



МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**  
Регистрационный № 833.94  
от "29 августа 2025 г."

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**  
(Росводресурсы)

**ПРИКАЗ**

**1 августа 2025 г.**

Москва

**190**

№

**О внесении изменений в приказ Федерального агентства  
водных ресурсов от 18 июля 2018 г. № 151 «Об утверждении Правил  
использования водных ресурсов Зейского водохранилища на р. Зее»**

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, приказываю:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в приказ Федерального агентства водных ресурсов от 18 июля 2018 г. № 151 «Об утверждении Правил использования водных ресурсов Зейского водохранилища на р. Зее» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 27 августа 2018 г., регистрационный № 52010).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 31 августа 2025 г.

Руководитель

Д.М. Кириллов

Утверждены приказом  
Федерального агентства  
водных ресурсов  
от 1 августа 2025 г. № 190

**Изменения,  
которые вносятся в приказ Федерального агентства водных ресурсов  
от 18 июля 2018 г. № 151 «Об утверждении Правил использования водных  
ресурсов Зейского водохранилища на р. Зее»**

1. Приказную часть изложить в следующей редакции:

«1. Утвердить прилагаемые Правила использования водных ресурсов Зейского водохранилища на р. Зее.

2. Настоящий приказ действует до 1 января 2031 г.».

2. В Правилах использования водных ресурсов Зейского водохранилища на р. Зее, утвержденных указанным приказом:

а) пункт 1.2 признать утратившим силу;

б) пункт 7.2 дополнить абзацем следующего содержания:

«Основным требованием гидроэнергетики к режиму использования водных ресурсов Зейского водохранилища является возможность назначения режима работы Зейской ГЭС в летне-осенний (с мая по сентябрь – 350-1100 м<sup>3</sup>/с) и зимний (с октября по апрель – 800-1200 м<sup>3</sup>/с) периоды в широком диапазоне среднеинтервальных сбросных расходов для обеспечения покрытия растущего электропотребления в ОЭС Востока.»;

в) в пункте 7.3:

в абзаце третьем после слов «от г. Зея до устья» дополнить словами «(р. Амур)»;

в абзаце четвертом после слов «от села Норск до устья» дополнить словами «(р. Зея)»;

абзацы шестой - четырнадцатый признать утратившими силу;

дополнить абзацами следующего содержания:

«Во время проведения дноуглубительных работ в целях обеспечения гарантированных габаритов судового хода и проводки судов для завоза крупногабаритных грузов на участке от 0 км до 212 км судового хода от устья р. Зеи требования водного транспорта по поддержанию проектных судоходных уровней воды +80 см над нулем графика по гидрологическому посту Мазаново и +250 см над нулем графика по гидрологическому посту Белогорье обеспечиваются сбросными расходами через Зейский гидроузел в сочетании с боковой приточностью ниже створа Зейского гидроузла по обращению (заявке) федерального бюджетного учреждения «Администрация Амурского бассейна внутренних водных путей» (далее – ФБУ «Администрация Амурводпуть»).

Во время проведения дноуглубительных работ в целях обеспечения гарантированных габаритов судового хода и проводки судов для завоза грузов на участке судового хода от г. Зеи (650 км от устья р. Зеи) до устья р. Селемджи требования водного транспорта по поддержанию проектного судоходного уровня воды +350 см над нулем графика по гидрологическому посту Заречная Слобода

обеспечиваются сбросными расходами через Зейский гидроузел в сочетании с боковой приточностью ниже створа Зейского гидроузла по обращению (заявке) ФБУ «Администрация Амурводпуть.»;

г) подpunkt 8.2.2 пункта 8.2 изложить в следующей редакции:

«8.2.2. Поле диспетчерского графика, построенного в координатах отметок уровней воды у плотины Зейского гидроузла и времени, разбито на шесть режимных зон.

Зона I – зона неиспользуемого объема водохранилища, расположена ниже УМО. В пределах данной зоны сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла назначается исходя из условия обеспечения санитарного попуска и составляет 150 м<sup>3</sup>/с. Зона I ограничена на протяжении всего года линией 1 диспетчерского графика.

Зона II – зона перебоев или сниженной, относительно гарантированной, отдачи водохранилища, расположена между линиями 1, 4 и 12 диспетчерского графика. В зоне II выделены шесть подзон:

подзона II<sup>A</sup> – подзона сниженной отдачи в период с августа по сентябрь, расположена между линиями 1 и 2 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла составляет 350 м<sup>3</sup>/с;

подзона II<sup>B</sup> – подзона сниженной отдачи в период с мая по сентябрь, расположена между линиями 1, 2 и 3 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла составляет 350-400 м<sup>3</sup>/с;

подзона II<sup>C</sup> – подзона сниженной отдачи в период с мая по сентябрь, расположена между линиями 3 и 4 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла составляет 350-500 м<sup>3</sup>/с;

подзона II<sup>D</sup> – подзона сниженной отдачи в период с октября по апрель (средняя за период мощность ГЭС – 390 МВт), расположена между линиями 12 и 13 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла составляет 520-610 м<sup>3</sup>/с;

подзона II<sup>E</sup> – подзона сниженной отдачи в период с октября по апрель (средняя за период мощность ГЭС – 330 МВт), расположена между линиями 13 и 14 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла составляет 440-520 м<sup>3</sup>/с;

подзона II<sup>F</sup> – подзона сниженной отдачи в период с октября по апрель (средняя за период мощность ГЭС – 240 МВт), расположена между линиями 1 и 14 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла составляет 330-380 м<sup>3</sup>/с.

Зона III – зона гарантированного режима, расположена между линиями 4, 5, 6, 11 и 12 диспетчерского графика. В зоне III выделены две подзоны:

подзона III<sup>A</sup> – подзона гарантированного режима в период с мая по сентябрь, расположена между линиями 4 и 5 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла в зависимости от потребности энергосистемы составляет 350-1100 м<sup>3</sup>/с;

подзона III<sup>B</sup> – подзона гарантированного режима в период с октября по апрель, расположена между линиями 6, 11 и 12 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла через гидроагрегаты ГЭС

составляет 800-1200 м<sup>3</sup>/с. Загрузка гидроагрегатов ГЭС назначается в зависимости от потребности энергосистемы.

Зона IV – зона отдач сверх гарантированных (избыточных отдач), расположена между линиями 5, 6, 7, 10 и 11 диспетчерского графика. В зоне IV выделены три подзоны:

подзона IV<sup>A</sup> – подзона повышенной отдачи в период с мая по сентябрь, расположена между линиями 5 и 6 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла составляет 850-1300 м<sup>3</sup>/с;

подзона IV<sup>B</sup> – подзона повышенной загрузки гидроагрегатов ГЭС в период с мая по октябрь, расположена между линиями 6 и 7 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла через гидроагрегаты ГЭС составляет 1100-1600 м<sup>3</sup>/с. Загрузка гидроагрегатов ГЭС назначается в зависимости от потребности энергосистемы;

подзона IV<sup>C</sup> – подзона повышенной загрузки гидроагрегатов ГЭС в период с ноября по апрель, расположена между линиями 10 и 11 диспетчерского графика. В данной подзоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла через гидроагрегаты ГЭС составляет 1300-1630 м<sup>3</sup>/с.

Зона V – зона противопаводковой призмы, расположена между линиями 7 и 8 диспетчерского графика. Верхняя граница зоны V соответствует уровню максимального наполнения водохранилища при аккумуляции паводков вероятностью превышения 1%, равному 319,30 м. В данной зоне Зейский гидроузел работает с частичным открытием затворов эксплуатационного поверхностного водосброса, загрузка гидроагрегатов ГЭС назначается в зависимости от потребности энергосистемы, суммарный сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла составляет 3400-3500 м<sup>3</sup>/с.

Зона VI – зона максимальных сбросов, расположена между линиями 8 и 9 диспетчерского графика. В данной зоне сбросной расход в нижний бьеф Зейского гидроузла составляет 7440-11150 м<sup>3</sup>/с, в том числе через гидроагрегаты ГЭС – 1300-1560 м<sup>3</sup>/с (расход 5-6 гидроагрегатов ГЭС в период пропуска паводков).»;

д) в подпункте 8.2.3 пункта 8.2:

в абзаце четвертом слова «(зона VII диспетчерского графика)» заменить словами «(зона VI диспетчерского графика)»;

дополнить абзацем следующего содержания:

«В осенне-зимний период (с октября по апрель включительно) допускается установление единого интервала регулирования для выполнения функций Зейской ГЭС в ОЭС Востока. Распределение загрузки Зейской ГЭС и, соответственно, турбинных расходов по месяцам в осенне-зимний период осуществляется филиалом АО «Системный оператор Единой энергетической системы» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемы Востока» (далее – АО «СО ЕЭС», филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока) в зависимости от схемно-режимных условий энергосистемы.»;

е) в абзаце третьем подпункта 8.2.4.1 пункта 8.2 слова «в пунктах 6.7, 6.12 и 6.14» заменить словами «в пунктах 6.7, 6.11, 6.12 и 6.14»;

ж) в подпункте 8.2.5 пункта 8.2:

абзацы второй - восьмой изложить в следующей редакции:

«- ± 20 м<sup>3</sup>/с в зоне I;

- ± 30 м<sup>3</sup>/с в подзоне II<sup>E</sup>;
- ± 50 м<sup>3</sup>/с в подзонах II<sup>A</sup>, II<sup>B</sup>, II<sup>G</sup> и II<sup>D</sup>;
- ± 80 м<sup>3</sup>/с в подзонах II<sup>B</sup> и III<sup>A</sup>;
- ± 100 м<sup>3</sup>/с в подзоне III<sup>B</sup> и зоне IV;
- ± 200 м<sup>3</sup>/с в зоне V;
- ± 300 м<sup>3</sup>/с в зоне VI.»;

в абзаце десятом слова «При осуществлении контроля установленного режима работы водохранилища, в случае» заменить словами «В случае»;

абзац одиннадцатый изложить в следующей редакции:

«В период с мая по сентябрь в зависимости от складывающейся гидрологической обстановки и схемно-режимных условий ОЭС Востока по предложению филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока для подзон II<sup>A</sup>, II<sup>B</sup>, II<sup>G</sup> и III<sup>A</sup> диспетчерского графика могут быть установлены отклонения среднего фактического расхода в нижний бьеф гидроузла, отличные по величине от приведенных в настоящем пункте.»;

з) подпункт 8.2.6 пункта 8.2 изложить в следующей редакции:

«8.2.6. При наличии гидрологических прогнозов притока воды в Зейское водохранилище на предстоящий интервал регулирования устанавливается следующий порядок их использования:

- если уровень у плотины гидроузла на начало интервала регулирования находится ниже линии 3 диспетчерского графика, то принимается нижний предел прогноза притока;
- если уровень у плотины гидроузла на начало интервала регулирования находится между линиями 3 и 6 диспетчерского графика, то принимается среднее значение диапазона прогноза притока;
- если уровень у плотины гидроузла на начало интервала регулирования находится выше линии 6 диспетчерского графика, то принимается верхний предел прогноза притока.

В меженный период (с октября по апрель) при наличии гидрологических прогнозов притока воды в Зейское водохранилище на предстоящий интервал регулирования следует принимать среднее значение диапазона прогноза притока.

При отсутствии гидрологических прогнозов притока воды в Зейское водохранилище приток воды на предстоящий интервал регулирования вычисляется путем экстраполяции изменения фактического притока воды в водохранилище за предшествующие 10-15 суток.»;

и) в подпункте 8.2.7 пункта 8.2 слова «зонах I, VII и XII» заменить словами «зонах I, V, VI и подзоне IV<sup>B</sup>»;

к) в подпункте 8.2.8 пункта 8.2 слова «Для зон III-V» заменить словами «Для подзон III<sup>A</sup>, IV<sup>A</sup> и IV<sup>B</sup>»;

л) подпункт 8.2.10 пункта 8.2 изложить в следующей редакции:

«8.2.10. В подзонах II<sup>G</sup>, II<sup>D</sup>, II<sup>E</sup>, III<sup>B</sup> и IV<sup>B</sup> диспетчерского графика допускается перераспределение расходов Зейской ГЭС в период с октября по апрель по потребности ОЭС Востока.»;

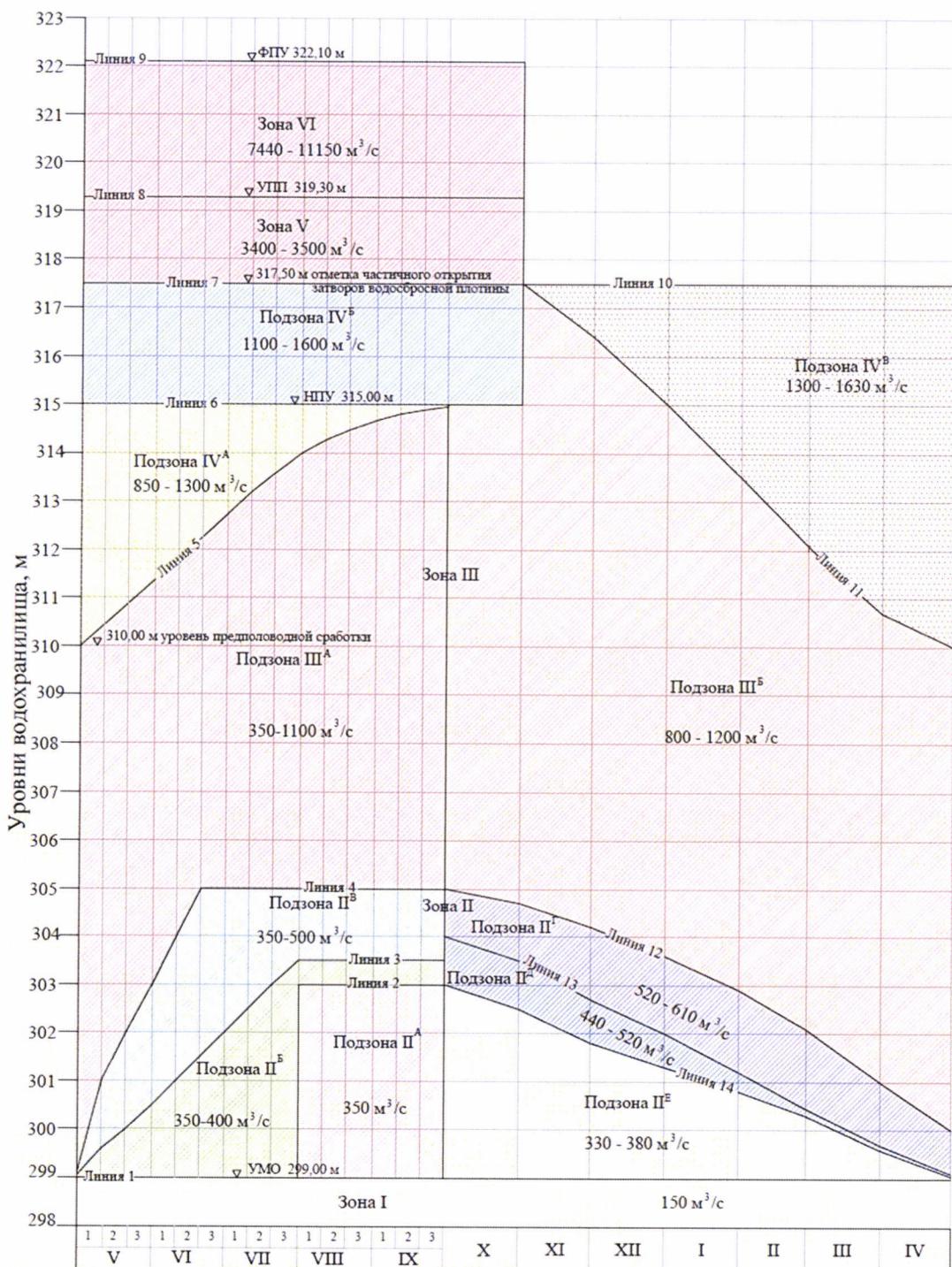
м) в подпункте 8.3.7.1 пункта 8.3 слова «Федеральное бюджетное учреждение «Администрация Амурского бассейна внутренних водных путей»

(далее – ФБУ «Администрация Амурводпуть»)» заменить словами «ФБУ «Администрация Амурводпуть»;

н) приложение 14 изложить в следующей редакции:

**«Приложение 14**  
к Правилам использования водных ресурсов  
Зейского водохранилища на р. Зее,  
утвержденным приказом Росводресурсов  
от 18 июля 2018 г. № 151

### Диспетчерский график работы Зейского водохранилища



Координаты границ зон диспетчерского графика работы Зейского водохранилища, м

| Линия 1                  | 299,00  | 299,00 |        |
|--------------------------|---|--------|--------|
| Подзона II <sup>E</sup>  | -   | -      | 299,05 |
| Линия 14                 | -   | -      | 299,05 |
| Подзона II <sup>D</sup>  | Подзона сниженной отдачи в период с октября по апрель<br>(средняя за период мощность ГЭС – 240 МВт), расход 330-380 м <sup>3</sup> /с |        |        |
| Линия 13                 | -   | 299,10 |        |
| Подзона II <sup>F</sup>  | Подзона сниженной отдачи в период с октября по апрель<br>(средняя за период мощность ГЭС – 330 МВт), расход 440-520 м <sup>3</sup> /с |        |        |
| Линия 12                 | -   | 300,00 |        |
| Подзона III <sup>B</sup> | Подзона гарантированного режима в период с октября по апрель, расход 800-1200 м <sup>3</sup> /с                                       |        |        |
| Линия 11                 | -   | 317,50 | 310,00 |
| Линия 10                 | -   | 317,50 |        |
| Подзона IV <sup>B</sup>  | Подзона повышенной загрузки гидроагрегатов ГЭС в период с ноября по апрель, расход 1300-1630 м <sup>3</sup> /с                        |        |        |
| Линия 9                  | -   | 322,10 |        |
| Зона VI                  | Зона максимальных сбросов, расход 7440-11150 м <sup>3</sup> /с  |        |        |
| Линия 8                  | -   | 319,30 |        |
| Зона V                   | Зона противопаводковой призмы, расход 3400-3500 м <sup>3</sup> /с   |        |        |
| Линия 7                  | -   | 317,50 |        |
| Подзона IV <sup>B</sup>  | Подзона повышенной загрузки гидроагрегатов ГЭС в период с мая по октябрь, расход 1100-1600 м <sup>3</sup> /с                          |        |        |
| Линия 6                  | -   | 315,00 |        |
| Подзона IV <sup>A</sup>  | Подзона повышенной отдачи в период с мая по сентябрь, расход 850-1300 м <sup>3</sup> /с   |        |        |
| Линия 5                  | -   | 314,00 |        |
| Подзона III <sup>A</sup> | Подзона гарантированного режима в период с мая по сентябрь, расход 350-1100 м <sup>3</sup> /с   |        |        |
| Линия 4                  | -   | 305,00 |        |
| Подзона II <sup>B</sup>  | Подзона сниженной отдачи в период с мая по сентябрь, расход 350-500 м <sup>3</sup> /с   |        |        |
| Линия 3                  | -   | 303,00 |        |
| Подзона II <sup>B</sup>  | Подзона сниженной отдачи в период с мая по сентябрь, расход 350-400 м <sup>3</sup> /с   |        |        |
| Линия 2                  | -   | 303,00 |        |
| Подзона II <sup>A</sup>  | Подзона сниженной отдачи в период с августа по сентябрь, расход 350 м <sup>3</sup> /с   |        |        |
| Линия 1                  | -   | 299,00 |        |
| Зона I                   | Зона неиспользуемого объема водохранилища, расход 150 м <sup>3</sup> /с   |        |        |
| Дата                     | 01.05   | 299,00 |        |
|                          | 11.05   | 299,60 |        |
|                          | 21.05   | 299,00 |        |
|                          | 01.06   | 299,00 |        |
|                          | 11.06   | 299,00 |        |
|                          | 21.06   | 299,00 |        |
|                          | 01.07   | 299,00 |        |
|                          | 11.07   | 299,00 |        |
|                          | 21.07   | 299,00 |        |
|                          | 01.08   | 299,00 |        |
|                          | 11.08   | 299,00 |        |
|                          | 21.08   | 299,00 |        |
|                          | 01.09   | 299,00 |        |
|                          | 11.09   | 299,00 |        |
|                          | 21.09   | 299,00 |        |
|                          | 01.10   | 299,00 |        |
|                          | 11.11   | 299,00 |        |
|                          | 21.12   | 299,00 |        |
|                          | 01.01   | 299,00 |        |
|                          | 11.02   | 299,00 |        |
|                          | 21.03   | 299,00 |        |
|                          | 01.04   | 299,00 |        |

».