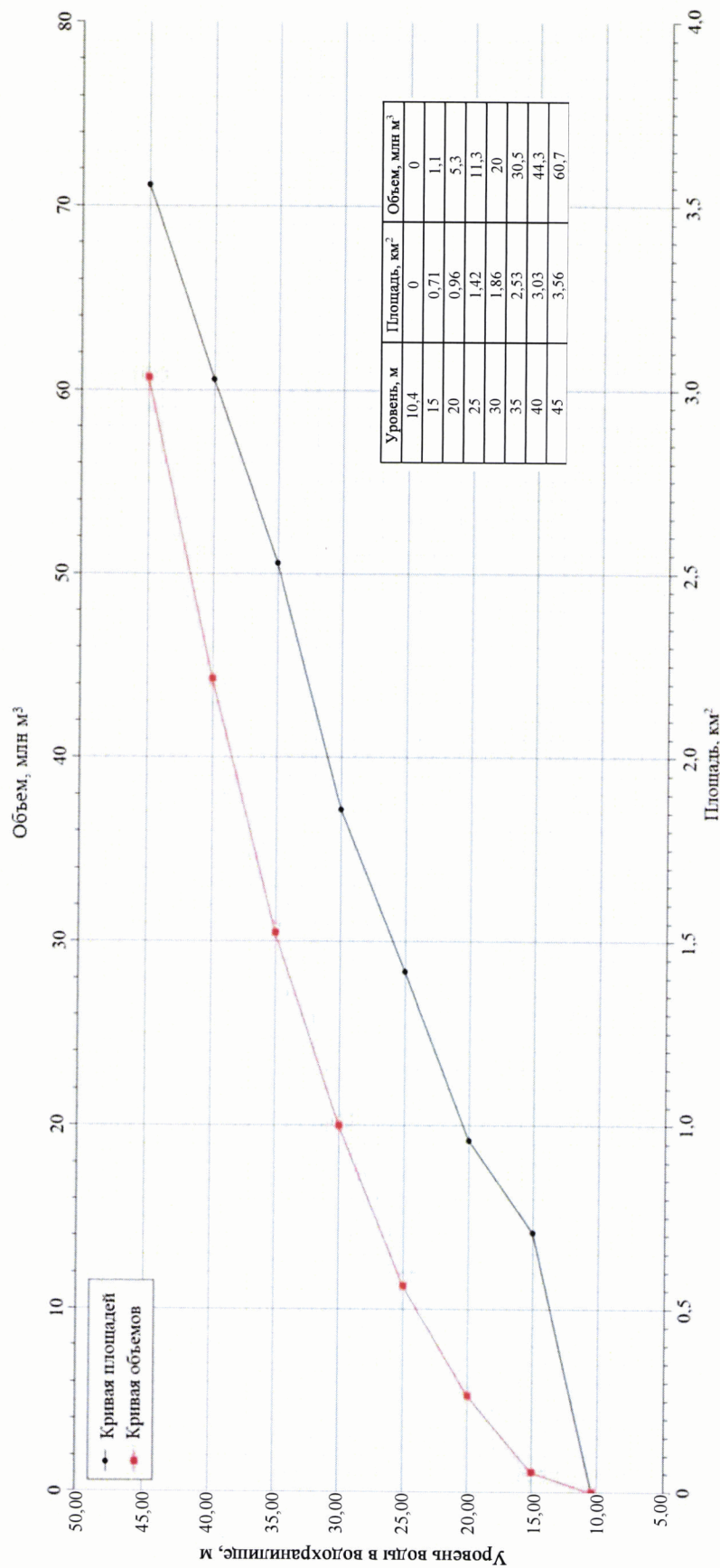
1. Тип установки – вертикальная.
2. Тип рабочего колеса – ПЛ 40/587а.
3. Частота вращения $n = 150$ оборотов в минуту.
4. Диаметр рабочего колеса $D = 4.3$ м.
5. Высота отсасывания H_s отсчитывается от уровня нижнего бьефа до оси поворота лопастей рабочего колеса.
6.  – Линия ограничения мощности.
7. Значения коэффициента полезного действия (КПД) даны с точностью 1%.

Статические кривые зависимости объемов воды и площадей зеркала в Верхне-Териберском водохранилище от уровня воды



Уровень воды в водохранилище, м	0,00	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90
109,00	-	-	-	0,00	0,19	0,34	0,49	0,64	0,79	0,94
110,00	1,32	1,68	2,04	2,40	2,76	3,12	3,47	3,83	4,19	4,55
111,00	4,91	5,27	5,63	5,99	6,35	6,71	7,06	7,42	7,78	8,14
112,00	8,50	8,89	9,28	9,67	10,06	10,45	10,84	11,23	11,62	12,01
113,00	12,40	12,78	13,16	13,54	13,92	14,30	14,68	15,06	15,44	15,82
114,00	16,20	16,60	17,00	17,40	17,80	18,20	18,60	19,00	19,40	19,80
115,00	20,20	20,60	21,00	21,40	21,80	22,20	22,60	23,00	23,40	23,80
116,00	24,20	24,65	25,10	25,55	26,00	26,45	26,90	27,35	27,80	28,25
117,00	28,70	29,15	29,60	30,05	30,50	30,95	31,40	31,85	32,30	32,75
118,00	33,20	33,66	34,12	34,58	35,04	35,50	35,96	36,42	36,88	37,34
119,00	37,80	38,35	38,90	39,45	40,00	40,55	41,10	41,65	42,20	42,75
120,00	43,30	43,96	44,62	45,28	45,94	46,60	47,26	47,92	48,58	49,24
121,00	49,90	50,55	51,20	51,85	52,50	53,15	53,80	54,45	55,10	55,75
122,00	56,40	57,20	58,00	58,80	59,60	60,40	61,20	62,00	62,80	63,60
123,00	64,40	65,19	65,98	66,77	67,56	68,35	69,14	69,93	70,72	71,51
124,00	72,30	73,11	73,92	74,73	75,54	76,35	77,16	77,97	78,78	79,59
125,00	80,40	81,36	82,32	83,28	84,24	85,20	86,16	87,12	88,08	89,04
126,00	90,00	91,00	92,00	93,00	94,00	95,00	96,00	97,00	98,00	99,00
127,00	100,00	101,00	102,00	103,00	104,00	105,00	106,00	107,00	108,00	109,00
128,00	110,00	111,11	112,22	113,33	114,44	115,55	116,66	117,77	118,88	119,99
129,00	121,10	122,21	123,32	124,43	125,54	126,65	127,76	128,87	129,98	131,09
130,00	132,20	133,69	135,18	136,67	138,16	139,65	141,14	142,63	144,12	145,61
131,00	147,10	148,59	150,08	151,57	153,06	154,55	156,04	157,53	159,02	160,51
132,00	162,00	163,50	165,00	166,50	168,00	169,50	171,00	172,50	174,00	175,50
133,00	177,00	178,60	180,20	181,80	183,40	185,00	186,60	188,20	189,80	191,40
134,00	193,00	194,70	196,40	198,10	199,80	201,50	203,20	204,90	206,60	208,30
135,00	210,00	211,70	213,40	215,10	216,80	218,50	220,20	221,90	223,60	225,30
136,00	227,00	229,00	231,00	233,00	235,00	237,00	239,00	241,00	243,00	245,00
137,00	247,00	249,00	251,00	253,00	255,00	257,00	259,00	261,00	263,00	265,00
138,00	267,00	269,20	271,40	273,60	275,80	278,00	280,20	282,40	284,60	286,80
139,00	289,00	291,46	293,92	296,38	298,84	301,30	303,76	306,22	308,68	311,14
140,00	313,60	316,24	318,88	321,52	324,16	326,80	329,44	332,08	334,72	337,36
141,00	340,00	342,60	345,20	347,80	350,40	353,00	355,60	358,20	360,80	363,40
142,00	366,00	368,90	371,80	374,70	377,60	380,50	383,40	386,30	389,20	392,10
143,00	395,00	397,50	400,00	402,50	405,00	407,50	410,00	412,50	415,00	417,50
144,00	420,00	423,20	426,40	429,60	432,80	436,00	439,20	442,40	445,60	448,80
145,00	452,00	455,15	458,30	461,45	464,60	467,75	470,90	474,05	477,20	480,35
146,00	483,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-

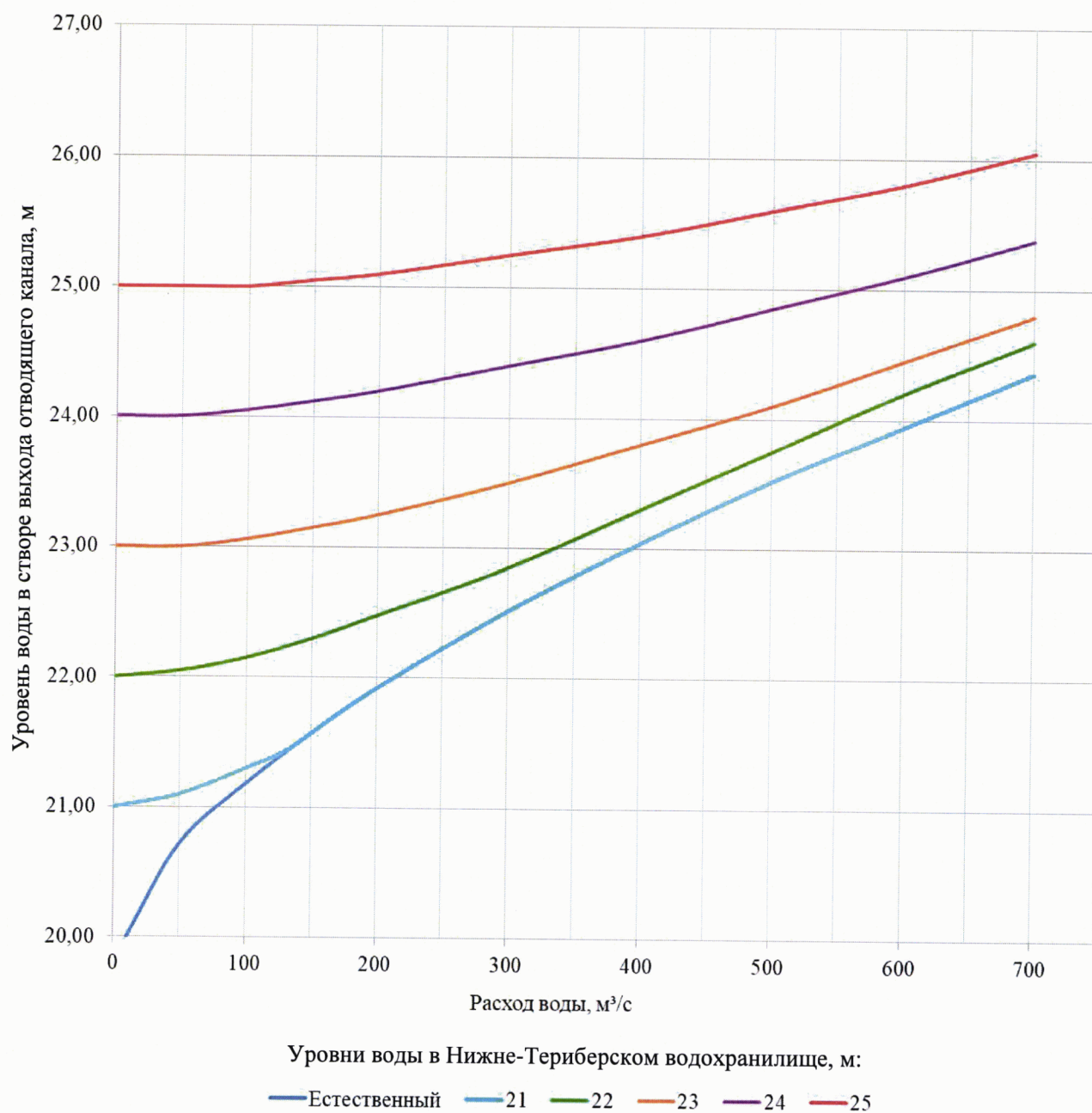
Статические кривые зависимости объемов воды и площадей зеркала в Нижне-Териберском водохранилище от уровня воды



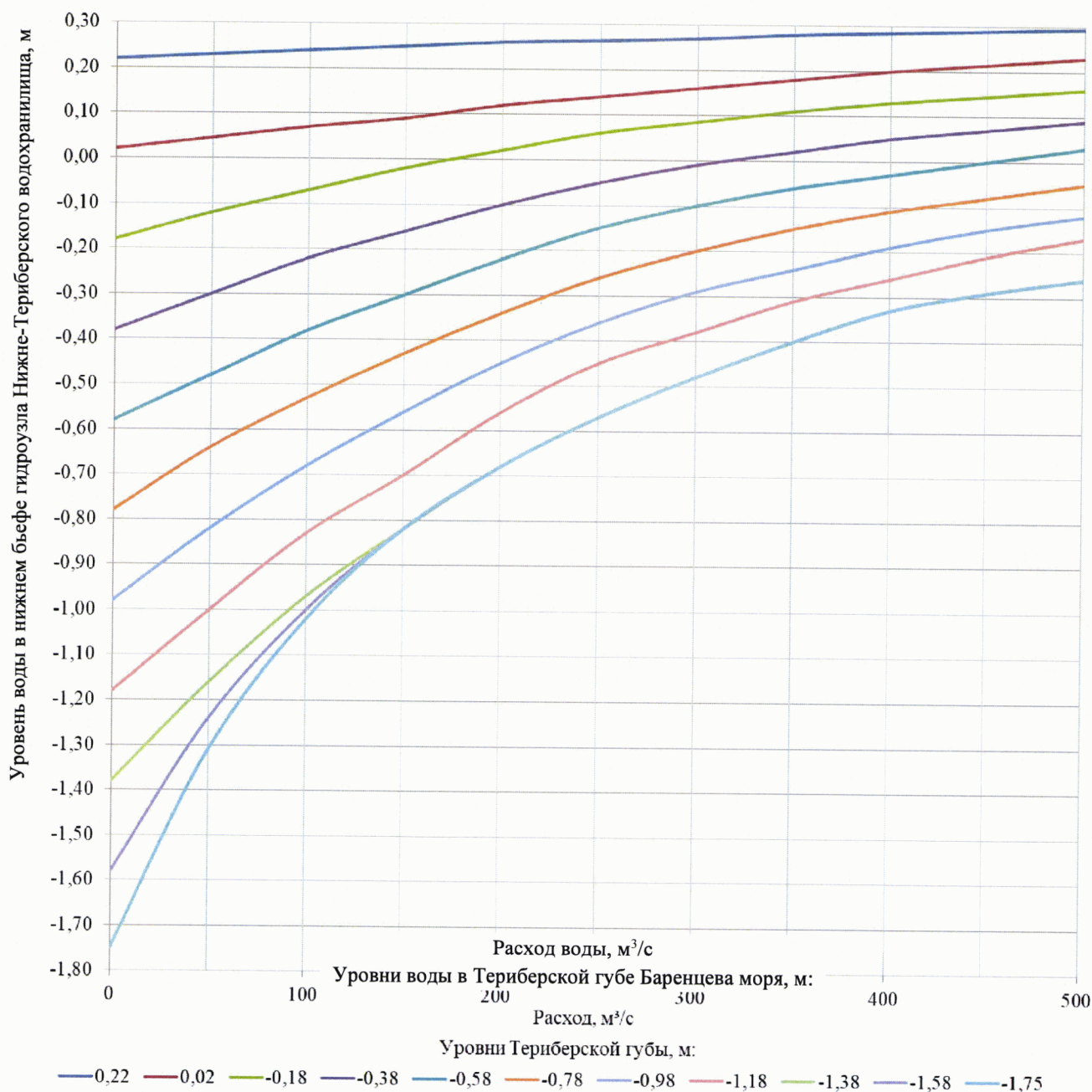
Координаты статических кривых зависимости объемов воды в Нижне-Териберском водохранилище от уровней воды, млн м³

Уровень воды в водохранилище, м	0,00	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90
10,00	-	-	-	-	0,000	0,020	0,050	0,070	0,100	0,120
11,00	0,140	0,16	0,19	0,21	0,24	0,26	0,28	0,31	0,33	0,36
12,00	0,38	0,40	0,43	0,45	0,48	0,50	0,52	0,55	0,57	0,60
13,00	0,62	0,64	0,67	0,69	0,72	0,74	0,76	0,79	0,81	0,84
14,00	0,86	0,88	0,91	0,93	0,96	0,98	1,00	1,03	1,05	1,08
15,00	1,10	1,18	1,27	1,35	1,44	1,52	1,60	1,69	1,77	1,86
16,00	1,94	2,02	2,11	2,19	2,28	2,36	2,44	2,53	2,61	2,70
17,00	2,78	2,86	2,95	3,03	3,12	3,20	3,28	3,37	3,45	3,54
18,00	3,62	3,70	3,79	3,87	3,96	4,04	4,12	4,21	4,29	4,38
19,00	4,46	4,54	4,63	4,71	4,80	4,88	4,96	5,05	5,13	5,22
20,00	5,30	5,42	5,54	5,66	5,78	5,90	6,02	6,14	6,26	6,38
21,00	6,50	6,62	6,74	6,86	6,98	7,10	7,22	7,34	7,46	7,58
22,00	7,70	7,82	7,94	8,06	8,18	8,30	8,42	8,54	8,66	8,78
23,00	8,90	9,02	9,14	9,26	9,38	9,50	9,62	9,74	9,86	9,98
24,00	10,10	10,22	10,34	10,46	10,58	10,70	10,82	10,94	11,06	11,18
25,00	11,30	11,47	-	-	-	-	-	-	-	-

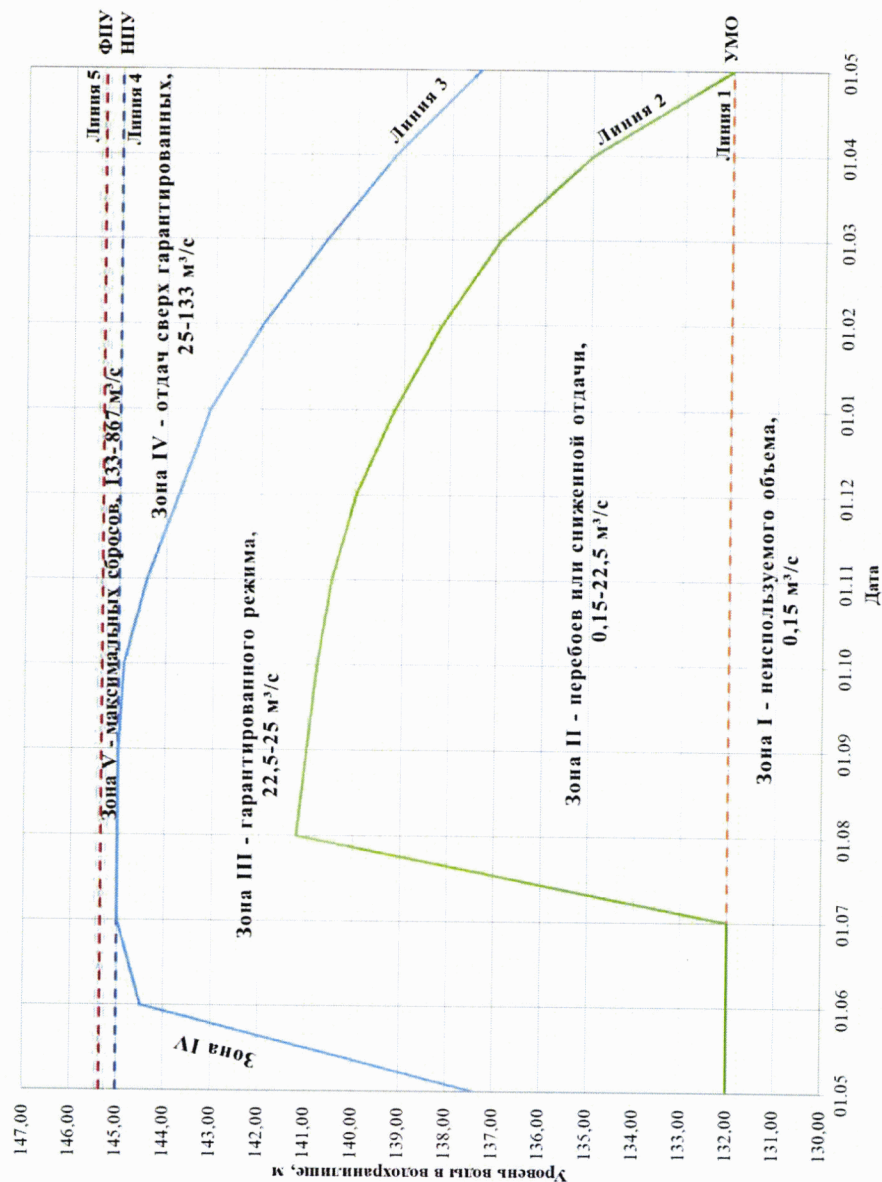
Зависимости расходов от уровней воды в створе выхода отводящего канала
Верхне-Териберской ГЭС



Зависимости уровней воды в нижнем бьефе гидроузла Нижне-Териберского водохранилища от расходов р. Териберки и уровней воды в Териберской губе Баренцева моря



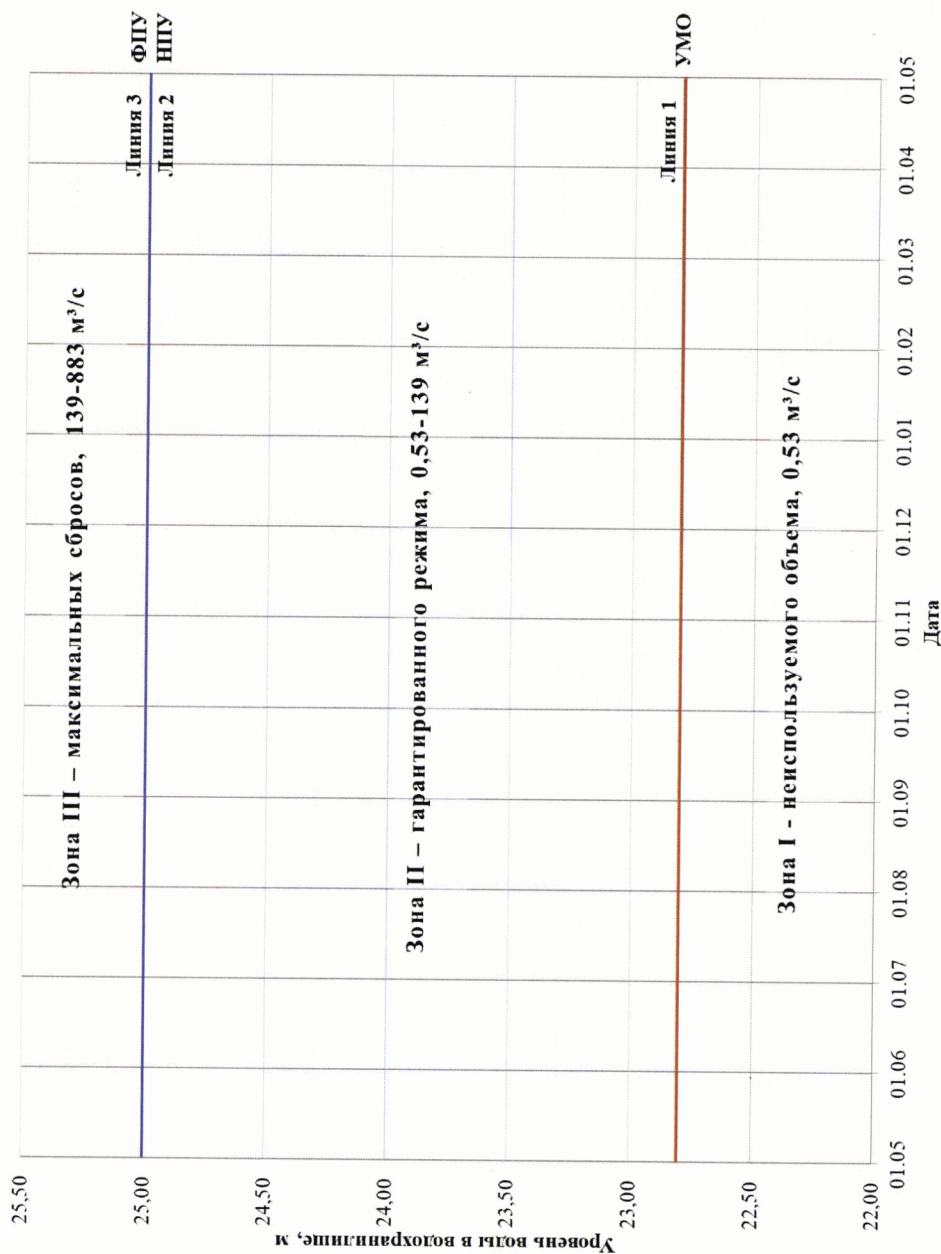
Диспетчерский график работы Верхне-Териберского водохранилища



Координаты линий диспетчерского графика работы Верхне-Териберского водохранилища

Дата	Зона I	Линия 1, м	Зона II	Линия 2, м	Зона III	Линия 3, м	Зона IV	Линия 4, м	Зона IV	Линия 5, м
01.05	неиспользуемого объема, 0,15 м³/с	132,00	пересбоек или сниженной отдачи, 0,15-22,5 м³/с	132,00	гарантированного режима, 22,5-25 м³/с	137,40	отдач сверх гарантированных, 25-133 м³/с	145,00	максимальных сбросов, 133-867 м³/с	145,35
01.06		132,00		132,00		144,50		145,00		145,35
01.07		132,00		132,00		145,00		145,00		145,35
01.08		132,00		141,21		145,00		145,00		145,35
01.09		132,00		141,00		145,00		145,00		145,35
01.10		132,00		140,80		144,90		145,00		145,35
01.11		132,00		140,50		144,42		145,00		145,35
01.12		132,00		140,00		143,75		145,00		145,35
01.01		132,00		139,20		143,10		145,00		145,35
01.02		132,00		138,20		142,00		145,00		145,35
01.03		132,00		136,95		140,65		145,00		145,35
01.04		132,00		135,00		139,20		145,00		145,35
01.05		132,00		132,00		137,40		145,00		145,35

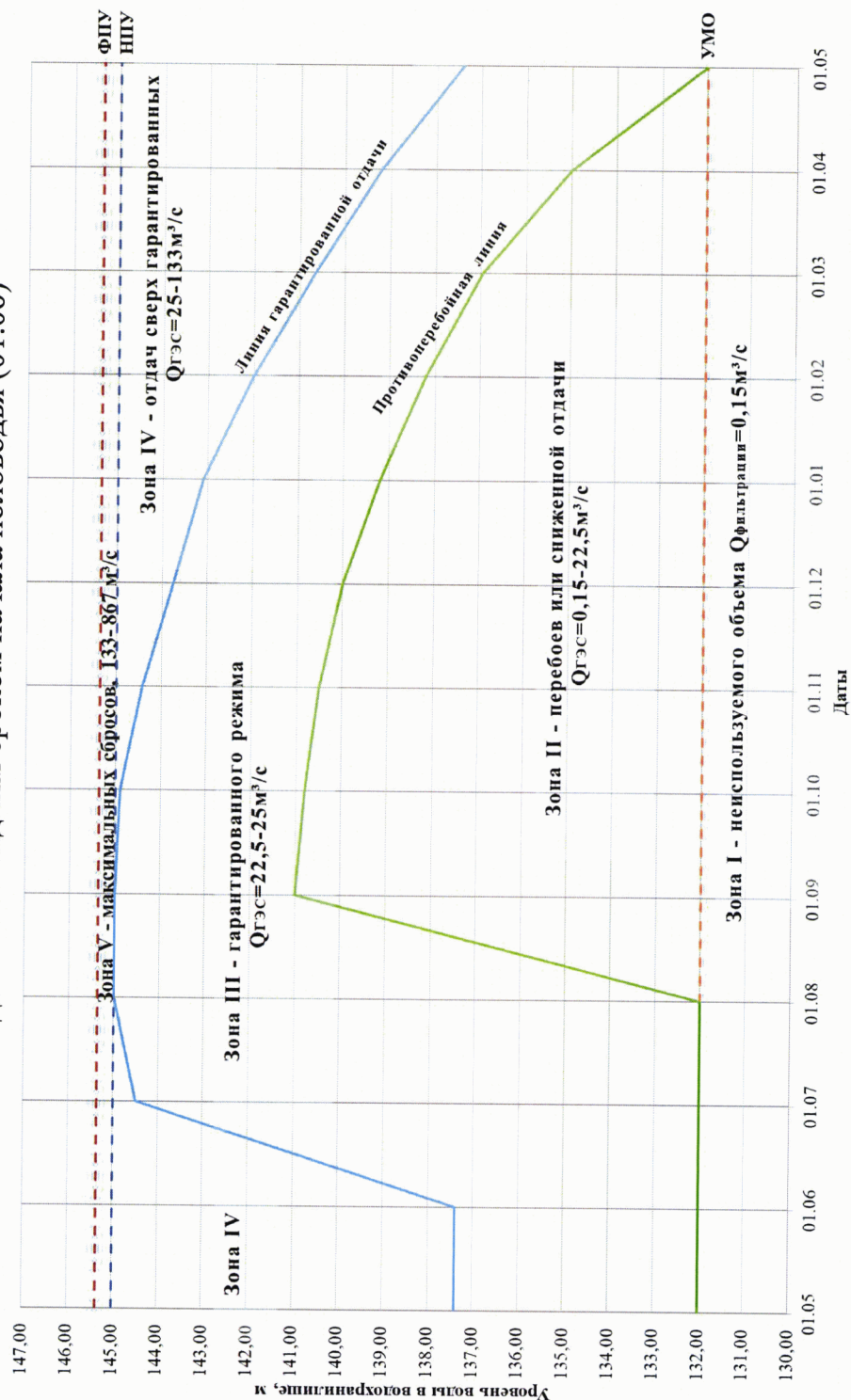
Диспетчерский график работы Нижне-Териберского водохранилища



Координаты линий диспетчерского графика работы Нижне-Терiberского водохранилища

Дата	Зона I	Линия 1, м	Зона II	Линия 2, м	Зона III	Линия 3, м
01.05	неиспользуемого объема, 0,53 м³/с	22,80	гарантированного режима, 0,53-139 м³/с	25,00	максимальных сбросов, 139-883 м³/с	25,00
01.06		22,80		25,00		25,00
01.07		22,80		25,00		25,00
01.08		22,80		25,00		25,00
01.09		22,80		25,00		25,00
01.10		22,80		25,00		25,00
01.11		22,80		25,00		25,00
01.12		22,80		25,00		25,00
01.01		22,80		25,00		25,00
01.02		22,80		25,00		25,00
01.03		22,80		25,00		25,00
01.04		22,80		25,00		25,00
01.05		22,80		25,00		25,00

Диспетчерский график работы Верхне-Териберского водохранилища по условиям работы в мае
для лет с поздним сроком начала половодья (01.06)



Координаты линий диспетчерского графика Верхне-Териберского водохранилища по условиям работы в мае
для лет с поздним сроком начала половодья (01.06)

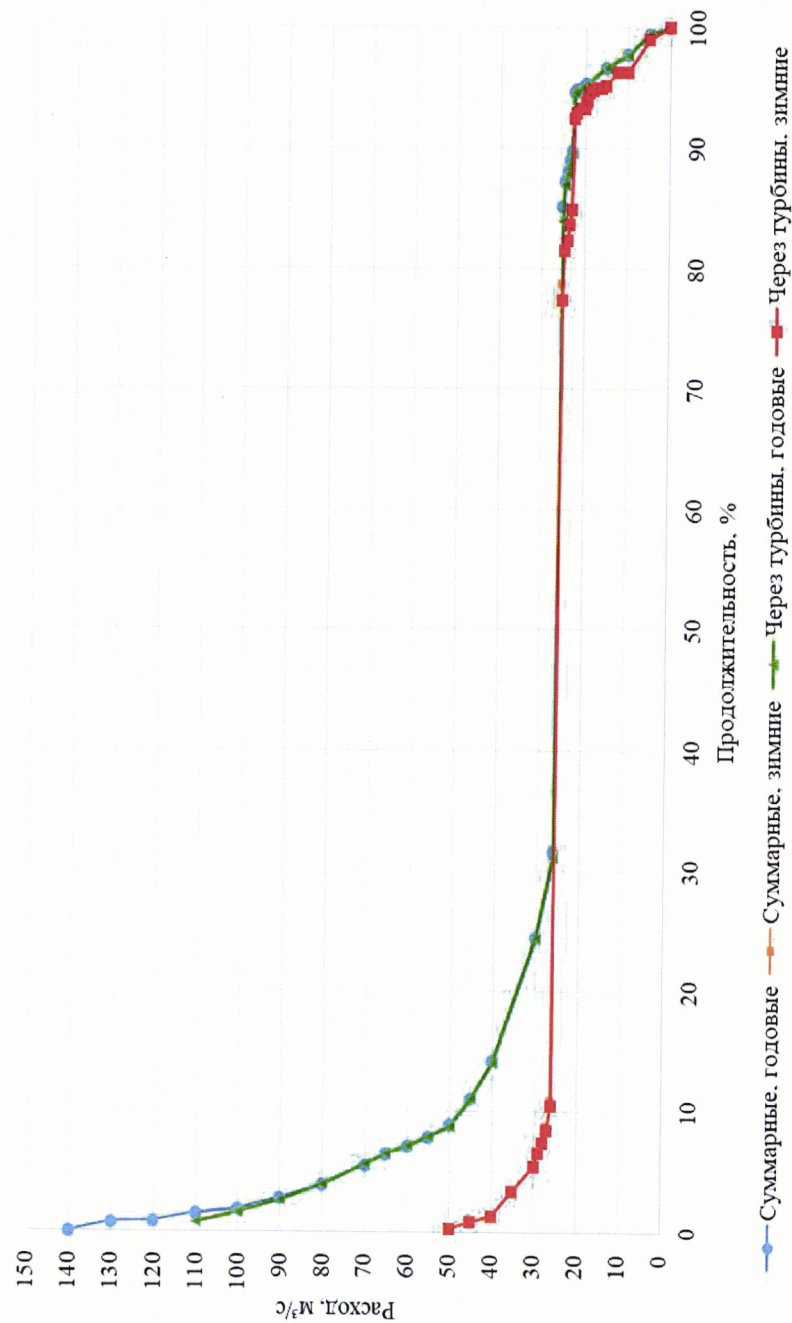
Дата	Зона I	Линия I, м	Зона II	Линия 2, м	Зона III	Линия 3, м	Зона IV	Линия 4, м	Зона IV	Линия 5, м
01.05	неиспользуемого объема, 0,15 м³/с	132,00	перехов или сниженной отдачи, 0,15-22,5 м³/с	132,00	гарантированного режима, 22,5-25 м³/с	137,40	отдач сверх гарантированных, 25-133 м³/с	145,00	максимальных сбросов, 133-67 м³/с	145,35
01.06		132,00		132,00		137,40		145,00		145,35
01.07		132,00		132,00		144,50		145,00		145,35
01.08		132,00		132,00		145,00		145,00		145,35
01.09		132,00		141,00		145,00		145,00		145,35
01.10		132,00		140,80		144,90		145,00		145,35
01.11		132,00		140,50		144,42		145,00		145,35
01.12		132,00		140,00		143,75		145,00		145,35
01.01		132,00		139,20		143,10		145,00		145,35
01.02		132,00		138,20		142,00		145,00		145,35
01.03		132,00		136,95		140,65		145,00		145,35
01.04		132,00		135,00		139,20		145,00		145,35
01.05		132,00		132,00		137,40		145,00		145,35

Приложение № 16

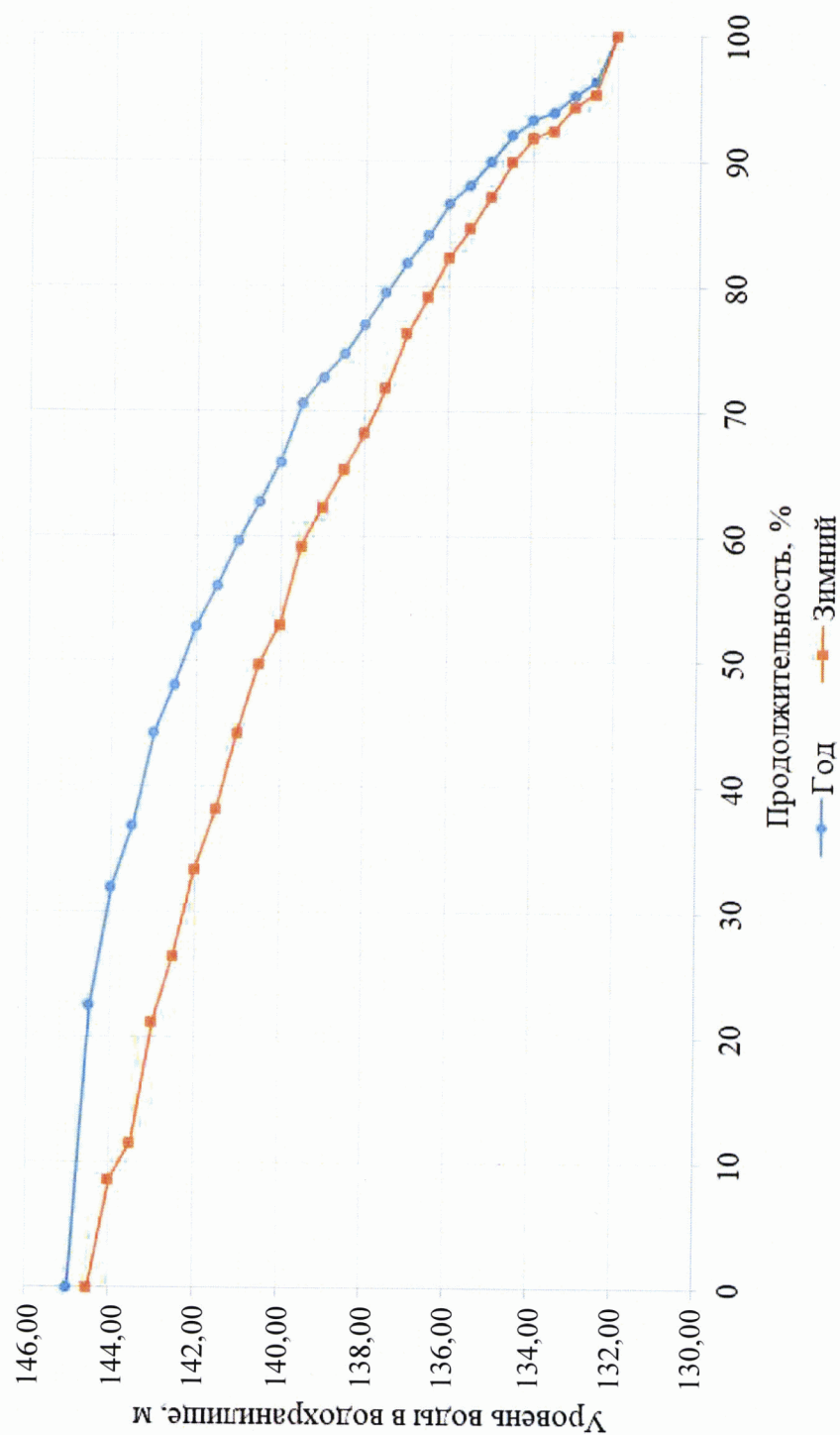
к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2015 № 153

Кривые продолжительности основных элементов режимов работы Верхне-Териберского водохранилища за год и зимний период (XI–IV месяцы), соответствующие месячным интервалам времени в водохозяйственных расчетах

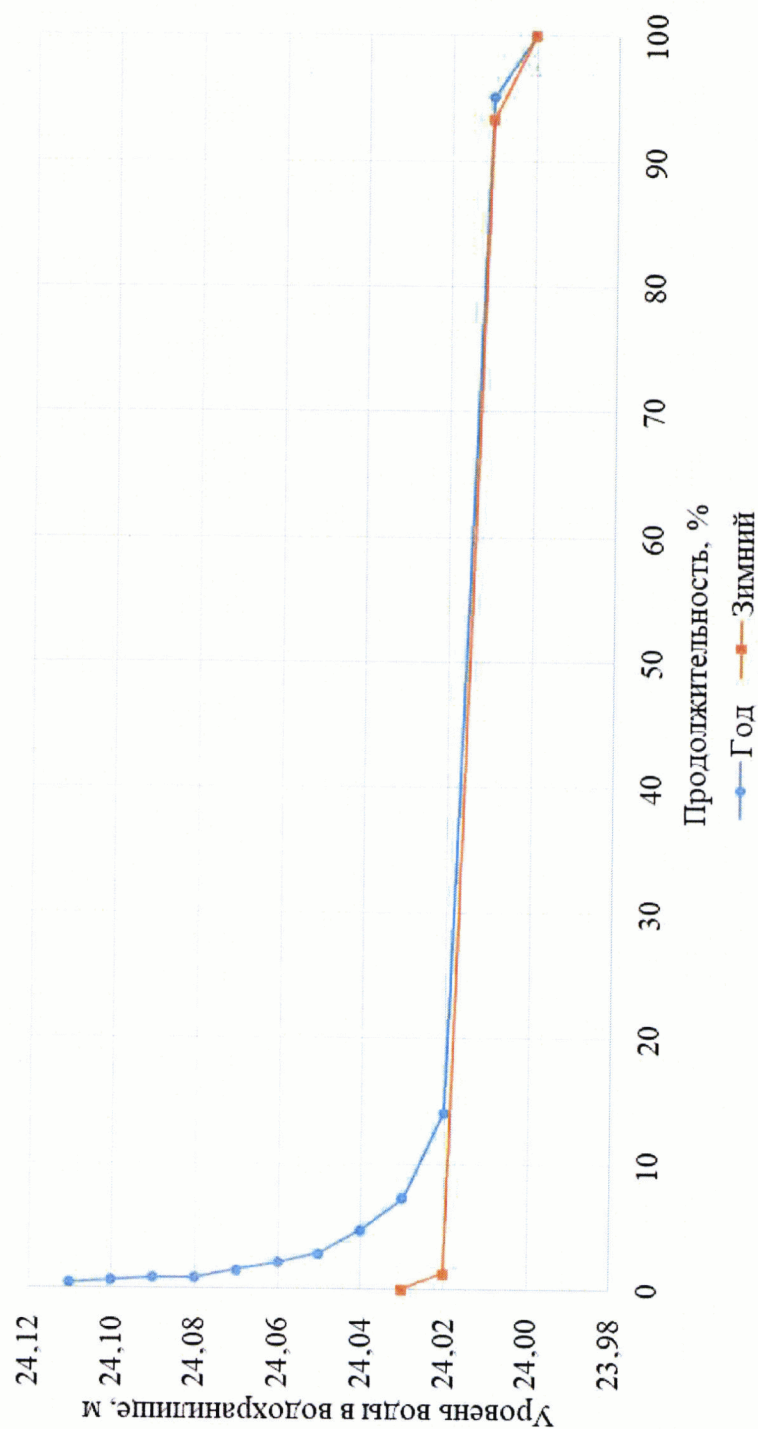
Кривые продолжительности суммарных сбросных расходов и расходов через турбины Верхне-Териберской ГЭС



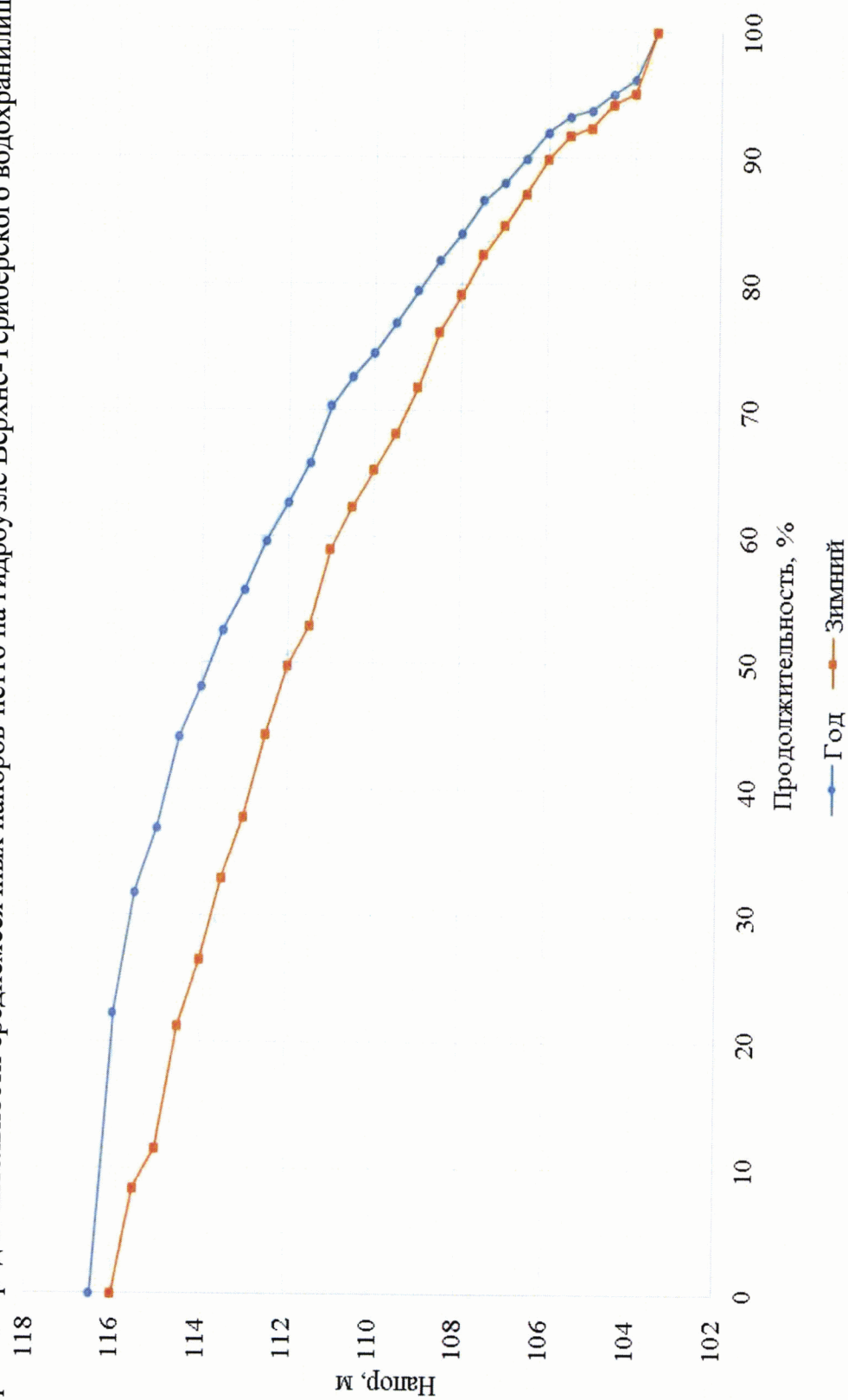
Кривые продолжительности среднемесячных уровней воды в верхнем бьефе гидроузла Верхне-Териберского водохранилища



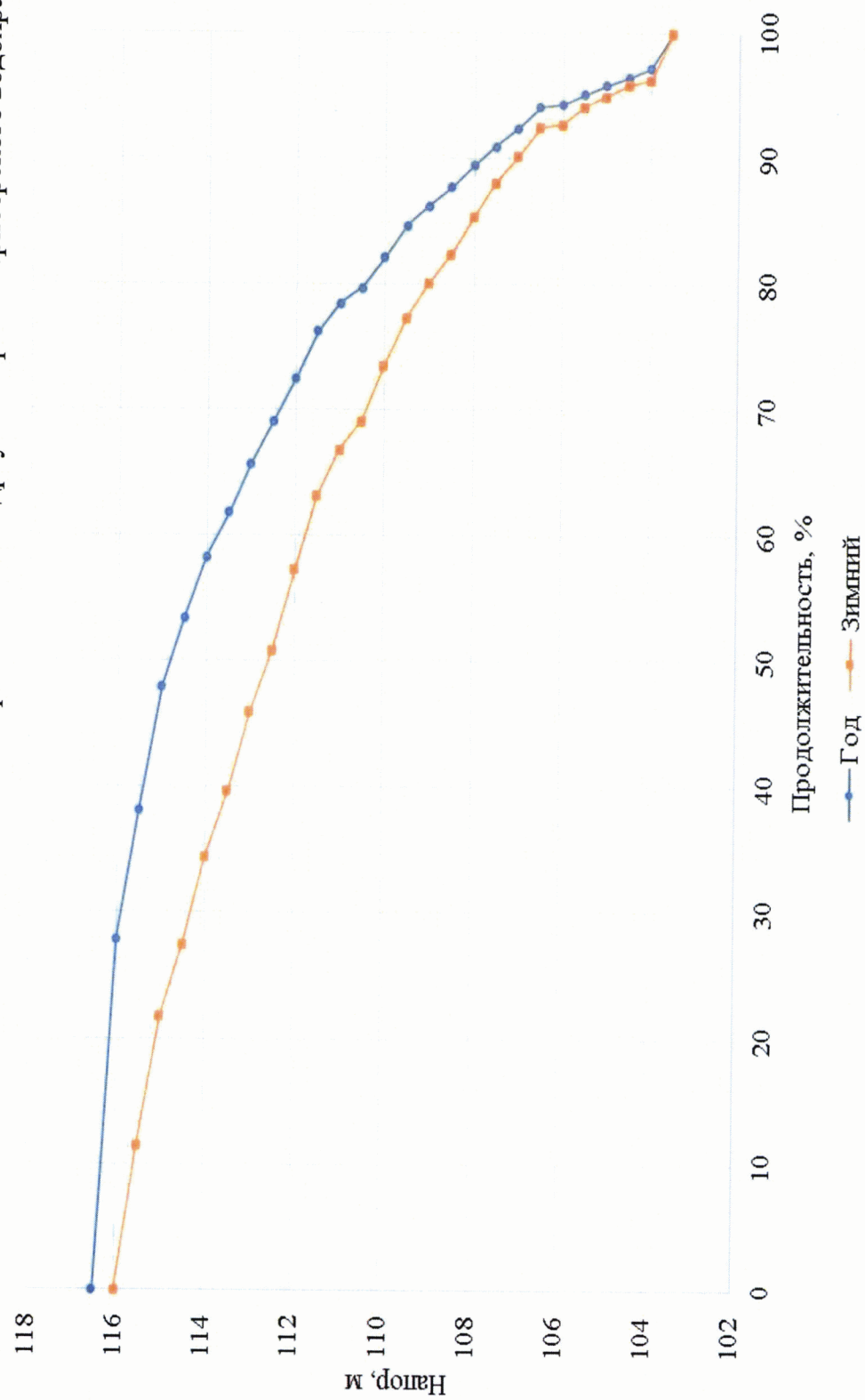
Кривые продолжительности среднemesячных уровней воды в нижнем бьефе гидроузла Верхне-Териберского водохранилища



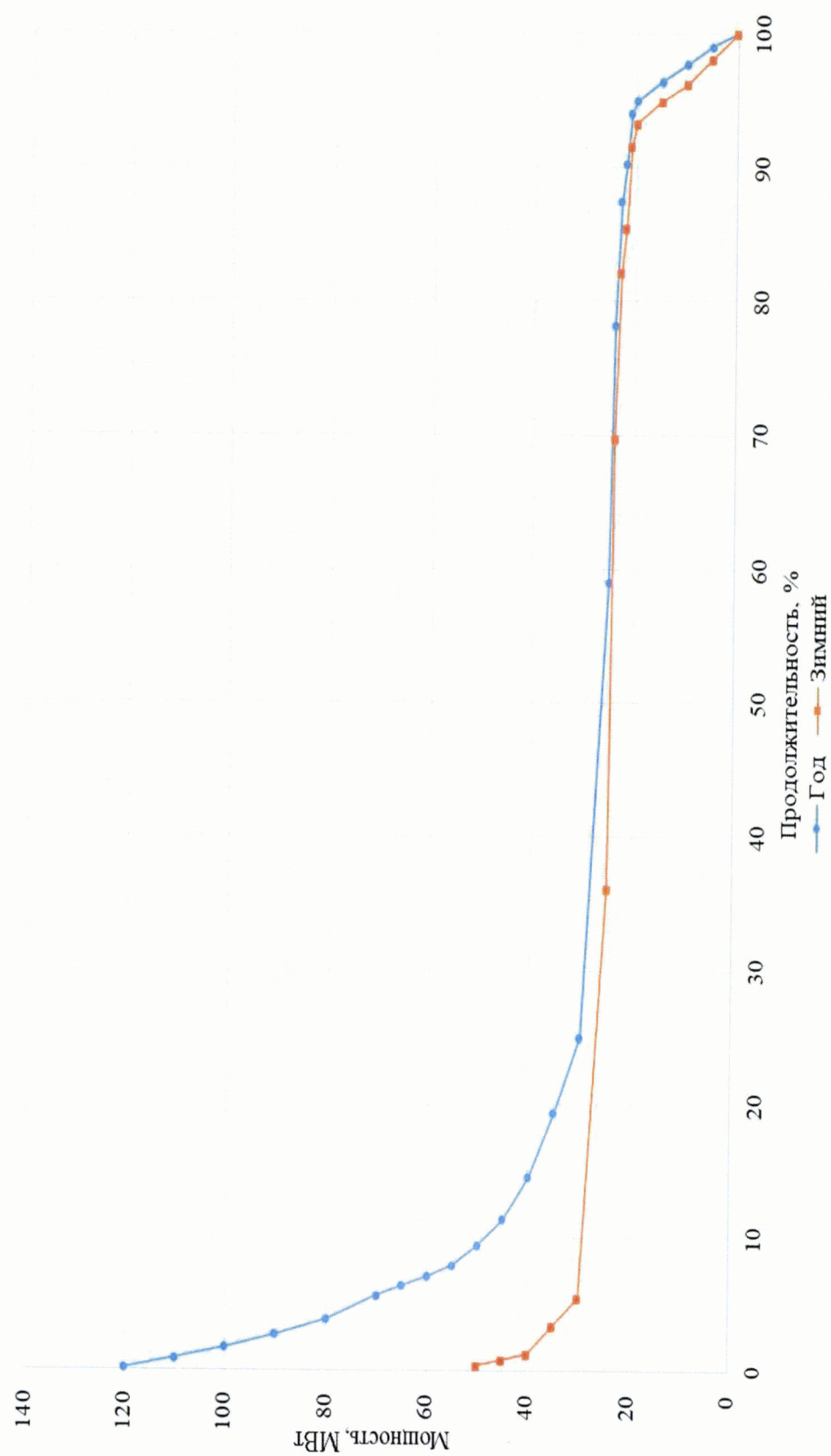
Кривые продолжительности среднемесячных напоров-нетто на гидроузле Верхне-Териберского водохранилища



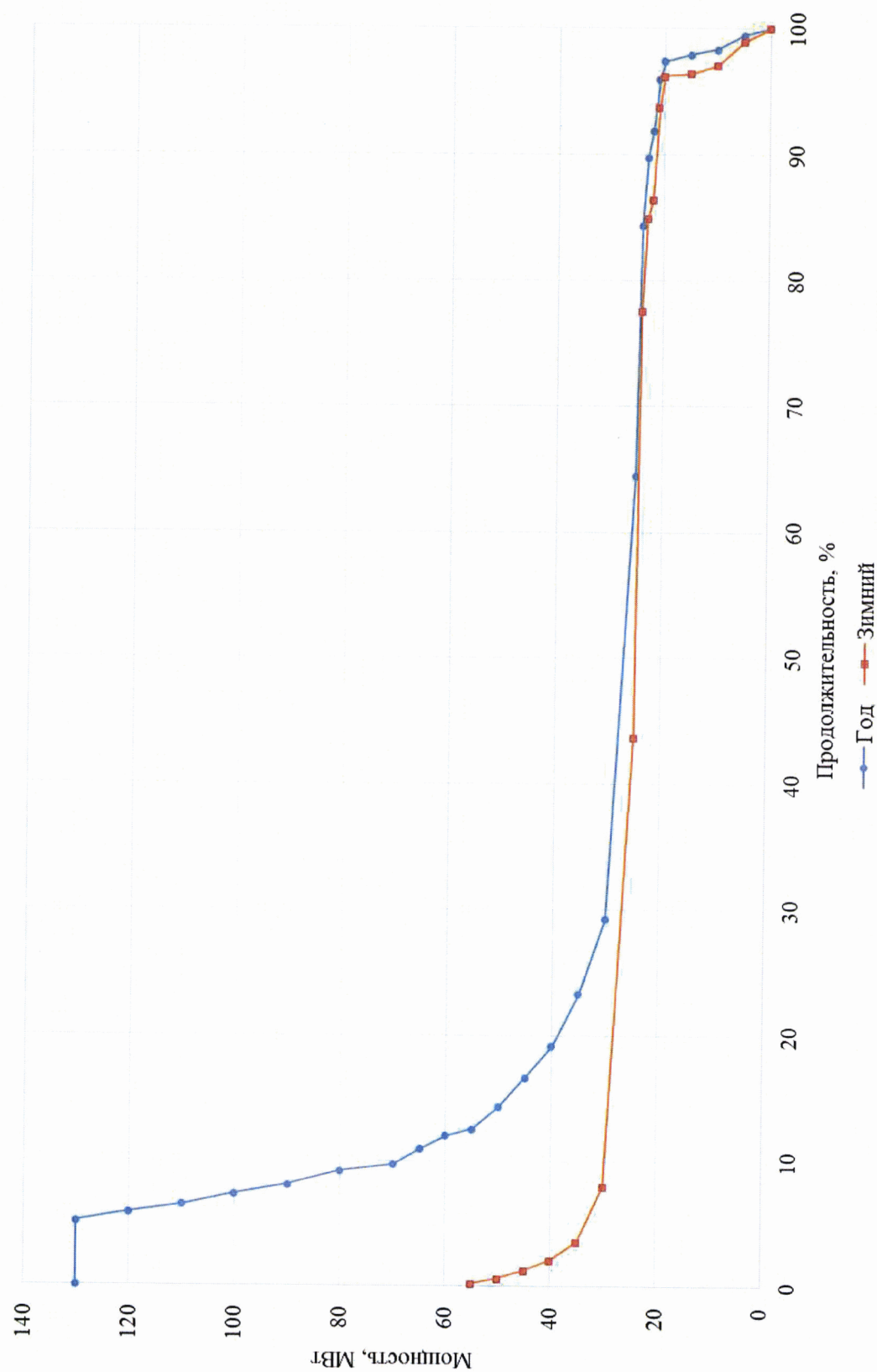
Кривые продолжительности среднемесячных пиковых напоров-нетто на гидроузле Верхне-Териберского водохранилища



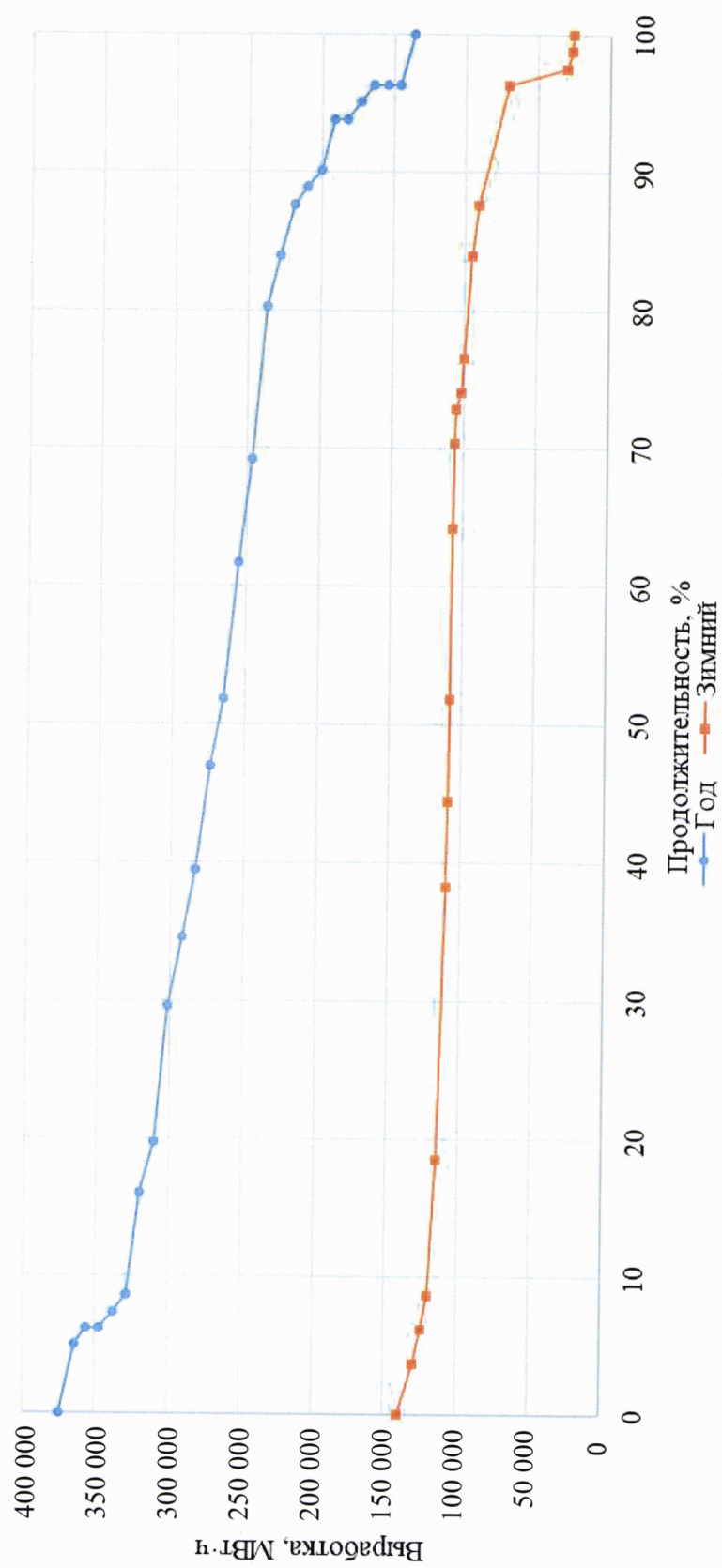
Кривые продолжительности среднемесячных мощностей Верхне-Териберской ГЭС



Кривые продолжительности среднемесячных располагаемых (пиковых) мощностей Верхне-Териберской ГЭС



Кривые продолжительности объемов выработки электроэнергии Верхне-Териберской ГЭС

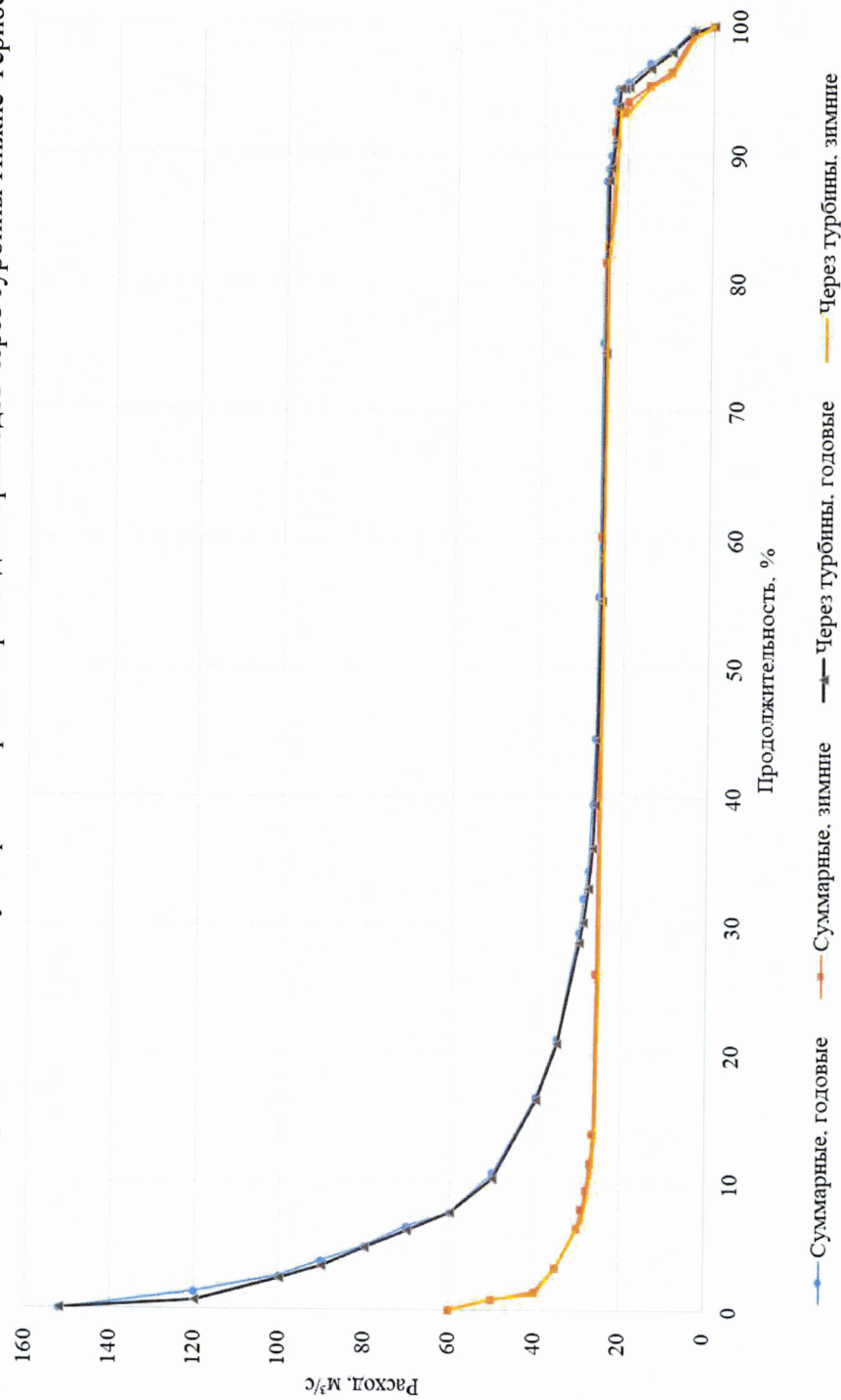


Приложение № 17

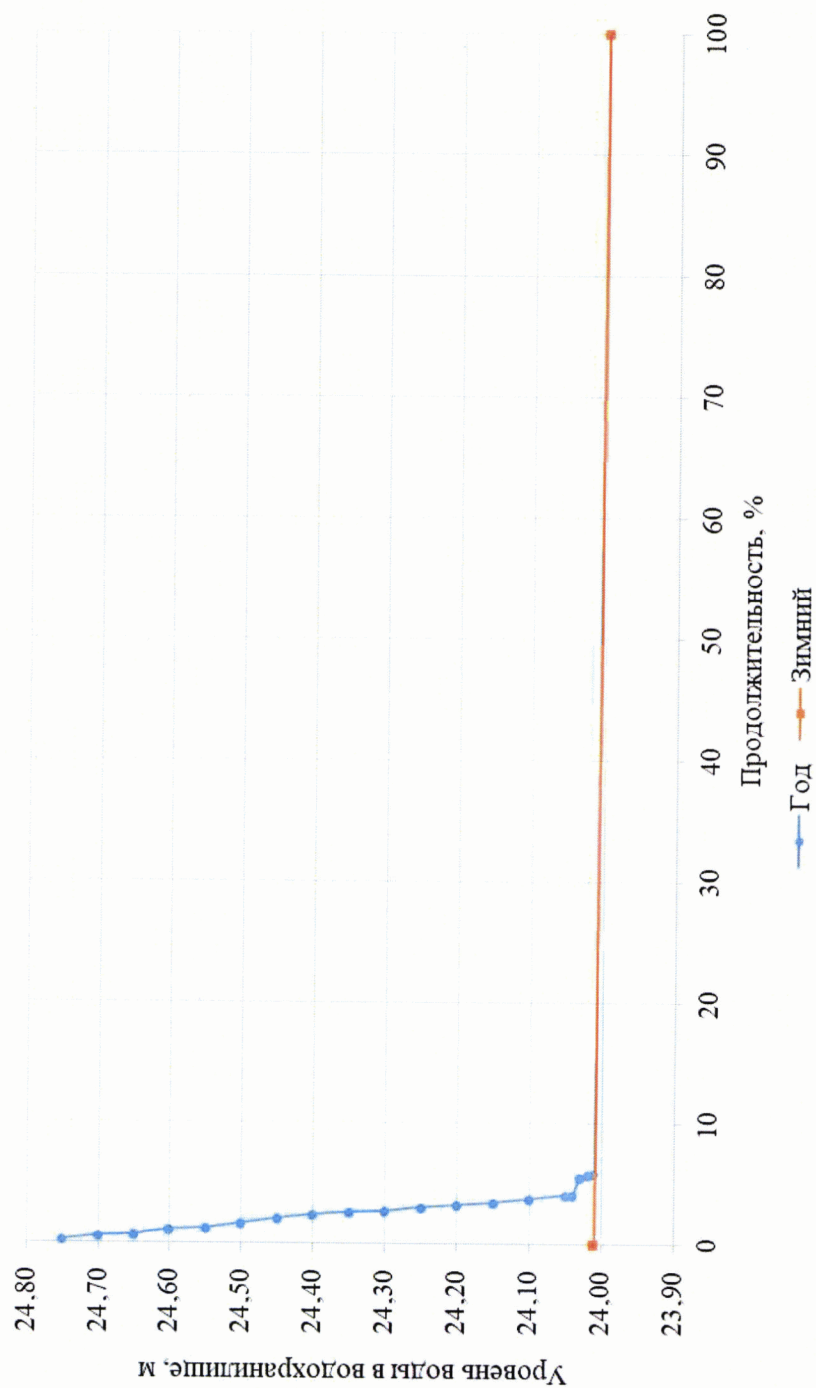
к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2015 № 153

Кривые продолжительности основных элементов режимов работы Нижне-Териберского водохранилища за год и зимний период (XI–IV месяцы), соответствующие месячным интервалам времени в водохозяйственных расчетах

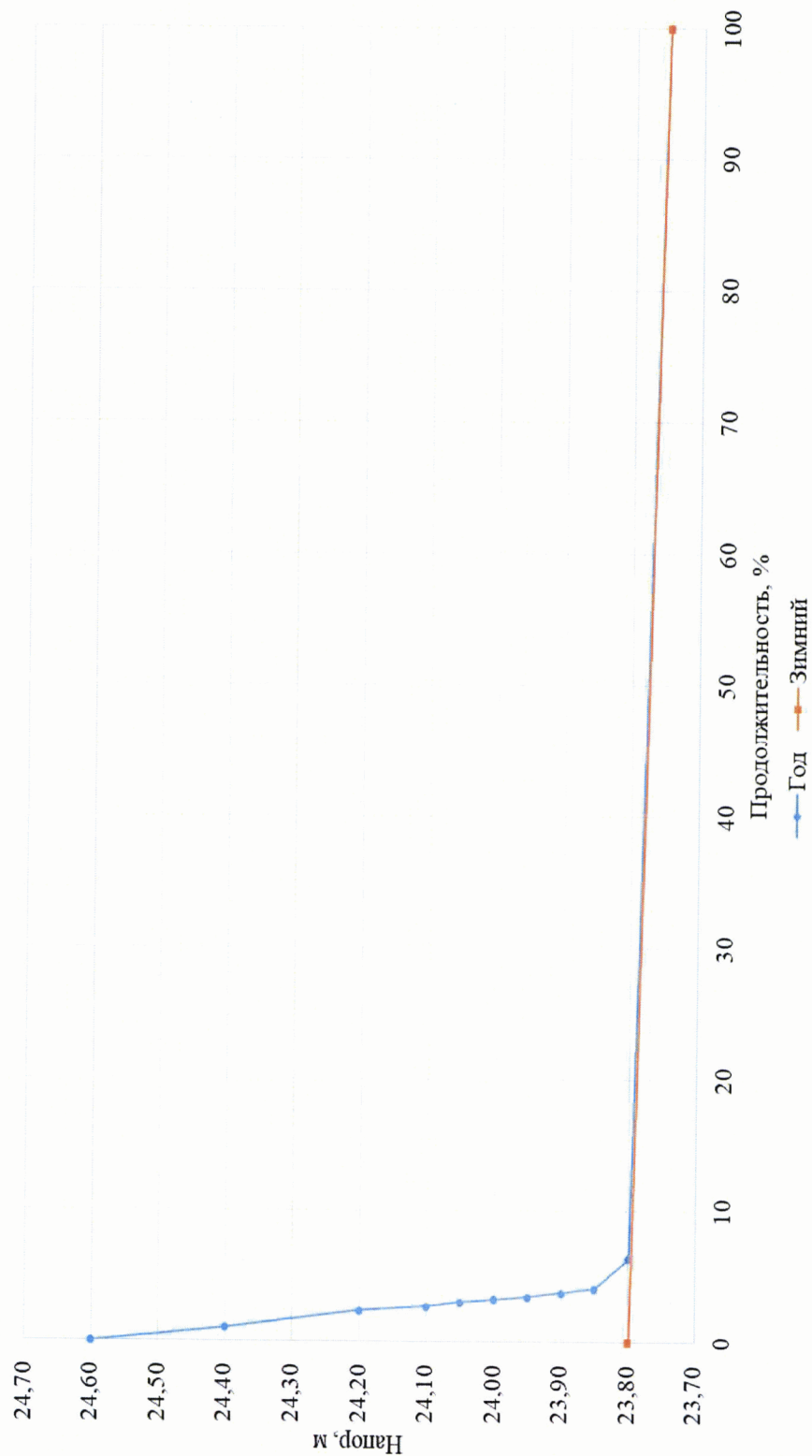
Кривые продолжительности среднемесячных суммарных сбросных расходов и расходов через турбины Нижне-Териберской ГЭС



Кривые продолжительности среднемесячных уровней воды в верхнем бьефе гидроузла Нижне-Териберского водохранилища

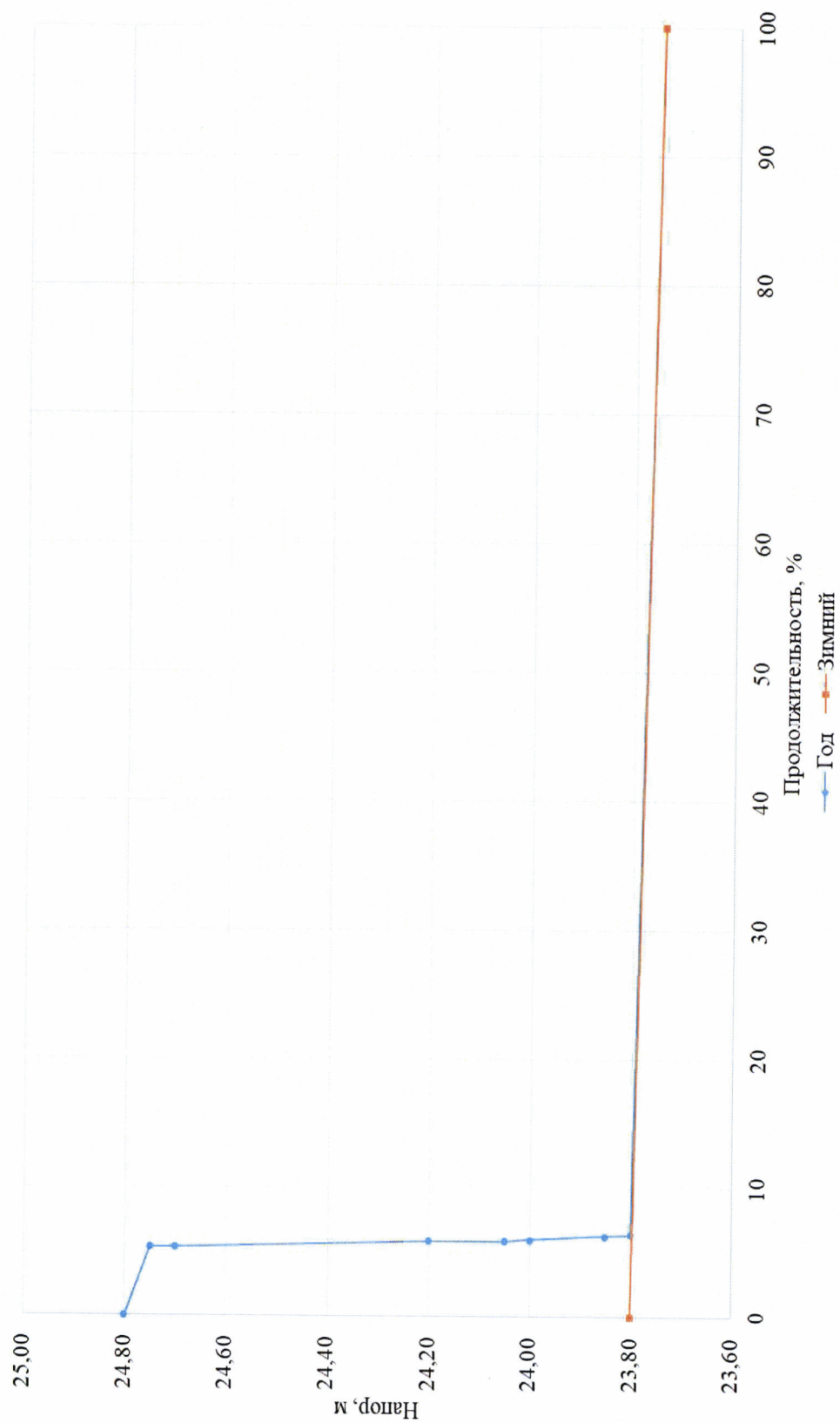


Кривые продолжительности среднемесячных напоров-нетто на гидроузле Нижне-Териберского водохранилища

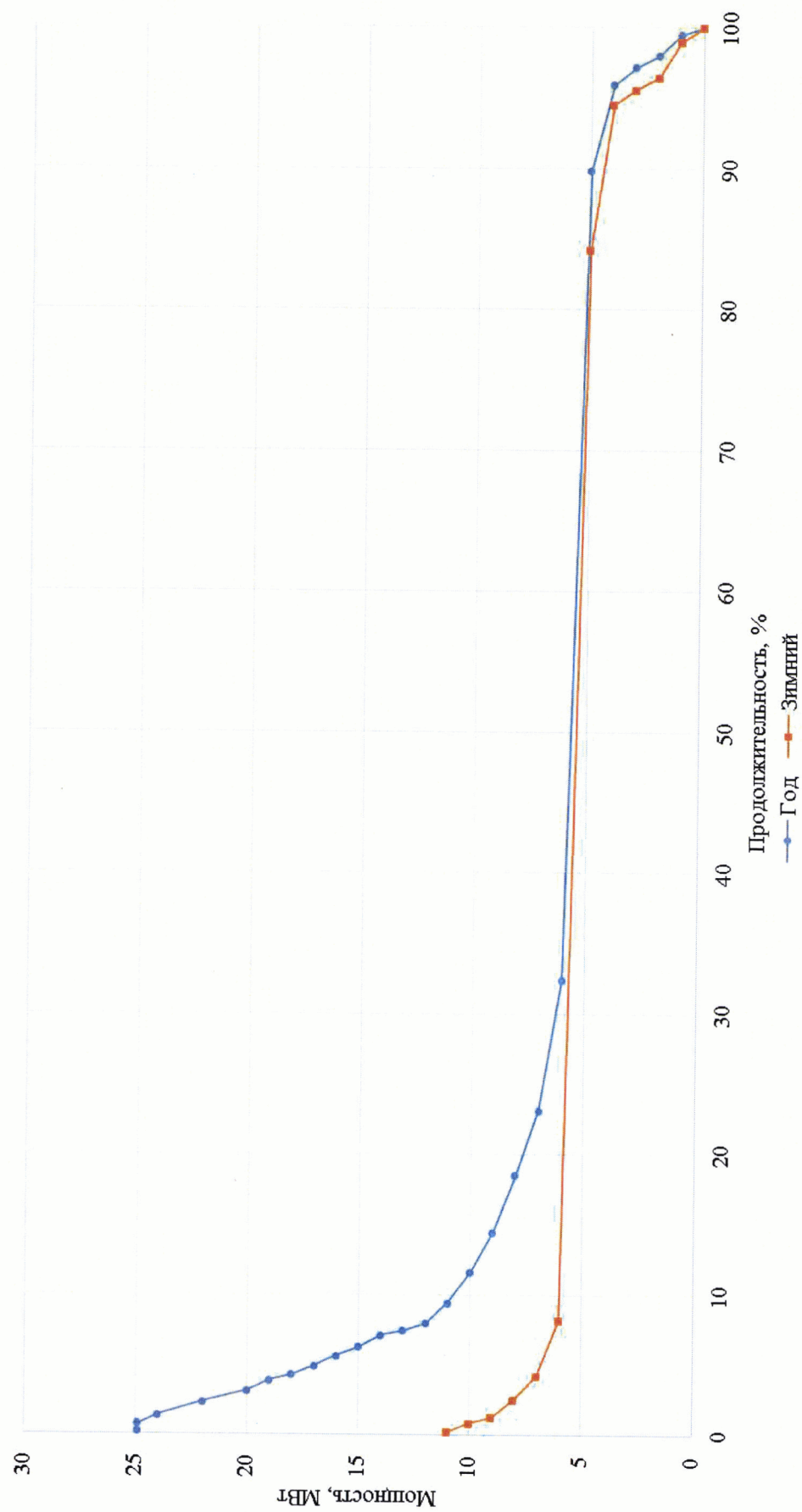


Среднемесячные напоры воды рассчитаны по средним уровням при суточном регулировании стока Нижне-Териберским водохранилищем и средним уровнем моря 0 м.

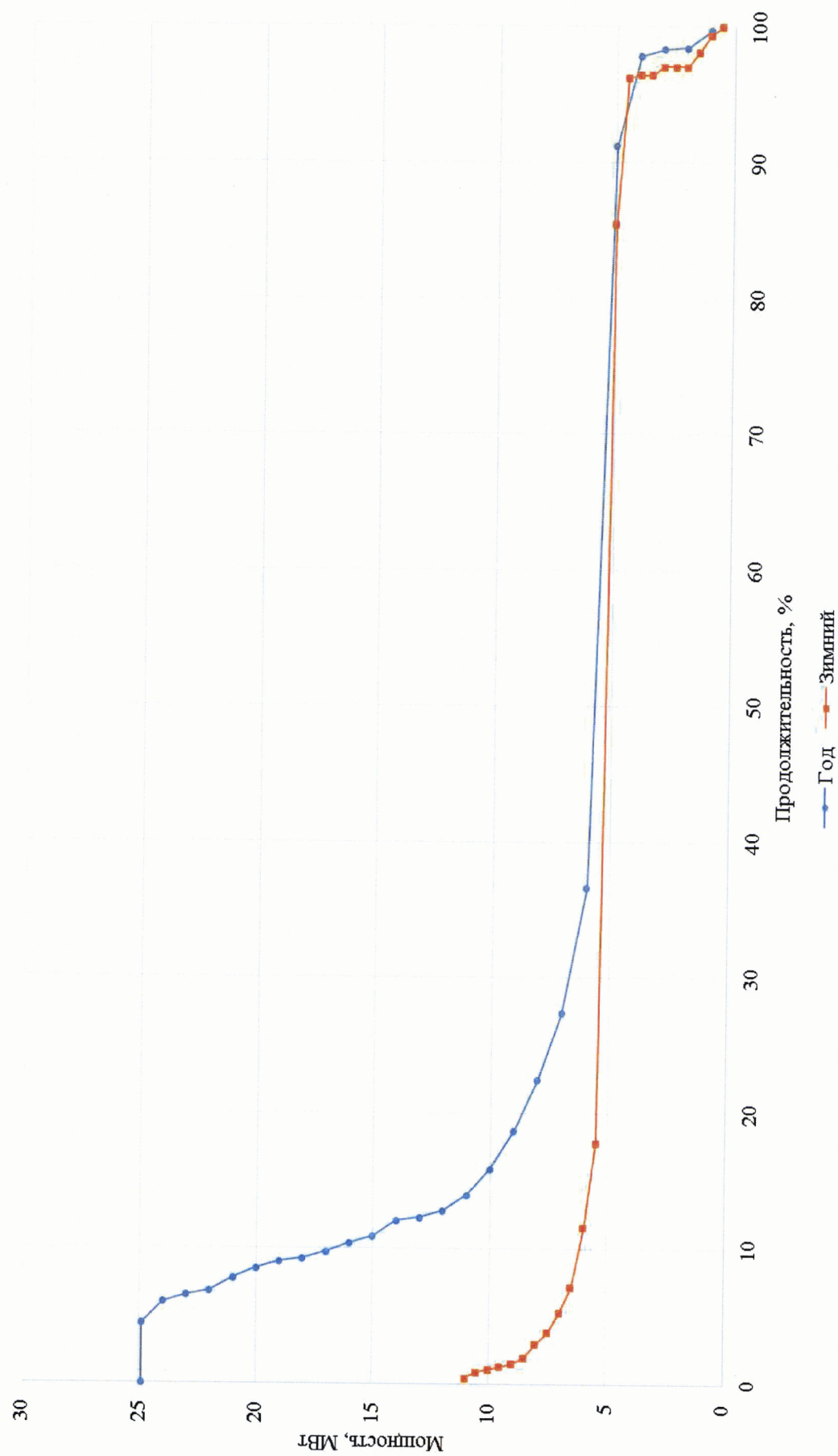
Кривые продолжительности среднемесячных пиковых напоров-нетто на гидроузле Нижне-Терiberского водохранилища



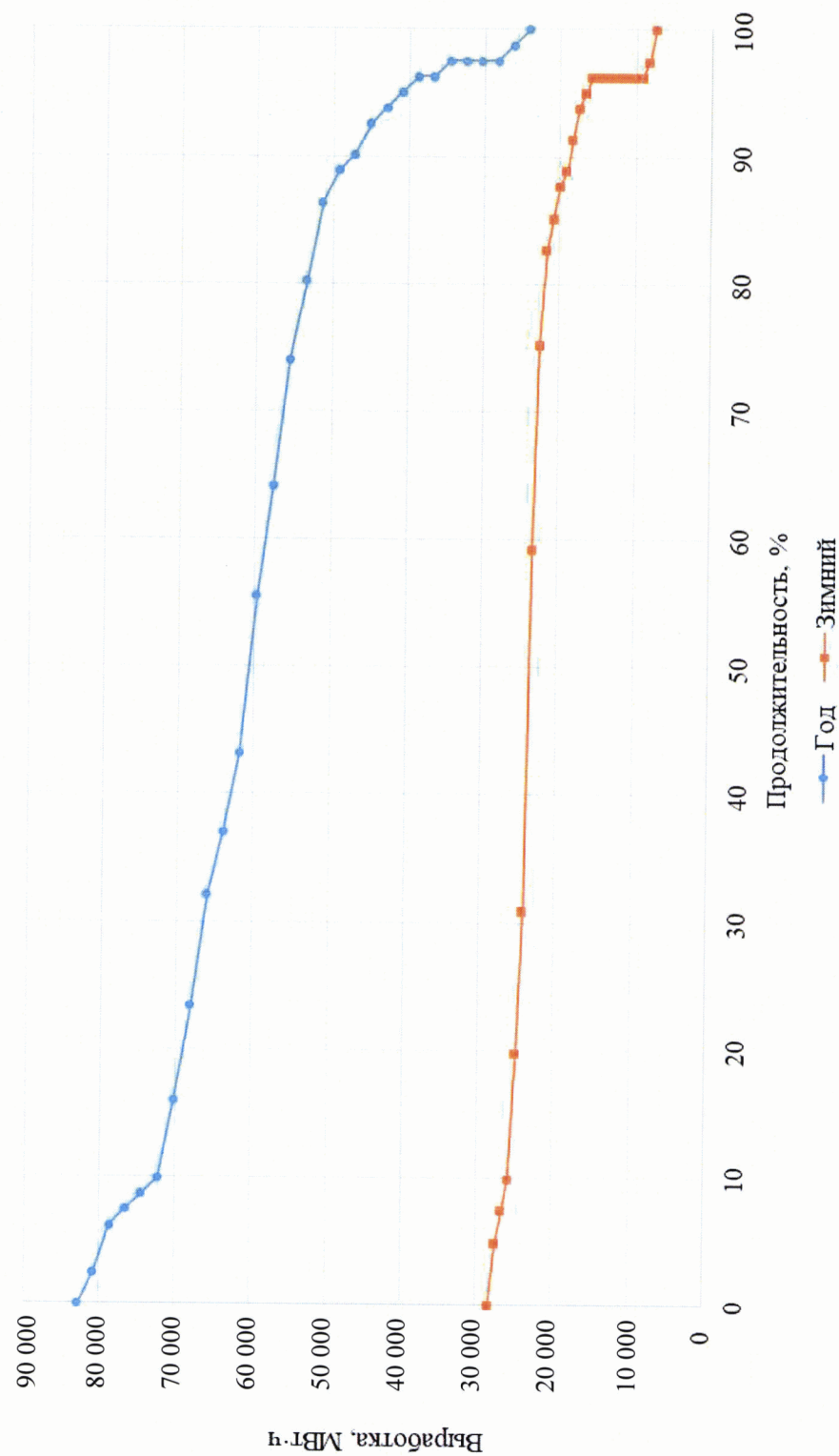
Кривые продолжительности среднемесячных мощностей Нижне-Териберской ГЭС



Кривые продолжительности среднемесячных располагаемых (пиковых) мощностей Нижне-Териберской ГЭС



Кривые продолжительности объемов выработки электроэнергии Нижне-Терiberской ГЭС



Приложение № 18

к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2025 № 453

Полные балансовые таблицы расчетных режимов работы Верхне-Териберского водохранилища за конкретные
водохозяйственные годы с объемами стока, близкими по расчетным обеспеченностям к характерным значениям

Балансовая таблица за многоводный 1989/90 год обеспеченностью 2%

Интервал	Полезный приток к створу ГЭС		Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика				
							холодные сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	всего						
	Месяц, год	сутки	м³/с	млн м³	м	нижний бьеф				млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт
-	-	-	-	-	135,53	25,51	233	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Май 1989	1-10	108	93,6	-	139,37	24,08	302,5	69,9	0	0,15	27,2	27,4	23,7	110,6	26,2	6287
Май 1989	11-20	305	263,6	-	144,97	24,10	451,1	148,6	0	0,15	133	133	115	115,8	130	31 200
Май 1989	21-31	160	152,4	-	145,01	24,08	452,4	1,3	25,8	0,15	133	159	151,1	116,4	130	34 320
Июнь 1989	1-10	116	99,9	-	144,63	24,06	441,9	-10,5	0	0,15	128	128	110,3	116,4	126,3	30 313
Июнь 1989	11-20	119	103,1	-	144,80	24,03	446,6	4,7	0	0,15	114	114	98,5	116,2	116,7	28 007
Июнь 1989	21-30	61,6	53,2	-	144,93	24,02	450	3,4	0	0,15	57,5	57,6	49,8	116,4	59	14 164
Июль 1989	1-10	38,6	33,4	-	144,93	24,02	450,1	0,1	0	0,15	38,4	38,5	33,3	116,4	39,4	9460
Июль 1989	11-20	43,9	37,9	-	144,93	24,03	450,2	0,1	0	0,15	43,6	43,8	37,8	116,4	44,8	10 762
Июль 1989	21-31	65,2	62	-	144,95	24,02	450,6	0,4	0	0,15	64,6	64,8	61,5	116,4	66,4	17 530
Август 1989	1-31	30,8	82,4	-	144,92	24,01	449,9	-0,7	0	0,15	30,9	31	83,1	116,4	31,7	23 619
Сентябрь 1989	1-30	29,3	75,9	-	144,83	24,01	447,3	-2,7	0	0,15	30,2	30,3	78,6	116,4	31	22 313
Октябрь 1989	1-31	24,2	64,8	-	144,36	24,01	434,3	-12,9	0	0,15	28,9	29	77,8	116,3	29,6	22 025
Ноябрь 1989	1-30	22,2	57,5	-	143,70	24,01	416	-18,3	0	0,15	29,1	29,2	75,8	115,8	29,7	21 362
Декабрь 1989	1-31	20,4	54,6	-	143,04	24,01	398	-18	0	0,15	27	27,1	72,7	115,2	27,4	20 354
Январь 1990	1-31	13,1	35,1	-	141,87	24,01	365,7	-32,3	0	0,15	25	25,2	67,4	114,5	25,2	18 715
Февраль 1990	1-28	9,4	22,7	-	140,49	24,01	327,6	-38,1	0	0,15	25	25,2	60,8	113,4	24,9	16 716
Март 1990	1-31	8,6	23	-	138,31	24,01	283,3	-44,3	0	0,15	25	25,2	67,4	112	24,5	18 231
Апрель 1990	1-30	19,4	50,3	-	137,35	24,06	265,7	-17,6	0	0,15	26	26,2	67,8	109,8	25,1	18 097
Всего за год	-	-	1365,5	-	-	-	-	33,2	-	-	-	-	1332,3	-	-	363 474

Балансовая таблица за средний по водности 1999/2000 год обеспеченностью 45%

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС		Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водо-хранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика		
		м³/с	млн м³	верхний бьеф	нижний бьеф	млн м³	млн м³	холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	м³/с	млн м³	напор нетто	мощность	выработка
Месяц, год	сутки	-	-	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч
Май 1999	1-10	27,3	23,6	133,89	24,01	203	-	0	0,15	25	25,2	21,7	105,4	23,3	5585
Май 1999	11-20	18	15,5	133,66	24,01	198,6	-6,2	0	0,15	25	25,2	21,7	105,3	23,2	5580
Май 1999	21-31	87,9	83,6	136,93	24,01	258,2	59,7	0	0,15	25	25,2	23,9	106,6	23,5	6214
Июнь 1999	1-10	114	98,1	140,74	24,01	334,6	76,3	0	0,15	25	25,2	21,7	110,3	24,3	5842
Июнь 1999	11-20	130	112,4	144,03	24,01	425,2	90,7	0	0,15	25	25,2	21,7	113,7	25,1	6024
Июнь 1999	21-30	54,3	46,9	144,91	24,02	449,6	24,3	0	0,15	26	26,2	22,6	115,9	26,6	6391
Июль 1999	1-10	40	34,6	144,93	24,02	450,1	0,5	0	0,15	39,3	39,4	34	116,4	40,3	9684
Июль 1999	11-20	49	42,3	144,94	24,02	450,3	0,2	0	0,15	48,7	48,8	42,2	116,4	50	12 001
Июль 1999	21-31	31,1	29,6	144,93	24,02	449,9	-0,4	0	0,15	31,4	31,5	30	116,4	32,2	8513
Август 1999	1-31	47,2	126,4	144,94	24,02	450,3	0,3	0	0,15	46,9	47,1	126,1	116,4	48,2	35 879
Сентябрь 1999	1-30	33,3	86,4	144,83	24,02	447,4	-2,9	0	0,15	34,3	34,4	89,3	116,4	35,2	25 372
Октябрь 1999	1-31	42,7	114,3	144,37	24,02	434,7	-12,7	0	0,15	47,2	47,4	126,9	116,1	48,4	36 021
Ноябрь 1999	1-30	30,1	78	143,70	24,01	416,2	-18,5	0	0,15	37,1	37,2	96,5	115,5	37,8	27 224
Декабрь 1999	1-31	18,4	49,1	143,03	24,01	397,7	-18,5	0	0,15	25,1	25,2	67,6	114,9	25,4	18 933
Январь 2000	1-31	11,1	29,7	141,67	24,01	360,1	-37,6	0	0,15	25	25,2	67,4	113,9	25,1	18 698
Февраль 2000	1-28	11,6	29,1	140,44	24,01	326,1	-34	0	0,15	25	25,2	63	112,6	24,8	17 293
Март 2000	1-31	11,5	30,8	138,66	24,01	289,6	-36,6	0	0,15	25	25,2	67,4	111,1	24,5	18 252
Апрель 2000	1-30	9,8	25,4	136,47	24,01	249,8	-39,8	0	0,15	25	25,2	65,2	109,1	24,1	17 337
Всего за год	-	-	1055,8	-	-	-	46,9	-	-	-	-	1008,9	-	-	280 843

Балансовая таблица за среднemasловодный 1988/89 год обеспеченностью 70%

Интервал	Полезный приток к створу ГЭС			Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водо-хранилища млн м³	Аккумуляция млн м³	Сброс в нижний бьеф					Энергетика			
	Месяц, год	сутки	м³/с	млн м³	верхний бьеф м			нижний бьеф м	холостые сбросы м³/с	фильтрация м³/с	турбины ГЭС м³/с	всего		напор нетто м	мощность МВт	выработка МВт·ч
												м³/с	млн м³			
-	-	-	-	-	133,92	25,51	203	-	-	-	-	-	-	-	-	
Май 1988	1-10	11,7	10,1		133,28	24,01	191,7	-11,6	0	0,15	25	25,2	21,7	105,1	23,2	5568
Май 1988	11-20	11,2	9,7		132,62	24,01	179,6	-12,1	0	0,15	25	25,2	21,7	104,5	23,1	5534
Май 1988	21-31	152	144,1		137,57	24,08	269,9	90,3	0	0,15	56,5	56,7	53,9	106,9	53,9	14 228
Июнь 1988	1-10	160	138,1		139,50	24,03	305	35,1	0	0,15	119,1	119,2	103	109,7	115,3	27 677
Июнь 1988	11-20	110	94,8		141,83	24,01	364,4	59,5	0	0,15	40,7	40,9	35,3	112	40,2	9655
Июнь 1988	21-30	49,9	43,1		142,60	24,01	385,8	21,4	0	0,15	25	25,2	21,7	113,7	25,1	6021
Июль 1988	1-10	30,3	26,2		142,76	24,01	390,3	4,4	0	0,15	25	25,2	21,7	114,2	25,2	6048
Июль 1988	11-20	14,5	12,5		142,43	24,01	381	-9,2	0	0,15	25	25,2	21,7	114,1	25,2	6044
Июль 1988	21-31	16,1	15,3		142,12	24,01	372,4	-8,6	0	0,15	25	25,2	23,9	113,8	25,1	6630
Август 1988	1-31	41,4	110,8		143,69	24,01	415,9	43,5	0	0,15	25	25,2	67,4	114,4	25,2	18 781
Сентябрь 1988	1-30	23	59,5		143,49	24,01	410,3	-7	0	0,15	25	25,2	65,2	115,1	25,4	18 289
Октябрь 1988	1-31	21,6	57,9		143,14	24,01	400,8	-9,5	0	0,15	25	25,2	67,4	114,8	25,3	18 854
Ноябрь 1988	1-30	27,6	71,5		143,37	24,01	407	6,3	0	0,15	25	25,2	65,2	114,7	25,3	18 235
Декабрь 1988	1-31	20,5	55		142,92	24,01	394,7	-12,4	0	0,15	25	25,2	67,4	114,6	25,3	18 826
Январь 1989	1-31	8,93	23,9		141,35	24,01	351,2	-43,4	0	0,15	25	25,2	67,4	113,6	25,1	18 663
Февраль 1989	1-28	9,11	22		139,91	24,01	312,4	-38,8	0	0,15	25	25,2	60,8	112,2	24,8	16 636
Март 1989	1-31	7,99	21,4		137,39	24,01	266,5	-46	0	0,15	25	25,2	67,4	110,2	24,3	18 094
Апрель 1989	1-30	12,1	31,3		135,53	24,01	232,6	-33,9	0	0,15	25	25,2	65,2	108	23,8	17 160
Всего за год	-	-	947,3		-	-	-	29,3	-	-	-	-	918	-	-	250 943

Балансовая таблица за маловодный 2001/02 год обеспеченностью 90%

Интервал	Полезный приток к створу ГЭС			Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водо-хранилища млн м³	Аккумуляция млн м³	Сброс в нижний бьеф					Энергетика		
				верхний бьеф м	нижний бьеф м			фильтрация м³/с	турбины ГЭС м³/с	всего		напор нетто м			
	М³/с	млн м³	М³/с			млн м³	М³/с			млн м³					
-	-	-	-	135,25	24,01	228	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Май 2001	1-10	138	119,4	139,41	24,03	303,3	75,7	0	0,15	50,4	50,6	43,7	109	48,8	11 712
Май 2001	11-20	110	94,9	141,68	24,01	360,4	57,1	0	0,15	43,6	43,8	37,8	111,9	43	10 331
Май 2001	21-31	41,4	39,4	142,24	24,01	375,9	15,5	0	0,15	25	25,2	23,9	113,4	25	6609
Июнь 2001	1-10	52,1	45	143,09	24,01	399,2	23,3	0	0,15	25	25,2	21,7	114,1	25,2	6045
Июнь 2001	11-20	30,5	26,3	143,25	24,01	403,8	4,6	0	0,15	25	25,2	21,7	114,7	25,3	6073
Июнь 2001	21-30	23,6	20,4	143,21	24,01	402,5	-1,3	0	0,15	25	25,2	21,7	114,7	25,3	6077
Июль 2001	1-10	14,5	12,6	142,87	24,01	393,3	-9,2	0	0,15	25	25,2	21,7	114,5	25,3	6068
Июль 2001	11-20	16,3	14,1	142,60	24,01	385,7	-7,6	0	0,15	25	25,2	21,7	114,2	25,2	6052
Июль 2001	21-31	15,1	14,4	142,25	24,01	376,2	-9,5	0	0,15	25	25,2	23,9	113,9	25,1	6639
Август 2001	1-31	26	69,6	142,33	24,01	378,4	2,2	0	0,15	25	25,2	67,4	113,8	25,1	18 685
Сентябрь 2001	1-30	20,2	52,4	141,87	24,01	365,6	-12,8	0	0,15	25	25,2	65,2	113,6	25,1	18 053
Октябрь 2001	1-31	34,4	92	142,76	24,01	390,3	24,7	0	0,15	25	25,2	67,4	113,8	25,1	18 687
Ноябрь 2001	1-30	21,9	56,7	142,46	24,01	381,8	-8,5	0	0,15	25	25,2	65,2	114,1	25,2	18 134
Декабрь 2001	1-31	13,4	36	141,32	24,01	350,4	-31,4	0	0,15	25	25,2	67,4	113,4	25	18 622
Январь 2002	1-31	13,5	36,2	140,19	24,01	319,2	-31,2	0	0,15	25	25,2	67,4	112,3	24,8	18 435
Февраль 2002	1-28	10,6	25,6	138,35	24,01	284	-35,2	0	0,15	25	25,2	60,8	110,8	24,5	16 439
Март 2002	1-31	8,2	22	135,86	24,01	238,6	-45,4	0	0,15	25	25,2	67,4	108,6	24	17 840
Апрель 2002	1-30	10	25,9	133,70	24,01	199,3	-39,3	0	0,15	25	25,2	65,2	106,3	23,5	16 894
Всего за год	-	-	802,9	-	-	-	-28,2	-	-	-	-	-	-	-	227 395

Приложение № 19

к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Терiberского и Нижне-Терiberского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2025 № 453

Полные балансовые таблицы расчетных режимов работы Нижне-Терiberского водохранилища за конкретные
водохозяйственные годы с объемами стока, близкими по расчетным обеспеченностям к характерным значениям
Балансовая таблица за многоводный 1989/90 год обеспеченностью 2%

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС				Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика			
		сброс с Верхне-Терiberской ГЭС	боковая приточность	всего		верхний бьеф	нижний бьеф			холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	всего		напор нетто	мощность	выработка	
				м³/с	млн м³								м³/с	млн м³				м³/с
Месяц, год	сутки	м³/с	млн м³	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч		
-	-	-	-	-	-	24,00	0,00	10,1	-	-	-	-	-	-	-	-		
Май 1989	1-10	27,2	38,1	10,9	32,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	37,6	38,1	23,8	8	1917		
Май 1989	11-20	133	146	12,5	125,7	25,00	0,00	11,3	1,2	4,62	0,53	139	144	24,6	24,9	5976		
Май 1989	21-31	133	165	32,2	157	25,00	0,00	11,3	0	25,6	0,53	139	165	24,8	24,9	6574		
Июнь 1989	1-10	128	134	6,5	115,8	24,00	0,00	10,1	-1,2	0	0,53	135	135	24,6	24,9	5976		
Июнь 1989	11-20	114	120	6,6	104	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	120	120	23,8	24,9	5976		
Июнь 1989	21-30	57,5	58,5	1	50,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	57,9	58,5	23,8	12,3	2953		
Июль 1989	1-10	38,4	41,9	3,5	36,2	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	41,4	41,9	23,8	8,8	2109		
Июль 1989	11-20	43,6	46,5	2,9	40,2	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	46	46,5	23,8	9,8	2345		
Июль 1989	21-31	64,6	68,3	3,7	64,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	67,8	68,3	23,8	14,4	3801		
Август 1989	1-31	30,9	31,3	0,4	83,8	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	30,8	31,3	23,8	6,5	4864		
Сентябрь 1989	1-30	30,2	30,8	0,7	79,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	30,3	30,8	23,8	6,4	4634		
Октябрь 1989	1-31	28,9	30,4	1,5	81,4	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	29,8	30,4	23,8	6,3	4718		
Ноябрь 1989	1-30	29,1	29,4	0,3	76,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	28,8	29,4	23,8	6,1	4413		
Декабрь 1989	1-31	27	27,8	0,9	74,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	27,3	27,8	23,8	5,8	4316		
Январь 1990	1-31	25	25,3	0,3	67,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,8	25,3	23,8	5,3	3913		
Февраль 1990	1-28	25	25,3	0,3	61,3	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,8	25,3	23,8	5,3	3540		
Март 1990	1-31	25	25,2	0,2	67,4	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,6	25,2	23,8	5,2	3896		
Апрель 1990	1-30	26	26,8	0,8	69,4	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26,3	26,8	23,8	5,6	4017		
Всего за год	-	-	-	-	1388,9	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	75 939		

Балансовая таблица за средний по водности 1999/2000 год обеспеченностью 45%

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС				Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика		
		сброс с Верхне-Терберской ГЭС	боковая приточность	всего	верхний бьеф	нижний бьеф	холостые сбросы			фильтрация	турбины ГЭС	всего	напор нетто	мощность	выработка		
Месяц, год	сутки	м³/с	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч	
-	-	-	-	-	24,00	0,00	10,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Май 1999	1-10	25	1,51	26,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26	26,5	22,9	23,8	5,5	1325	
Май 1999	11-20	25	0,72	25,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,2	25,7	22,2	23,8	5,4	1284	
Май 1999	21-31	25	6,09	31,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	30,6	31,1	29,5	23,8	6,5	1714	
Июнь 1999	1-10	25	7,21	32,2	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	31,7	32,2	27,8	23,8	6,7	1615	
Июнь 1999	11-20	25	6,68	31,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	31,1	31,7	27,4	23,8	6,6	1588	
Июнь 1999	21-30	26	4,71	30,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	30,2	30,7	26,5	23,8	6,4	1540	
Июль 1999	1-10	39,3	2,87	42,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	41,6	42,1	36,4	23,8	8,8	2121	
Июль 1999	11-20	48,7	1,95	50,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	50,1	50,6	43,7	23,8	10,6	2553	
Июль 1999	21-31	31,4	2,31	33,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	33,2	33,7	32	23,8	7	1860	
Август 1999	1-31	46,9	3,61	50,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	50	50,5	135,3	23,8	10,6	7903	
Сентябрь 1999	1-30	34,3	1,41	35,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	35,2	35,7	92,5	23,8	7,5	5381	
Октябрь 1999	1-31	47,2	1,35	48,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	48,1	48,6	130,1	23,8	10,2	7596	
Ноябрь 1999	1-30	37,1	0,92	38	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	37,5	38	98,5	23,8	8	5730	
Декабрь 1999	1-31	25,1	0,56	25,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,1	25,7	68,7	23,8	5,3	3972	
Январь 2000	1-31	25	0,85	25,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,3	25,9	69,2	23,8	5,4	4003	
Февраль 2000	1-29	25	0,53	25,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25	25,5	64	23,8	5,3	3696	
Март 2000	1-31	25	0,47	25,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,9	25,5	68,2	23,8	5,3	3942	
Апрель 2000	1-30	25	1,08	26,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,5	26,1	67,6	23,8	5,4	3908	
Всего за год	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	1062,7	-	-	61 731	

Балансовая таблица за среднелетоводный 1988/89 год обеспеченностью 70%

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС				Уровень воды в водохранилище на конец интервала		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф						Энергетика			
		сброс с Верхне-Терiberской ГЭС	боковая приточность	всего		регулирования				нижний бьеф	верхний бьеф	холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	всего		напор нетто	мощность	выработка
				м³/с	млн м³	м	м								м³/с	млн м³			
Месяц, год	сутки	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч		
-	-	-	-	-	-	-	24,00	0,00	10,1	-	-	-	-	-	-	-	-		
Май 1988	1-10	25	0,4	25,4	21,9	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,9	25,4	21,9	23,8	5,3	1268	
Май 1988	11-20	25	3,84	28,8	24,9	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	28,3	28,8	24,9	23,8	6	1444	
Май 1988	21-31	56,5	10,5	67	63,7	11,1	24,79	0,00	11,1	1	0	0,53	65,5	66	62,7	23,9	14	3695	
Июнь 1988	1-10	119	2,96	122	105,4	10,1	24,00	0,00	10,1	-1	0	0,53	123	123	106,4	24	26,2	6300	
Июнь 1988	11-20	40,7	2,35	43,1	37,2	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	42,6	43,1	37,2	23,8	9	2170	
Июнь 1988	21-30	25	3,05	28	24,2	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	27,5	28	24,2	23,8	5,8	1403	
Июль 1988	1-10	25	0,31	25,3	21,9	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,8	25,3	21,9	23,8	5,3	1264	
Июль 1988	11-20	25	0,22	25,2	21,8	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,7	25,2	21,8	23,8	5,2	1259	
Июль 1988	21-31	25	0,53	25,5	24,3	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25	25,5	24,3	23,8	5,3	1402	
Август 1988	1-31	25	0,98	26	69,6	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,4	26	69,6	23,8	5,4	4022	
Сентябрь 1988	1-30	25	0,22	25,2	65,4	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,7	25,2	65,4	23,8	5,2	3777	
Октябрь 1988	1-31	25	0,27	25,3	67,7	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,7	25,3	67,7	23,8	5,3	3910	
Ноябрь 1988	1-30	25	0,2	25,2	65,3	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,7	25,2	65,3	23,8	5,2	3774	
Декабрь 1988	1-31	25	0,26	25,3	67,7	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,7	25,3	67,7	23,8	5,3	3909	
Январь 1989	1-31	25	0,21	25,2	67,5	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,7	25,2	67,5	23,8	5,2	3902	
Февраль 1989	1-28	25	0,31	25,3	61,2	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,8	25,3	61,2	23,8	5,3	3538	
Март 1989	1-31	25	0,22	25,2	67,6	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,7	25,2	67,6	23,8	5,2	3903	
Апрель 1989	1-30	25	0,96	26	67,3	10,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,4	26	67,3	23,8	5,4	3890	
Всего за год	-	-	-	-	944,6	-	-	-	0	-	-	-	-	-	944,6	-	-	54 830	

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС				Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика			
		сброс с Верхне-Терiberской ГЭС	боковая приточность	всего	верхний бьеф	нижний бьеф	всего			напор нетто	мощность	выработка						
							м³/с						млн м³	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт
Месяц, год	сутки	м³/с	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч	
-	-	-	-	-	24,00	0,00	10,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Май 2001	1-10	50,4	10,3	52,5	24,00	0,00	10,1	0	60,8	60,2	0	0,53	60,8	52,5	23,8	12,8	3072	
Май 2001	11-20	43,6	5,91	42,8	24,00	0,00	10,1	0	49,5	49	0	0,53	49,5	42,8	23,8	10,4	2499	
Май 2001	21-31	25	1,34	25	24,00	0,00	10,1	0	26,3	25,8	0	0,53	26,3	25	23,8	5,5	1448	
Июнь 2001	1-10	25	4,82	25,8	24,00	0,00	10,1	0	29,8	29,3	0	0,53	29,8	25,8	23,8	6,2	1494	
Июнь 2001	11-20	25	3,21	24,4	24,00	0,00	10,1	0	28,2	27,7	0	0,53	28,2	24,4	23,8	5,9	1411	
Июнь 2001	21-30	25	1,06	22,5	24,00	0,00	10,1	0	26,1	25,5	0	0,53	26,1	22,5	23,8	5,4	1302	
Июль 2001	1-10	25	1,46	22,9	24,00	0,00	10,1	0	26,5	25,9	0	0,53	26,5	22,9	23,8	5,5	1322	
Июль 2001	11-20	25	0,97	22,4	24,00	0,00	10,1	0	26	25,4	0	0,53	26	22,4	23,8	5,4	1297	
Июль 2001	21-31	25	1,29	25	24,00	0,00	10,1	0	26,3	25,8	0	0,53	26,3	25	23,8	5,5	1445	
Август 2001	1-31	25	2,39	73,4	24,00	0,00	10,1	0	27,4	26,9	0	0,53	27,4	73,4	23,8	5,7	4245	
Сентябрь 2001	1-30	25	2,04	70,1	24,00	0,00	10,1	0	27	26,5	0	0,53	27	70,1	23,8	5,6	4056	
Октябрь 2001	1-31	25	2,2	72,9	24,00	0,00	10,1	0	27,2	26,7	0	0,53	27,2	72,9	23,8	5,7	4216	
Ноябрь 2001	1-30	25	0,8	66,9	24,00	0,00	10,1	0	25,8	25,3	0	0,53	25,8	66,9	23,8	5,4	3865	
Декабрь 2001	1-31	25	1,25	70,3	24,00	0,00	10,1	0	26,2	25,7	0	0,53	26,2	70,3	23,8	5,5	4065	
Январь 2002	1-31	25	0,19	67,5	24,00	0,00	10,1	0	25,2	24,7	0	0,53	25,2	67,5	23,8	5,2	3898	
Февраль 2002	1-28	25	0,17	60,9	24,00	0,00	10,1	0	25,2	24,6	0	0,53	25,2	60,9	23,8	5,2	3518	
Март 2002	1-31	25	0,27	67,7	24,00	0,00	10,1	0	25,3	24,7	0	0,53	25,3	67,7	23,8	5,3	3911	
Апрель 2002	1-30	25	0,71	66,6	24,00	0,00	10,1	0	25,7	25,2	0	0,53	25,7	66,6	23,8	5,4	3852	
Всего за год	-	-	-	879,5	-	-	-	0	-	-	-	-	-	879,5	-	-	50 916	

Приложение № 20

к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2025 № 453

Полные балансовые таблицы расчетных режимов работы Верхне-Териберского водохранилища за самый маловодный
пятилетний период (с 1934/35 по 1938/39 водохозяйственные годы) многолетнего расчетного ряда

Балансовая таблица за маловодный 1934/35 водохозяйственный год

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС		Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф				Энергетика		
								холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	всего	напор нетто	мощность	выработка
Месяц, год	сутки	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч
-	-	-	-	132,38	24,01	175,4	-	-	-	-	-	-	-	-
Май 1934	1-10	152	131,3	138,41	24,01	285	109,6	0	0,15	25	25,2	106,6	23,5	5646
Май 1934	11-20	152	131,3	141,71	24,04	361,3	76,3	0	0,15	63,6	63,7	111,7	62,9	15 090
Май 1934	21-31	152	144,5	144,23	24,01	430,8	69,5	0	0,15	78,7	78,8	114,3	79,4	20 970
Июнь 1934	1-10	73,8	63,8	144,60	24,03	441	10,3	0	0,15	61,8	61,9	116	63,3	15 183
Июнь 1934	11-20	73,8	63,8	144,77	24,03	445,7	4,6	0	0,15	68,3	68,5	116,1	70,1	16 813
Июнь 1934	21-30	73,8	63,8	144,94	24,01	450,2	4,6	0	0,15	68,3	68,5	116,3	70,2	16 843
Июль 1934	1-10	26,1	22,6	144,92	24,01	449,8	-0,4	0	0,15	26,4	26,6	116,4	27,2	6518
Июль 1934	11-20	26,1	22,6	144,92	24,01	449,8	0	0	0,15	26	26,1	116,4	26,7	6401
Июль 1934	21-31	26,1	24,8	144,92	24,01	449,8	0	0	0,15	26	26,1	116,4	26,7	7041
Август 1934	1-31	10,9	29,2	143,54	24,01	411,7	-38,2	0	0,15	25	25,2	115,7	25,5	19 007
Сентябрь 1934	1-30	12,4	32,1	142,34	24,01	378,6	-33	0	0,15	25	25,2	114,4	25,3	18 188
Октябрь 1934	1-31	12,2	32,7	141,08	24,01	343,9	-34,7	0	0,15	25	25,2	113,2	25	18 593
Ноябрь 1934	1-30	9,6	25	139,63	24,01	307,3	-36,7	0	0,15	23,7	23,8	111,9	23,4	16 825
Декабрь 1934	1-31	7,3	19,6	137,37	24,01	266,2	-41	0	0,15	22,5	22,7	110	21,9	16 264
Январь 1935	1-31	7,4	19,9	135,13	24,01	225,4	-40,8	0	0,15	22,5	22,7	107,8	21,4	15 932
Февраль 1935	1-28	8	19,4	133,19	24,01	190	-35,4	0	0,15	22,5	22,7	105,7	21	14 110
Март 1935	1-31	7,4	20	132,18	24,00	171,6	-18,4	0	0,15	14,2	14,3	103,9	13	9679
Апрель 1935	1-30	5,7	14,8	132,13	24,00	170,7	-0,9	0	0,15	5,9	6,1	103,6	5,4	3889

Балансовая таблица за маловодный 1935/36 водохозяйственный год

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС		Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика		
								холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	м³/с	млн м³	напор нетто	мощность	выработка
Месяц, год	сутки	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч
Май 1935	1-10	12,3	10,6	132,23	24,01	172,7	1,9	0	0,15	9,9	10,1	8,7	103,7	9,1	2183
Май 1935	11-20	12,3	10,6	132,25	24,01	172,9	0,2	0	0,15	11,9	12	10,4	103,7	10,9	2610
Май 1935	21-31	12,3	11,7	132,25	24,01	172,9	0	0	0,15	12,1	12,3	11,7	103,7	11,1	2930
Июнь 1935	1-10	202	174,5	139,61	24,08	307	134	0	0,15	46,7	46,9	40,5	107,4	44,9	10 777
Июнь 1935	11-20	202	174,5	141,90	24,08	366,5	59,5	0	0,15	133	133,2	115	112,1	131,7	31 597
Июнь 1935	21-30	202	174,5	144,26	24,01	431,5	65	0	0,15	126,6	126,7	109,5	114,4	127,8	30 683
Июль 1935	1-10	40,5	35	144,58	24,02	440,4	8,9	0	0,15	30,1	30,2	26,1	115,9	30,8	7385
Июль 1935	11-20	40,5	35	144,74	24,02	444,8	4,4	0	0,15	35,2	35,4	30,6	116,1	36,1	8671
Июль 1935	21-31	40,5	38,5	144,91	24,01	449,5	4,7	0	0,15	35,4	35,5	33,7	116,3	36,3	9585
Август 1935	1-31	18,2	48,7	144,24	24,01	430,9	-18,6	0	0,15	25	25,2	67,4	116,1	25,6	19 061
Сентябрь 1935	1-30	18,3	47,4	143,59	24,01	413,2	-17,8	0	0,15	25	25,2	65,2	115,4	25,5	18 342
Октябрь 1935	1-31	20,6	55,2	143,15	24,01	401	-12,2	0	0,15	25	25,2	67,4	114,9	25,4	18 863
Ноябрь 1935	1-30	13,5	35	142,06	24,01	370,8	-30,2	0	0,15	25	25,2	65,2	114,1	25,2	18 135
Декабрь 1935	1-31	7,3	19,6	140,33	24,01	323	-47,7	0	0,15	25	25,2	67,4	112,7	24,9	18 509
Январь 1936	1-31	5,5	14,7	137,76	24,01	273,3	-49,7	0	0,15	23,9	24	64,4	110,6	23,3	17 366
Февраль 1936	1-28	4,8	12,1	135,31	24,01	228,7	-44,7	0	0,15	22,5	22,7	56,8	108,1	21,5	14 944
Март 1936	1-31	4,7	12,5	132,67	24,01	180,5	-48,1	0	0,15	22,5	22,7	60,7	105,5	21	15 598
Апрель 1936	1-30	9,8	25,5	132,22	24,01	172,5	-8,1	0	0,15	12,8	12,9	33,6	103,8	11,7	8447

Балансовая таблица за маловодный 1936/37 водохозяйственный год

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС		Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика		
		м³/с	млн м³	верхний бьеф	нижний бьеф	млн м³	млн м³	холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	м³/с	млн м³	напор нетто	мощность	выработка
Месяц, год	сутки			м	м			м³/с	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч
Май 1936	1-10	116	100,2	136,54	24,01	251	78,5	0	0,15	25	25,2	21,7	105,7	23,3	5597
Май 1936	11-20	116	100,2	140,56	24,01	329,5	78,5	0	0,15	25	25,2	21,7	110	24,3	5825
Май 1936	21-31	116	110,2	143,69	24,01	415,8	86,3	0	0,15	25	25,2	23,9	113,5	25	6612
Июнь 1936	1-10	28,9	25	143,81	24,01	419	3,2	0	0,15	25	25,2	21,7	115,2	25,4	6104
Июнь 1936	11-20	28,9	25	143,92	24,01	422,3	3,2	0	0,15	25	25,2	21,7	115,3	25,5	6110
Июнь 1936	21-30	28,9	25	144,04	24,01	425,5	3,2	0	0,15	25	25,2	21,7	115,5	25,5	6117
Июль 1936	1-10	14,8	12,8	143,72	24,01	416,6	-8,9	0	0,15	25	25,2	21,7	115,4	25,5	6112
Июль 1936	11-20	14,8	12,8	143,39	24,01	407,6	-8,9	0	0,15	25	25,2	21,7	115,1	25,4	6095
Июль 1936	21-31	14,8	14,1	143,04	24,01	397,8	-9,8	0	0,15	25	25,2	23,9	114,7	25,3	6685
Август 1936	1-31	12,5	33,5	141,81	24,01	363,9	-33,9	0	0,15	25	25,2	67,4	113,9	25,1	18 709
Сентябрь 1936	1-30	38,6	100,1	143,07	24,01	398,8	34,9	0	0,15	25	25,2	65,2	113,9	25,1	18 102
Октябрь 1936	1-31	25,1	67,2	143,07	24,01	398,6	-0,1	0	0,15	25	25,2	67,4	114,6	25,3	18 812
Ноябрь 1936	1-30	19,2	49,8	142,51	24,01	383,2	-15,4	0	0,15	25	25,2	65,2	114,3	25,2	18 162
Декабрь 1936	1-31	7,9	21,2	140,84	24,01	337,1	-46,1	0	0,15	25	25,2	67,4	113,2	25	18 587
Январь 1937	1-31	4,2	11,3	138,24	24,01	281,9	-55,2	0	0,15	24,7	24,8	66,5	111,2	24,2	18 030
Февраль 1937	1-28	5,6	13,4	135,96	24,01	240,5	-41,4	0	0,15	22,5	22,7	54,8	108,6	21,6	14 511
Март 1937	1-31	5,9	15,7	133,49	24,01	195,6	-44,9	0	0,15	22,5	22,7	60,7	106,3	21,1	15 707
Апрель 1937	1-30	10,6	27,5	132,26	24,01	173,2	-22,4	0	0,15	19,1	19,2	49,9	104,2	17,6	12 661

Балансовая таблица за маловодный 1937/38 водохозяйственный год

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС		Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика		
								холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	всего	напор нетто	мощность	выработка	
Месяц, год	сутки	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	м³/с	м	МВт	МВт·ч	
Май 1937	1-10	67,3	58,1	134,27	24,01	209,8	36,6	0	0,15	24,8	24,9	104,7	22,9	5500	
Май 1937	11-20	67,3	58,1	136,27	24,01	246,2	36,4	0	0,15	25	25,2	106,7	23,5	5650	
Май 1937	21-31	67,3	64	138,47	24,01	286,2	40,1	0	0,15	25	25,2	108,8	24	6338	
Июнь 1937	1-10	25,3	21,9	138,48	24,01	286,4	0,1	0	0,15	25	25,2	110	24,3	5825	
Июнь 1937	11-20	25,3	21,9	138,49	24,01	286,5	0,1	0	0,15	25	25,2	110	24,3	5826	
Июнь 1937	21-30	25,3	21,9	138,50	24,01	286,6	0,1	0	0,15	25	25,2	110	24,3	5826	
Июль 1937	1-10	8,3	7,2	137,69	24,01	272	-14,6	0	0,15	25	25,2	109,6	24,2	5807	
Июль 1937	11-20	8,3	7,2	136,93	24,01	258,1	-13,9	0	0,15	24,2	24,4	108,8	23,3	5592	
Июль 1937	21-31	8,3	7,9	136,18	24,01	244,5	-13,7	0	0,15	22,5	22,7	108,1	21,5	5669	
Август 1937	1-31	3,8	10	133,40	24,01	193,8	-50,6	0	0,15	22,5	22,7	106,3	21,1	15 717	
Сентябрь 1937	1-30	10	25,9	132,25	24,01	172,9	-20,9	0	0,15	17,9	18,1	104,1	16,5	11 880	
Октябрь 1937	1-31	18,4	49,3	132,42	24,01	176,1	3,2	0	0,15	17	17,2	103,9	15,6	11 627	
Ноябрь 1937	1-30	17,4	45,1	132,40	24,01	175,7	-0,4	0	0,15	17,4	17,6	103,9	16	11 498	
Декабрь 1937	1-31	6,6	17,8	132,15	24,00	171,2	-4,6	0	0,15	8,2	8,3	103,7	7,5	5579	
Январь 1938	1-31	4,4	11,9	132,10	24,00	170,2	-0,9	0	0,15	4,7	4,8	103,6	4,3	3166	
Февраль 1938	1-28	3,5	8,6	132,08	24,00	169,8	-0,4	0	0,15	3,5	3,7	103,6	3,2	2182	
Март 1938	1-31	3,2	8,5	132,07	24,00	169,7	-0,2	0	0,15	3,1	3,2	103,6	2,8	2089	
Апрель 1938	1-30	3,3	8,5	132,07	24,00	169,7	0,1	0	0,15	3,1	3,3	103,6	2,8	2048	

Балансовая таблица за маловодный 1938/39 водохозяйственный год

Интервал	Полезный приток к створу ГЭС		Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика			
							холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	всего					
			м³/с	млн м³						м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч	
Месяц, год	сутки	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м²/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч
Май 1938	1-10	30,8	26,6	132,58	24,01	179	9,2	0	0,15	20	20,1	17,4	103,9	18,3	4398
Май 1938	11-20	30,8	26,6	132,85	24,01	183,8	4,9	0	0,15	25	25,2	21,7	104,2	23	5519
Май 1938	21-31	30,8	29,3	133,14	24,01	189,2	5,4	0	0,15	25	25,2	23,9	104,5	23,1	6088
Июнь 1938	1-10	167	144,3	139,49	24,06	304,8	115,6	0	0,15	33,1	33,2	28,7	107,7	31,6	7593
Июнь 1938	11-20	167	144,3	141,87	24,05	365,6	60,8	0	0,15	96,5	96,6	83,5	112	95,4	22 891
Июнь 1938	21-30	167	144,3	144,23	24,01	430,8	65,2	0	0,15	91,4	91,6	79,1	114,4	92,3	22 154
Июль 1938	1-10	33	28,5	144,48	24,01	437,6	6,8	0	0,15	25	25,2	21,7	115,8	25,6	6136
Июль 1938	11-20	33	28,5	144,72	24,01	444,3	6,8	0	0,15	25	25,2	21,7	116,1	25,6	6149
Июль 1938	21-31	33	31,4	144,90	24,01	449,4	5	0	0,15	27,6	27,7	26,3	116,3	28,3	7469
Август 1938	1-31	14,6	39,1	143,88	24,01	421,1	-28,3	0	0,15	25	25,2	67,4	115,9	25,6	19 033
Сентябрь 1938	1-30	14,3	37,1	142,86	24,01	393	-28,1	0	0,15	25	25,2	65,2	114,9	25,4	18 256
Октябрь 1938	1-31	15,2	40,7	141,90	24,01	366,3	-26,7	0	0,15	25	25,2	67,4	113,9	25,1	18 702
Ноябрь 1938	1-30	11,1	28,8	140,58	24,01	329,9	-36,4	0	0,15	25	25,2	65,2	112,7	24,9	17 918
Декабрь 1938	1-31	6,6	17,6	138,38	24,01	284,6	-45,3	0	0,15	23,3	23,5	62,9	111,1	22,9	17 024
Январь 1939	1-31	5,7	15,3	135,89	24,01	239,3	-45,4	0	0,15	22,5	22,7	60,7	108,7	21,6	16 063
Февраль 1939	1-28	8	19,3	133,94	24,01	203,7	-35,5	0	0,15	22,5	22,7	54,8	106,4	21,1	14 212
Март 1939	1-31	6,8	18,1	132,19	24,00	171,9	-31,8	0	0,15	18,5	18,6	50	104,4	17,1	12 701
Апрель 1939	1-30	7,3	18,9	132,17	24,00	171,4	-0,5	0	0,15	7,4	7,5	19,5	103,7	6,7	4847

Приложение № 21

к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Терiberского и Нижне-Терiberского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2015 № 153

Полные балансовые таблицы расчетных режимов работы Нижне-Терiberского водохранилища за самый маловодный
пятилетний период (с 1934/35 по 1938/39 водохозяйственные годы) многолетнего расчетного ряда

Балансовая таблица за маловодный 1934/35 водохозяйственный год

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС				Уровень воды в водохранилище на конец интервала		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика		
		сброс с Верхне- Териберской ГЭС	боковая приточ- ность	всего	регулирования		турбины ГЭС			всего	напор нетто	мощность	выработка				
					верхний бьеф	нижний бьеф											
Месяц, год	сутки	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч	
-	-	-	-	-	-	24,00	0,00	10	-	-	-	-	-	-	-	-	
Май 1934	1-10	25	13,15	38,2	33	24,00	0,00	10,1	0	0,53	37,6	38,2	33	23,8	8	1918	
Май 1934	11-20	63,6	13,1	76,7	66,3	24,00	0,00	10,1	0	0,53	76,2	76,7	66,3	23,8	16,2	3885	
Май 1934	21-31	78,7	13,1	91,8	87,3	24,00	0,00	10,1	0	0,53	91,3	91,8	87,3	23,8	19,4	5122	
Июнь 1934	1-10	61,8	5,75	67,5	58,3	24,00	0,00	10,1	0	0,53	67	67,5	58,3	23,8	14,2	3417	
Июнь 1934	11-20	68,3	5,75	74,1	64	24,00	0,00	10,1	0	0,53	73,5	74,1	64	23,8	15,6	3750	
Июнь 1934	21-30	68,3	5,75	74,1	64	24,00	0,00	10,1	0	0,53	73,6	74,1	64	23,8	15,6	3751	
Июль 1934	1-10	26,4	2,15	28,6	24,7	24,00	0,00	10,1	0	0,53	28	28,6	24,7	23,8	6	1430	
Июль 1934	11-20	26	2,15	28,1	24,3	24,00	0,00	10,1	0	0,53	27,6	28,1	24,3	23,8	5,9	1406	
Июль 1934	21-31	26	2,15	28,1	26,7	24,00	0,00	10,1	0	0,53	27,6	28,1	26,7	23,8	5,9	1546	
Август 1934	1-31	25	0,95	26	69,5	24,00	0,00	10,1	0	0,53	25,4	26	69,5	23,8	5,4	4018	
Сентябрь 1934	1-30	25	1,15	26,2	67,8	24,00	0,00	10,1	0	0,53	25,6	26,2	67,8	23,8	5,4	3919	
Октябрь 1934	1-31	25	1,15	26,2	70	24,00	0,00	10,1	0	0,53	25,6	26,2	70	23,8	5,4	4050	
Ноябрь 1934	1-30	23,7	0,9	24,6	63,6	24,00	0,00	10,1	0	0,53	24	24,6	63,6	23,8	5,1	3675	
Декабрь 1934	1-31	22,5	0,72	23,2	62,2	24,00	0,00	10,1	0	0,53	22,7	23,2	62,2	23,8	4,8	3587	
Январь 1935	1-31	22,5	0,73	23,2	62,2	24,00	0,00	10,1	0	0,53	22,7	23,2	62,2	23,8	4,8	3589	
Февраль 1935	1-28	22,5	0,77	23,3	56,3	24,00	0,00	10,1	0	0,53	22,7	23,3	56,3	23,8	4,8	3247	
Март 1935	1-31	14,2	0,73	14,9	39,9	24,00	0,00	10,1	0	0,53	14,4	14,9	39,9	23,8	3,1	2270	
Апрель 1935	1-30	5,9	0,59	6,5	16,8	24,00	0,00	10,1	0	0,53	6	6,5	16,8	23,8	1,3	912	

Балансовая таблица за маловодный 1935/36 водохозяйственный год

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС				Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища		Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика			
		сброс с Верхне-Териберской ГЭС	боковая приточность	всего		верхний бьеф	нижний бьеф	млн м³	млн м³		холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	всего		напор нетто	мощность	выработка	
				м³/с	млн м³									м³/с	млн м³				м³/с
Месяц, год	сутки	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч
Май 1935	1–10	9,93	1,55	11,5	9,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	11	11,5	9,9	23,8	2,3	559		
Май 1935	11–20	11,9	1,55	13,4	11,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	12,9	13,4	11,6	23,8	2,7	657		
Май 1935	21–31	12,1	1,55	13,7	13	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	13,1	13,7	13	23,8	2,8	737		
Июнь 1935	1–10	46,7	18,1	64,9	56	25,00	0,00	11,3	1,2	0,64	0,53	62,3	63,5	54,8	23,9	13,3	3196		
Июнь 1935	11–20	133	18,1	151	131	25,00	0,00	11,3	0	11,6	0,53	139	151,1	130,6	24,8	30,8	7386		
Июнь 1935	21–30	126	18,1	145	125	25,00	0,00	11,3	0	5,22	0,53	139	144,7	125,1	24,8	30,8	7386		
Июль 1935	1–10	30,1	3,25	33,3	28,8	24,00	0,00	10,1	-1,2	0	0,53	34,2	34,7	30	23,9	7,3	1751		
Июль 1935	11–20	35,2	3,25	38,5	33,3	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	38	38,5	33,3	23,8	8,1	1936		
Июль 1935	21–31	35,4	3,25	38,6	36,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	38,1	38,6	36,7	23,8	8,1	2136		
Август 1935	1–31	25	1,55	26,6	71,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26	26,6	71,1	23,8	5,5	4113		
Сентябрь 1935	1–30	25	1,55	26,6	68,8	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26	26,6	68,8	23,8	5,5	3980		
Октябрь 1935	1–31	25	1,75	26,8	71,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26,2	26,8	71,6	23,8	5,6	4145		
Ноябрь 1935	1–30	25	1,25	26,3	68	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,7	26,3	68	23,8	5,5	3935		
Декабрь 1935	1–31	25	0,72	25,7	68,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,2	25,7	68,9	23,8	5,4	3982		
Январь 1936	1–31	23,9	0,57	24,5	65,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	23,9	24,5	65,5	23,8	5,1	3784		
Февраль 1936	1–29	22,5	0,55	23,1	57,8	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	22,5	23,1	57,8	23,8	4,8	3331		
Март 1936	1–31	22,5	0,52	23	61,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	22,5	23	61,7	23,8	4,8	3556		
Апрель 1936	1–30	12,8	0,91	13,7	35,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	13,2	13,7	35,5	23,8	2,8	2016		

Балансовая таблица за маловодный 1936/37 водохозяйственный год

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС				Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф						Энергетика		
		сброс с Верхне-Терiberской ГЭС	боковая приточность	всего		верхний бьеф	нижний бьеф			холостые сбросы	фильтрация	турбины ГЭС	всего		напор нетто	мощность	выработка	
				м³/с	млн м³								м³/с	млн м³				м³/с
Месяц, год	сутки	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч
Май 1936	1-10	25	8,15	33,2	28,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	32,6	33,2	28,6	23,8	6,9	1663	
Май 1936	11-20	25	8,15	33,2	28,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	32,6	33,2	28,6	23,8	6,9	1663	
Май 1936	21-31	25	8,15	33,2	31,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	32,6	33,2	31,5	23,8	6,9	1830	
Июнь 1936	1-10	25	2,35	27	23,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26,8	27,4	23,6	23,8	5,7	1368	
Июнь 1936	11-20	25	2,35	27	23,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26,8	27,4	23,6	23,8	5,7	1368	
Июнь 1936	21-30	25	2,35	27,4	23,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26,8	27,4	23,6	23,8	5,7	1368	
Июль 1936	1-10	25	1,25	26,3	22,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,7	26,3	22,7	23,8	5,5	1312	
Июль 1936	11-20	25	1,25	26,3	22,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,7	26,3	22,7	23,8	5,5	1312	
Июль 1936	21-31	25	1,25	26,3	24,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,7	26,3	24,9	23,8	5,5	1443	
Август 1936	1-31	25	1,15	26,2	70	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,6	26,2	70	23,8	5,4	4050	
Сентябрь 1936	1-30	25	3,15	28,2	73	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	27,6	28,2	73	23,8	5,9	4225	
Октябрь 1936	1-31	25	2,15	27,2	72,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26,6	27,2	72,7	23,8	5,7	4208	
Ноябрь 1936	1-30	25	1,65	26,7	69,1	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	26,1	26,7	69,1	23,8	5,5	3996	
Декабрь 1936	1-31	25	3,02	28	75	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	27,5	28	75	23,8	5,8	4345	
Январь 1937	1-31	24,7	0,48	25,2	67,4	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,6	25,2	67,4	23,8	5,2	3894	
Февраль 1937	1-28	22,5	0,58	23,1	55,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	22,6	23,1	55,9	23,8	4,8	3222	
Март 1937	1-31	22,5	2,87	25,4	68	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	24,8	25,4	68	23,8	5,3	3927	
Апрель 1937	1-30	19,1	0,95	20	52	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	19,5	20	52	23,8	4,1	2985	

Балансовая таблица за маловодный 1937/38 водохозяйственный год

Интервал	Полезный приток к створу ГЭС					Уровень воды в водохранилище на конец интервала		Объем водохранилища млн м³	Аккумуляция млн м³	Сброс в нижний бьеф					Энергетика			
	сброс с Верхне-Териберской ГЭС	боковая приточность	всего		верхний бьеф	нижний бьеф	холостые сбросы			фильтрация	турбины ГЭС	всего		напор нетто	мощность	выработка		
			м³/с	млн м³								м³/с	млн м³				м³/с	млн м³
Месяц, год	сутки	м³/с	млн м³	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	м³/с	млн м³	м³/с	млн м³	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч
Май 1937	1-10	24,8	24,8	4,55	29,3	25,4	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	28,8	29,3	25,4	23,8	6,1	1470
Май 1937	11-20	25		4,55	29,6	25,5	24,00	0,00	10,1	0		0,53	29	29,6	25,5	23,8	6,2	1480
Май 1937	21-31	25		4,55	29,6	28,1	24,00	0,00	10,1	0		0,53	29	29,6	28,1	23,8	6,2	1628
Июнь 1937	1-10	25		2,05	27,1	23,4	24,00	0,00	10,1	0		0,53	26,5	27,1	23,4	23,8	5,6	1352
Июнь 1937	11-20	25		2,05	27,1	23,4	24,00	0,00	10,1	0		0,53	26,5	27,1	23,4	23,8	5,6	1352
Июнь 1937	21-30	25		2,05	27,1	23,4	24,00	0,00	10,1	0		0,53	26,5	27,1	23,4	23,8	5,6	1352
Июль 1937	1-10	25		0,79	25,8	22,3	24,00	0,00	10,1	0		0,53	25,3	25,8	22,3	23,8	5,4	1288
Июль 1937	11-20	24,2		0,79	25	21,6	24,00	0,00	10,1	0		0,53	24,5	25	21,6	23,8	5,2	1250
Июль 1937	21-31	22,5		0,79	23,3	22,1	24,00	0,00	10,1	0		0,53	22,8	23,3	22,1	23,8	4,8	1277
Август 1937	1-31	22,5		0,44	22,9	61,5	24,00	0,00	10,1	0		0,53	22,4	22,9	61,5	23,8	4,8	3543
Сентябрь 1937	1-30	17,9		0,95	18,9	48,9	24,00	0,00	10,1	0		0,53	18,4	18,9	48,9	23,8	3,9	2807
Октябрь 1937	1-31	17		1,55	18,6	49,8	24,00	0,00	10,1	0		0,53	18,1	18,6	49,8	23,8	3,8	2854
Ноябрь 1937	1-30	17,4		1,55	19	49,1	24,00	0,00	10,1	0		0,53	18,4	19	49,1	23,8	3,9	2819
Декабрь 1937	1-31	8,19		0,68	8,9	23,8	24,00	0,00	10,1	0		0,53	8,3	8,9	23,8	23,8	1,8	1318
Январь 1938	1-31	4,65		0,5	5,15	13,8	24,00	0,00	10,1	0		0,53	4,62	5,15	13,8	23,8	1	730
Февраль 1938	1-28	3,55		0,41	3,96	9,6	24,00	0,00	10,1	0		0,53	3,43	3,96	9,6	23,8	0,7	490
Март 1938	1-31	3,07		0,4	3,47	9,3	24,00	0,00	10,1	0		0,53	2,94	3,47	9,3	23,8	0,6	465
Апрель 1938	1-30	3,11		0,4	3,51	9,1	24,00	0,00	10,1	0		0,53	2,98	3,51	9,1	23,8	0,6	456

Балансовая таблица за маловодный 1938/39 водохозяйственный год

Интервал		Полезный приток к створу ГЭС					Уровень воды в водохранилище на конец интервала регулирования		Объем водохранилища	Аккумуляция	Сброс в нижний бьеф					Энергетика			
		сброс с Верхне-Териберской ГЭС	боковая приточность	всего	верхний бьеф	нижний бьеф	холостые сбросы	фильтрация			турбины ГЭС	всего	напор нетто	мощность	выработка				
Месяц, год	сутки	м³/с	м³/с	млн м³	м	м	млн м³	млн м³	млн м³	м³/с	м³/с	м³/с	млн м³	м	МВт	МВт·ч			
Май 1938	1-10	20	3,95	23,9	20,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	23,4	23,9	20,7	23,8	5	1193		
Май 1938	11-20	25	3,95	29	25	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	28,4	29	25	23,8	6	1449		
Май 1938	21-31	25	3,95	29	27,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	28,4	29	27,5	23,8	6	1594		
Июнь 1938	1-10	33,1	13,15	46	39,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	45,7	46,2	39,9	23,8	9,7	2330		
Июнь 1938	11-20	96,5	13,15	109,6	94,7	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	109,1	109,6	94,7	23,8	23,2	5563		
Июнь 1938	21-30	91,4	13,15	104,6	90,3	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	104	104,6	90,3	23,8	22,1	5304		
Июль 1938	1-10	25	2,75	27,8	24	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	27,2	27,8	24	23,8	5,8	1388		
Июль 1938	11-20	25	2,75	27,8	24	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	27,2	27,8	24	23,8	5,8	1388		
Июль 1938	21-31	27,6	2,75	30,3	28,8	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	29,8	30,3	28,8	23,8	6,3	1670		
Август 1938	1-31	25	1,25	26,3	70,3	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,7	26,3	70,3	23,8	5,5	4066		
Сентябрь 1938	1-30	25	1,25	26,3	68	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,7	26,3	68	23,8	5,5	3935		
Октябрь 1938	1-31	25	1,35	26,4	70,6	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,8	26,4	70,6	23,8	5,5	4081		
Ноябрь 1938	1-30	25	1,05	26,1	67,5	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	25,5	26,1	67,5	23,8	5,4	3904		
Декабрь 1938	1-31	23,3	0,66	24	64,3	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	23,5	24	64,3	23,8	5	3708		
Январь 1939	1-31	22,5	0,59	23,1	61,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	22,6	23,1	61,9	23,8	4,8	3567		
Февраль 1939	1-28	22,5	0,77	23,3	56,3	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	22,7	23,3	56,3	23,8	4,8	3247		
Март 1939	1-31	18,5	0,67	19,2	51,3	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	18,6	19,2	51,3	23,8	4	2946		
Апрель 1939	1-30	7,36	0,72	8,08	20,9	24,00	0,00	10,1	0	0	0,53	7,55	8,08	20,9	23,8	1,6	1154		

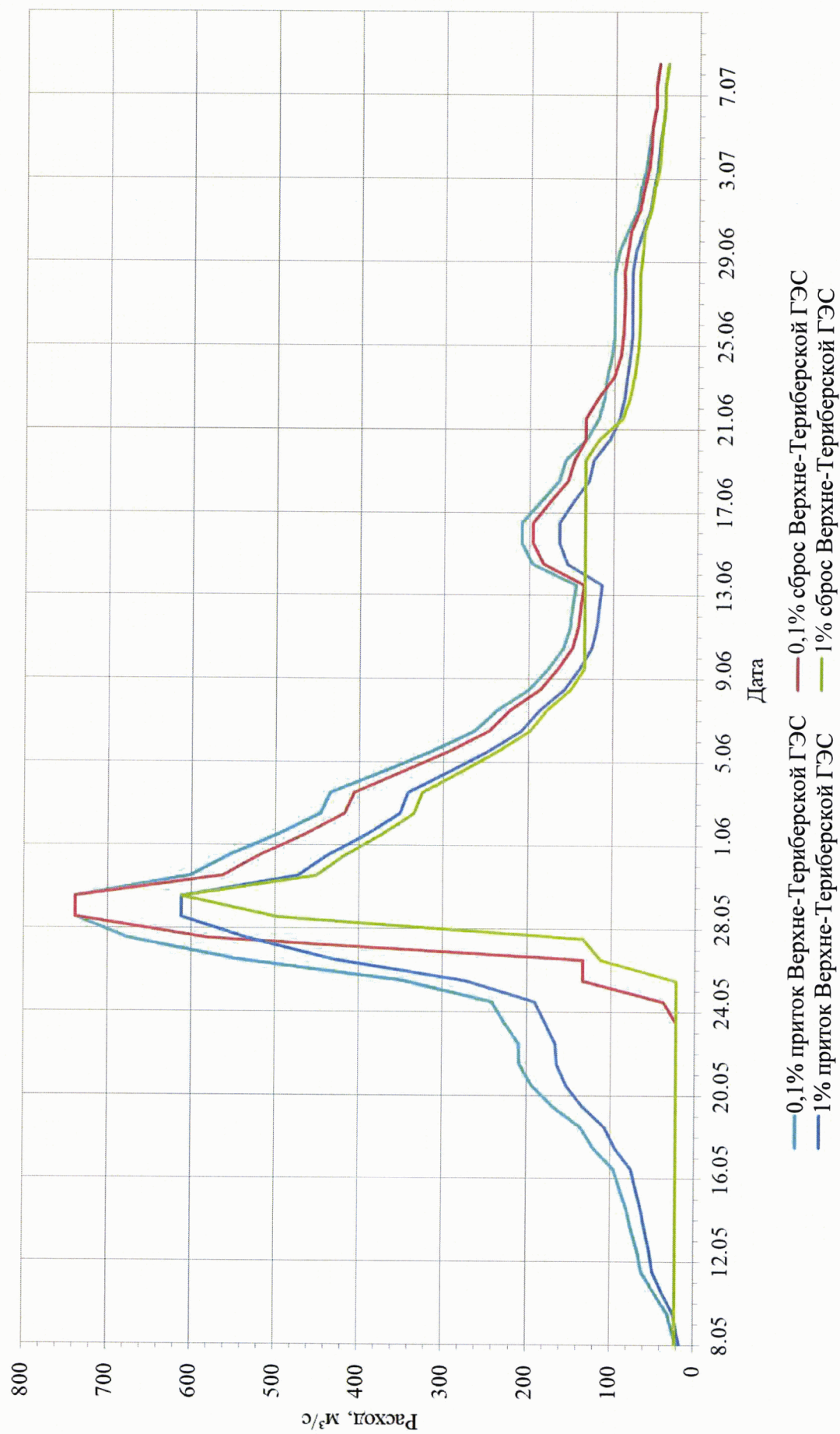
Таблицы расчетных режимов пропуска модельных половодий расчетных обеспеченностей 1 и 0,1%
через гидроузлы Верхне-Терiberского водохранилища

Таблица расчетных режимов пропуска модельных половодий через гидроузлы Верхне-Терiberского водохранилища
(по модели 1979 г.)

Сутки	Дата	Вероятность превышения 0,1%			Вероятность превышения 1%		
		приток м³/с	сброс м³/с	уровень воды в водохранилище, м	приток м³/с	сброс м³/с	уровень воды в водохранилище, м
1	08.05.1979	15,5	22,7	137,40	12,5	22,7	137,40
2	09.05.1979	15,8	22,7	137,37	12,7	22,7	137,35
3	10.05.1979	22,7	22,7	137,33	18,2	22,7	137,30
4	11.05.1979	28,9	22,7	137,33	23,2	22,7	137,28
5	12.05.1979	44	22,7	137,36	35,4	22,7	137,29
6	13.05.1979	57,9	22,7	137,46	46,5	22,7	137,35
7	14.05.1979	62,4	22,7	137,63	50,1	22,7	137,46
8	15.05.1979	69,4	22,7	137,82	55,8	22,7	137,59
9	16.05.1979	75,3	22,7	138,04	60,5	22,7	137,75
10	17.05.1979	83,1	22,7	138,29	66,7	22,7	137,93
11	18.05.1979	89,7	22,7	138,58	72,1	22,7	138,14
12	19.05.1979	112	22,7	138,90	90	22,7	138,37
13	20.05.1979	127	22,7	139,32	102	22,7	138,69
14	21.05.1979	158	22,7	139,82	127	22,7	139,07
15	22.05.1979	181	22,7	140,30	145	22,7	139,56
16	23.05.1979	195	22,7	140,80	156	22,7	140,09
17	24.05.1979	196	22,7	141,34	158	22,7	140,51
18	25.05.1979	212	22,7	141,88	170	22,7	140,94
19	26.05.1979	226	37,2	142,47	181	22,7	141,40
20	27.05.1979	325	133	143,06	261	22,7	141,89
21	28.05.1979	511	133	143,67	410	112	142,64
22	29.05.1979	632	579	144,85	508	133	143,57
23	30.05.1979	738	738	145,00	612	497	144,74
24	31.05.1979	738	738	145,00	612	612	145,00
25	01.06.1979	562	562	145,00	451	451	145,00

Сutki	Дата	Вероятность превышения 0,1%				Вероятность превышения 1%			
		приток м³/с	сброс м³/с	уровень воды в водохранилище, м	приток м³/с	сброс м³/с	уровень воды в водохранилище, м	приток м³/с	сброс м³/с
26	02.06.1979	518	518	145,00	416	416	145,00	416	416
27	03.06.1979	464	464	145,00	373	373	145,00	373	373
28	04.06.1979	418	418	145,00	335	335	145,00	335	335
29	05.06.1979	406	406	145,00	326	326	145,00	326	326
30	06.06.1979	349	349	145,00	280	280	145,00	280	280
31	07.06.1979	293	293	145,00	236	236	145,00	236	236
32	08.06.1979	247	247	145,00	198	198	145,00	198	198
33	09.06.1979	222	222	145,00	178	178	145,00	178	178
34	10.06.1979	186	186	145,00	150	150	145,00	150	150
35	11.06.1979	165	165	145,00	133	133	145,00	133	133
36	12.06.1979	148	148	145,00	119	119	145,00	119	119
37	13.06.1979	141	141	145,00	113	113	145,00	113	113
38	14.06.1979	138	138	145,00	111	111	145,00	111	111
39	15.06.1979	134	134	145,00	108	108	145,00	108	108
40	16.06.1979	183	183	145,00	147	147	145,00	147	147
41	17.06.1979	195	195	145,00	156	156	145,00	156	156
42	18.06.1979	195	195	145,00	156	156	145,00	156	156
43	19.06.1979	175	175	145,00	141	141	145,00	141	141
44	20.06.1979	154	154	145,00	124	124	145,00	124	124
45	21.06.1979	147	147	145,00	118	118	145,00	118	118
46	22.06.1979	124	133	145,00	99,7	117	145,00	99,7	117
47	23.06.1979	111	133	144,98	89,1	89,2	144,84	89,1	89,2
48	24.06.1979	104	118	144,92	83,9	80,6	144,84	83,9	80,6
49	25.06.1979	101	99,8	144,87	81,4	76,7	144,85	81,4	76,7
50	26.06.1979	96,7	92,9	144,88	77,6	72,9	144,86	77,6	72,9
51	27.06.1979	93,6	89,3	144,89	75,1	70,5	144,87	75,1	70,5
52	28.06.1979	93,6	88,4	144,90	75,1	69,8	144,89	75,1	69,8
53	29.06.1979	93,6	88,2	144,92	75,1	69,7	144,90	75,1	69,7
54	30.06.1979	93,6	88,4	144,93	75,1	69,9	144,92	75,1	69,9
55	01.07.1979	89	84,7	144,95	71,5	67	144,94	71,5	67
56	02.07.1979	79,9	80,8	144,96	64,1	64,6	144,95	64,1	64,6
57	03.07.1979	68,7	71	144,96	55,2	56,8	144,95	55,2	56,8
58	04.07.1979	65,2	66,3	144,95	52,4	53,1	144,94	52,4	53,1
59	05.07.1979	58,7	60,1	144,95	47,1	48,1	144,94	47,1	48,1
60	06.07.1979	56,6	57,3	144,95	45,4	45,9	144,94	45,4	45,9
Максимальный		738	738	145,00	612	612	145,00	612	612

График пропуска половодья через гидроузел Верхне-Териберского водохранилища (по модели 1979 г.)



Приложение № 23

к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2025 № 153

Таблицы расчетных режимов пропуска модельных половодий расчетных обеспеченностей 1 и 0,1%
через гидроузел Нижне-Териберского водохранилища

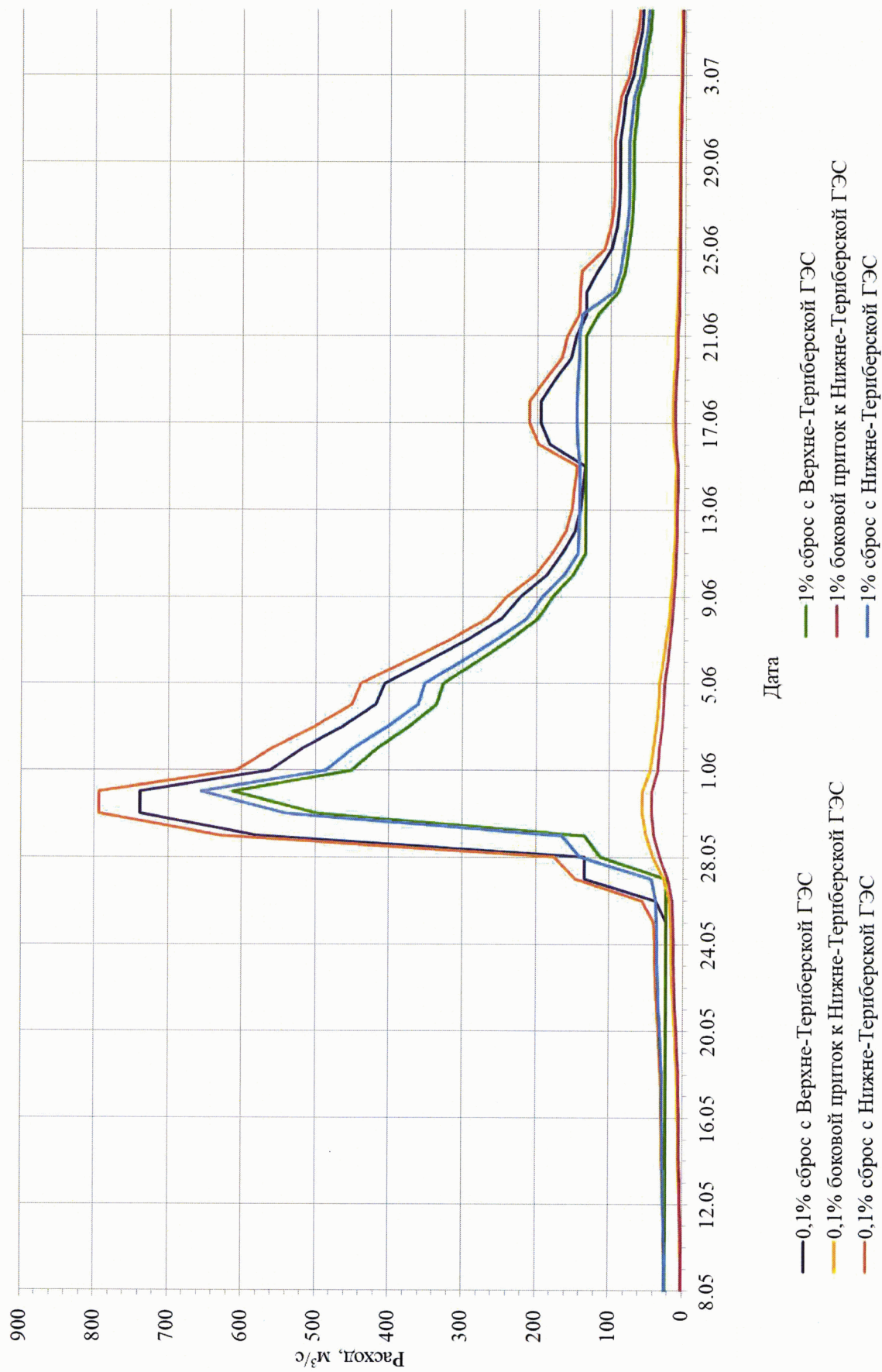
Таблица расчетных режимов пропуска модельных половодий через гидроузел Нижне-Териберского водохранилища
(по модели 1979 г.)

Сутки от начала половодья	Дата	Обеспеченность 0,1%				Обеспеченность 1%			
		боковой приток, м³/с	суммарный приток, м³/с	сброс, м³/с	уровень воды в водохранилище, м	боковой приток, м³/с	суммарный приток, м³/с	сброс, м³/с	уровень воды в водохранилище, м
1	08.05.1979	1,25	26,4	26,4	24,00	0,98	23,9	23,9	24,00
2	09.05.1979	1,27	26,4	26,4	24,00	1	23,7	23,7	24,00
3	10.05.1979	1,83	27	27	24,00	1,44	24,1	24,1	24,00
4	11.05.1979	2,33	27,5	27,5	24,00	1,83	24,5	24,5	24,00
5	12.05.1979	3,54	28,7	28,7	24,00	2,78	25,4	25,4	24,00
6	13.05.1979	4,65	29,8	29,8	24,00	3,66	26,3	26,3	24,00
7	14.05.1979	5,02	30,2	30,2	24,00	3,94	26,6	26,6	24,00
8	15.05.1979	5,58	30,7	30,7	24,00	4,39	27	27	24,00
9	16.05.1979	6,06	31,2	31,2	24,00	4,76	27,4	27,4	24,00
10	17.05.1979	6,68	31,8	31,8	24,00	5,25	27,9	27,9	24,00
11	18.05.1979	7,22	32,4	32,4	24,00	5,67	28,3	28,3	24,00
12	19.05.1979	9,01	34,2	34,2	24,00	7,08	29,7	29,7	24,00
13	20.05.1979	10,2	35,4	35,4	24,00	8,01	30,7	30,7	24,00
14	21.05.1979	12,7	37,9	37,9	24,00	10	32,6	32,6	24,00
15	22.05.1979	14,5	39,7	39,7	24,00	11,4	34,1	34,1	24,00
16	23.05.1979	15,7	40,9	40,9	24,00	12,3	35	35	24,00
17	24.05.1979	15,8	41	41	24,00	12,4	35,1	35,1	24,00
18	25.05.1979	17	42,2	42,2	24,00	13,4	36,1	36,1	24,00
19	26.05.1979	18,2	43,4	43,4	24,00	14,3	37	37	24,00

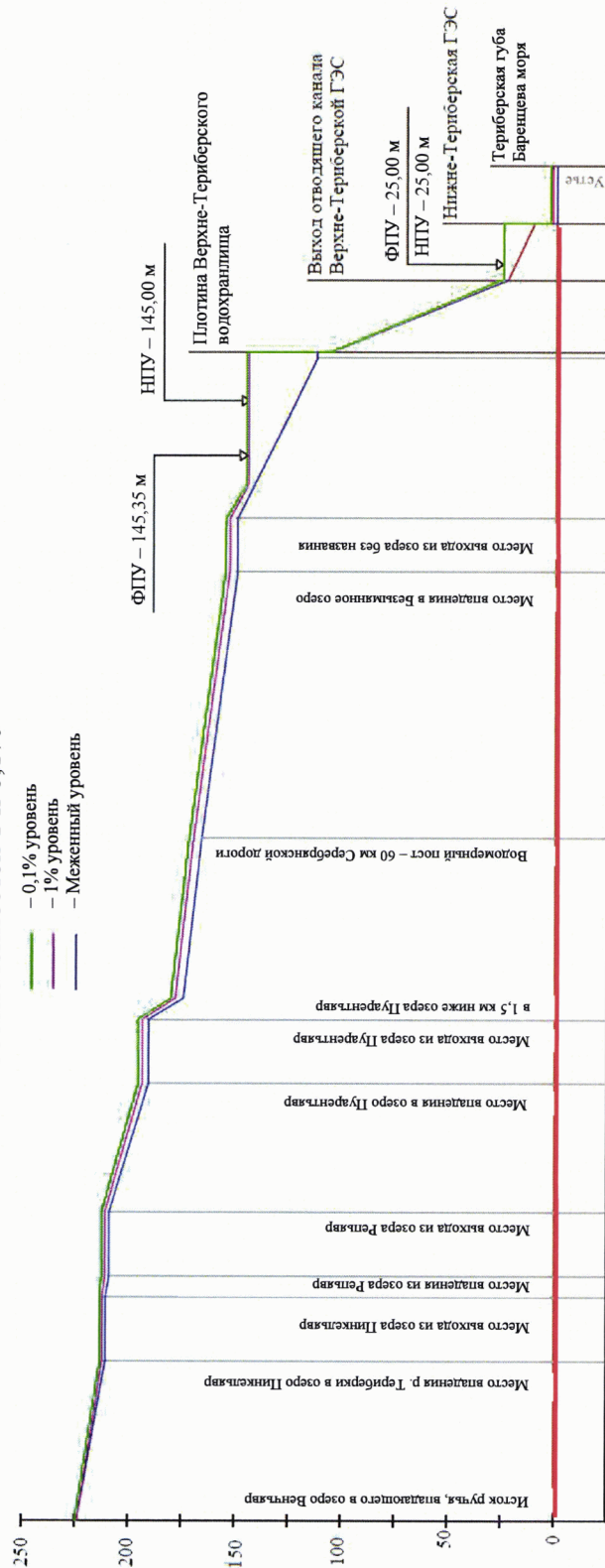
Сутки от начала половодья	Дата	Обеспеченность 0,1%				Обеспеченность 1%			
		боковой приток, м³/с	суммарный приток, м³/с	сброс, м³/с	уровень воды в водохранилище, м	боковой приток, м³/с	суммарный приток, м³/с	сброс, м³/с	уровень воды в водохранилище, м
20	27.05.1979	26,1	51,3	51,3	24,00	20,5	43,2	43,2	24,00
21	28.05.1979	41,1	174	160	24,00	32,3	140	140	24,00
22	29.05.1979	50,8	326	326	24,50	39,9	164	164	24,37
23	30.05.1979	55,5	794	794	25,00	43,6	541	541	25,00
24	31.05.1979	55,5	794	794	25,00	43,6	656	656	25,00
25	01.06.1979	45,2	607	607	25,00	35,5	487	487	25,00
26	02.06.1979	41,7	560	560	25,00	32,7	449	449	25,00
27	03.06.1979	37,3	501	501	25,00	29,3	402	402	25,00
28	04.06.1979	33,6	452	452	25,00	26,4	361	361	25,00
29	05.06.1979	32,7	439	439	25,00	25,7	352	352	25,00
30	06.06.1979	28	377	377	25,00	22	302	302	25,00
31	07.06.1979	23,6	317	317	25,00	18,5	255	255	25,00
32	08.06.1979	19,9	267	267	25,00	15,6	214	214	25,00
33	09.06.1979	17,8	240	240	25,00	14	192	192	25,00
34	10.06.1979	15	201	201	25,00	11,8	162	162	25,00
35	11.06.1979	13,3	178	178	25,00	10,4	144	144	25,00
36	12.06.1979	11,9	160	160	25,00	9,36	143	143	25,00
37	13.06.1979	11,3	152	152	25,00	8,92	142	142	25,00
38	14.06.1979	11,1	149	149	25,00	8,7	142	142	25,00
39	15.06.1979	10,8	145	145	25,00	8,49	142	142	25,00
40	16.06.1979	14,8	198	198	25,00	11,6	145	145	25,00
41	17.06.1979	15,7	211	211	25,00	12,3	145	145	25,00
42	18.06.1979	15,7	211	211	25,00	12,3	145	145	25,00
43	19.06.1979	14,1	189	189	25,00	11,1	144	144	25,00
44	20.06.1979	12,4	166	166	25,00	9,72	143	143	25,00
45	21.06.1979	11,8	159	159	25,00	9,27	142	142	25,00
46	22.06.1979	10	143	143	25,00	7,85	139	139	25,00
47	23.06.1979	8,92	142	142	25,00	7,01	96,9	96,9	24,50
48	24.06.1979	8,4	126	140	25,00	6,6	87,5	87,5	24,00
49	25.06.1979	8,15	108	109	24,50	6,4	83,3	83,3	24,00

Сутки от начала половодья	Дата	Обеспеченность 0,1%				Обеспеченность 1%			
		боковой приток, м³/с	суммарный приток, м³/с	сброс, м³/с	уровень воды в водохранилище, м	боковой приток, м³/с	суммарный приток, м³/с	сброс, м³/с	уровень воды в водохранилище, м
50	26.06.1979	7,77	101	101	24,00	6,11	79,2	79,2	24,00
51	27.06.1979	7,52	96,8	96,8	24,00	5,91	76,5	76,5	24,00
52	28.06.1979	7,52	95,9	95,9	24,00	5,91	75,7	75,7	24,00
53	29.06.1979	7,52	95,7	95,7	24,00	5,91	75,6	75,6	24,00
54	30.06.1979	7,52	96	96	24,00	5,91	75,8	75,8	24,00
55	01.07.1979	7,16	91,9	91,9	24,00	5,63	72,7	72,7	24,00
56	02.07.1979	6,42	87,2	87,2	24,00	5,05	69,7	69,7	24,00
57	03.07.1979	5,53	76,5	76,5	24,00	4,34	61,3	61,3	24,00
58	04.07.1979	5,24	71,5	71,5	24,00	4,12	57,4	57,4	24,00
59	05.07.1979	4,72	64,8	64,8	24,00	3,71	52	52	24,00
60	06.07.1979	4,55	61,8	61,8	24,00	3,58	49,5	49,5	24,00
61	07.07.1979	4,22	56,7	56,7	24,00	3,32	45,5	45,5	24,00
62	08.07.1979	3,92	52,6	52,6	24,00	3,08	42,2	42,2	24,00
63	09.07.1979	3,92	52,6	52,6	24,00	3,08	42,2	42,2	24,00
64	10.07.1979	3,59	48,2	48,2	24,00	2,82	38,6	38,6	24,00
Максимальный		55,5	794	794	25,00	43,6	656	656	25,00

График пропуска половодья через гидроузел Нижне-Терiberской водохранилища (по модели 1979 г.)



Продольные профили с координатами расчетных кривых свободной поверхности Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ и р. Териберки в верхнем и нижнем бьефах гидроузлов водохранилищ при прохождении максимальных расходов воды расчетных обеспеченностей 1 и 0,1%



Масштаб:
Горизонтальный 1:500 000
Вертикальный 1:2500

Отметка максимального уровня (0,1%), м	0	15	21	23	29	41	47	49	64	89	94	109	109,6	116,3	121,8	127
Отметка максимального уровня (1%), м	224,00	210,70	210,70	209,00	209,00	190,80	190,80	174,40	165,97	149,40	149,40	132,00	105,80	23,00	22,80	0,00
Отметка меженного уровня, м		210,70	210,70	209,00	209,00	190,80	190,80	178,20	169,76	153,85	153,60	145,35	105,80	25,90	25,00	2,00
Расстояние от истока, км	0	15	21	23	29	41	47	49	64	89	94	109	109,6	116,3	121,8	127

Приложение № 25
к Правилам использования водных ресурсов
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского
водохранилищ, утвержденным приказом
Росводресурсов от 20.06.2025 № 153

(рекомендуемый образец)

Указания по ведению режимов работы
Верхне-Териберского и Нижне-Териберского водохранилищ

На бланке Двинско-Печорского БВУ

Директору филиала «Кольский»
ПАО «ТГК-1»

Дата, исходящий номер

Первому заместителю директора
главному диспетчеру филиала
АО «СО ЕЭС» Кольское РДУ

Копия: Росводресурсы

С учетом рекомендаций Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы _____ водохранилищ (водохранилища) (заседание от _____ № _____), складывающейся гидрологической и водохозяйственной обстановки, а также предложений водопользователей установить на период с _____ по _____ включительно режимы работы гидроузлов
(дата и время) (дата и время)

с суммарными сбросами в нижний бьеф:

Верхне-Териберского водохранилища _____ м³/с,
(указываются сбросные расходы или диапазоны сбросных расходов с уточнением интервала их осреднения)

Нижне-Териберского водохранилища _____ м³/с
(указываются сбросные расходы или диапазоны сбросных расходов с уточнением интервала их осреднения)

при следующих ограничениях: _____

(при необходимости указываются предельные отметки уровней воды в верхнем и нижнем бьефах гидроузла, минимальные суммарные сбросы, предельные интенсивности наполнения (сработки) водохранилища, другие ограничения)

Руководитель

(подпись)

(фамилия, имя, отчество (при наличии))

Исполнитель
Телефон