

Приложение 23. Динамика изменения тарифов на основных рынках

Работа субъектов оптового и розничного рынков электрической энергии (мощности)

Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» закреплены основные принципы и методы государственного регулирования в электроэнергетике, полномочия регулирующих органов.

Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» устанавливает правовые основы функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности.

Порядок и сроки проведения расчетов, а также утверждения тарифов на электроэнергию и мощность устанавливаются Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Тарифы для станций — субъектов ОРЭ устанавливаются Федеральной антимонопольной службой (ФАС России) в соответствии с разработанными методиками, а также Федеральной службой по тарифам (упразднено в 2015 году, правопреемником является ФАС России).

Тарифы на электроэнергию в ценовых зонах ОРЭМ

Основной методикой расчета тарифов для действующих на ОРЭ станций, расположенных в ценовой зоне оптового рынка, является методика индексации³⁷. База, рассчитанная в 2007 году, ежегодно индексируется на индекс изменения условно-постоянных расходов, определяемый Министерством экономического развития Российской Федерации. Индекс-дефлятор в тарифе 2024 года составил 6,4% — на уровне ИЦП (в том числе без продукции ТЭКа). Указанная методика также применяется для новых станций, начиная со второго года работы станции, по объектам ДПМ применяется только в части электроэнергии.

Динамика среднеотпускного тарифа

	2022	Прирост 2022/2021	2023	Прирост 2023/2022	2024	Прирост 2024/2023
	руб./ кВт·ч	%	руб./ кВт·ч	%	руб./ кВт·ч	%
РД	0,44	7,54%	0,47	6,01	0,50	7,85%
Первая ценовая зона	0,57	5,09%	0,60	5,14	0,64	7,44%
Вторая ценовая зона	0,21	12,19%	0,23	7,09	0,25	10,77%

³⁷ Утверждена Приказом ФСТ России от 28.08.2014 № 210-э/1 «Об утверждении Формул индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемых в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности), порядка их применения, а также порядка установления плановых и фактических показателей, используемых в указанных формулах».

По объектам ДПМ цена на мощность рассчитывается ФАС России по методике, утвержденной приказом ФСТ России от 13.10.2010 № 486-э «Об утверждении Порядка определения цены на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций)».

Основным фактором, влияющим на цены ДПМ, является рост величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности с 9,818% в 2023 году до 11,198% в 2024 году.

Причины роста тарифа на ОРЭМ:

- индексация тарифов: индекс-дефлятор в тарифе 2024 года составил 6,4% — на уровне ИЦП без продукции ТЭК;
- повышение ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики³⁸.

Приказы ФАС России по утверждению цен тарифов на 2024 год (зарегистрированы в Минюсте России):

- приказ ФАС России от 11.12.2023 № 964/23 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка-производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и/или приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и/или приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год»;
- приказ ФАС России от 11.12.2023 № 965/23 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2024 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования»;
- приказ ФАС России от 21.12.2023 № 1033/23 «О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2024 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций».

³⁸ В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.12.2014 № 1509 ставки применялись с учетом коэффициента 4,05.

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ И ЕЕ ОТПУСК В НЕЦЕНОВЫХ И ИЗОЛИРОВАННЫХ ЗОНАХ ДАЛЬНЕВОСТОЧНОГО ФЕДЕРАЛЬНОГО ОКРУГА

Деятельность на территории неценовых и изолированных зон Дальневосточного федерального округа осуществляется по тарифам, устанавливаемым ФАС России и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее — региональные регулирующие органы). Зона действия свободных цен в Дальневосточном федеральном округе в 2024 году отсутствовала.

Федеральным законом от 19.10.2023 № 501-ФЗ отменено установление предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, произведенную на генерирующих объектах на территории указанных систем, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 1 июля 2017 года, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии³⁹.

При утверждении тарифов на 2024 год регуляторами использовались следующие методы тарифного регулирования:

- электростанции неценовой зоны ОРЭМ — установление тарифов осуществляется методом долгосрочной индексации НВВ (приказ ФАС России от 27.06.2022 № 479/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков — субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»). С 2021 года, согласно указанной методике, тарифы для тепловых электростанций АО «ДГК» установлены методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;
- тарифы на услуги по передаче электроэнергии для филиалов АО «ДРСК» «Амурские ЭС», «Хабаровские ЭС», «Приморские ЭС», «Электрические сети ЕАО» и «Южно-Якутские ЭС» устанавливаются по методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки⁴⁰;
- сбытовая надбавка для ПАО «ДЭК» и ПАО «Якутскэнерго» установлена по методу сравнения аналогов⁴¹;

³⁹ Внесены изменения в Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», которые вступили в силу с 1 января 2024 года.

⁴⁰ В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э, «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

⁴¹ В соответствии с Приказом ФАС России от 21.11.2017 №1554/17 «Об утверждении методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

- тарифы на электрическую энергию, поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах⁴²;
- установление тарифов на электрическую энергию (мощность) в отношении филиалов ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС» и ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС» на 2024 год осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (долгосрочный период с 2022 по 2026 год)⁴³.

Динамика тарифов на электрическую энергию в неценовой зоне Дальневосточного Федерального округа, руб./ кВт•ч

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2022, утв.	Прирост 2022/ 2021	2023, утв.	Прирост 2023/ 2022	2024, утв.	Прирост 2024/ 2023
		руб./кВт • ч	%	руб./кВт • ч	%	руб./кВт • ч	%
1.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС»	0,39	4,12	0,38	-3,08	0,42	9,73
2.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС»	0,52	-5,48	0,50	-3,53	0,56	11,34
3.	АО «Нижне-Бурейская ГЭС» ⁴⁴	1,89	-4,95	1,91	0,94	1,61	-15,75

Динамика тарифов на передачу электрической энергии АО «ДРСК»

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2022	2023	Прирост 2023/2022	2024	Прирост 2024/2023
		руб./ кВт•ч	руб./ кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%
1.	АО «ДРСК» (котловой тариф на услуги по передаче)	1,479	1,6200	+9,5	1,6783	+3,6
1.1.	Амурские ЭС	1,7597	1,8918	7,5	1,9749	+4,4
1.2.	Приморские ЭС	1,2852	1,3972	8,7	1,4178	+1,5
1.3.	Хабаровские ЭС, в т.ч.	1,4081	1,5919	13,1	1,6418	+3,1
	ХЭС неценовая зона	1,3808	1,5701	13,7	1,5995	+1,9
	ХЭС Николаевский р-н	2,0600	2,1384	3,8	2,7390	+28,1
1.4	ЭС ЕАО	1,7396	2,0871	20,0	2,1274	+1,9

⁴² В соответствии с Приказом ФАС России от 29.05.2019 №686/19, «Об утверждении Методических указаний «по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах»

⁴³ В соответствии с Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 27.06.2022 № 479/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков — субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

⁴⁴ С 21.12.2021 Нижне-Бурейская ГЭС в составе Филиала ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС».

1.5	Южно-Якутские ЭС	1,5962	1,6675	4,5	1,9592	+17,5
-----	------------------	--------	--------	-----	--------	-------

**Динамика тарифов на электрическую энергию в неценовой и изолированной зоне
Дальневосточного федерального округа (по видам деятельности)**

№ п/п	Наименование ПО/филиала	2022	Прирост 2022/2021	2023	Прирост 2023/2022	2024	Прирост 2024/2023
		руб./ кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%	руб./ кВт•ч	%
1.	ДЭК	3,8219	2,45	4,2441	11,05	4,4184	+4,1
1.1.	ДЭС	3,7662	3,32	4,2327	12,39	4,3576	+3,0
1.2.	ХЭС	3,8439	1,77	4,1936	9,10	4,4364	+5,8
1.3.	АЭС	3,916	1,47	4,3279	10,52	4,5701	+5,6
1.4.	ЕАО	3,8519	1,71	4,2527	10,41	4,2731	+0,5
2.	Камчатскэнерго (ЦЭУ)	9,66	11,21	12,8891	33,43	14,46	+12,2
3.	Магаданэнерго	5,64	-6,71	5,4547	-3,28	5,02	-8,0
4.	Сахалинэнерго	6,83	-3,07	8,1642	19,53	8,81	+7,9
5.	Чукотэнерго	35,89	10,49	36,5030	1,71	39,21	+7,4
6.	ЮЭСК	37,44	-11,05	42,0829	12,40	46,62	+10,8
7.	«Сахаэнерго» (Северный энергорайон РС(Я)) ⁴⁵	47,52	3,69	55,4721	16,73	69,34	+25,0
8.	«Якутскэнерго» (неценовая зона ОРЭМ РС(Я))	6,21	8,19	7,51	20,86	6,32	+6,6
9.	Колымаэнерго	1,079	-14,26	1,344	24,62	1,164	-13,41

На 2024 год тариф на производство электроэнергии ПАО «Колымаэнерго» утвержден Приказом Департамента цен и тарифов Магаданской области от 26.12.2023 № 45-1/э, на основе применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Снижение тарифа на электроэнергию в первую очередь обусловлено неучетом в НВВ экономически-обоснованных затрат по аренде оборудования Усть-Среднеканской ГЭС.

По итогам рассмотрения разногласий между ПАО «Колымаэнерго» и Департаментом цен и тарифов Магаданской области ФАС России регулятор обязал учесть экономически-обоснованные затраты в течение пятилетнего периода. На 2024 год тарифы были скорректированы Приказами Департамента цен и тарифов Магаданской области от 28.06.2024 № 19-1/э и от 27.09.2024 № 32-1/э.

На территории неценовой зоны ОРЭ с 01.07.2016 не устанавливаются числовые значения тарифов для прочих потребителей. В соответствии с расчетными уровнями тарифов, определенными исходя из составляющих индикативной цены, котлового тарифа на передачу и сбытовой надбавки, утвержденными регулирующими органами, прирост тарифов в неценовой зоне ОРЭМ составил от 0,5% до 6,6%.

⁴⁵ «Сахаэнерго» (Северный энергорайон РС(Я)) — гарантирующий поставщик в изолированной зоне с 01.07.2021.

По изолированной зоне Дальневосточного федерального округа максимальный прирост среднеотпускного тарифа на электрическую энергию, отпускаемую потребителям АО «Сахаэнерго», составил 25,0% к уровню 2023 года.

Снижение тарифа на электроэнергию для потребителей ПАО «Магаданэнерго» обусловлено снижением тарифа покупки электроэнергии от ПАО «Колымаэнерго» (за счет снижения тарифа производства электроэнергии).

Прирост тарифа АО «ЮЭСК» обусловлен учетом по статье топливо (за счет увеличения расхода и цены топлива), а также изменением сальдо выпадающих доходов и избытка средств, где отражен результат проведенного РСТ анализ операционных расходов за период 2020–2022.

Прирост тарифа ПАО «Камчатскэнерго» произошел за счет увеличения затрат на топливо, которые включены в НВВ с учетом изменения структуры топливного баланса и фактической цены на топливо.

ВЫРАВНИВАНИЕ ТАРИФОВ В ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ И ВЛИЯНИЕ НА РЕГИОНЫ И Группу РусГидро

С 01.07.2021⁷ для потребителей изолированных энергосистем Дальневосточный федеральный округ действует механизм доведения тарифов на электрическую энергию до базового уровня.

В соответствии с данным механизмом на территории Сахалинской области, Магаданской области, Камчатского края, Чукотского автономного округа, республики Саха (Якутия), Правительством Российской Федерации установлен базовый уровень тарифов, а также определен объем средств (надбавка), подлежащих перечислению в бюджет указанных регионов для компенсации разницы между экономически обоснованными и базовыми уровнями тарифов.

Базовые тарифы потребителям изолированной зоны (за исключением населения) на 2024 год, установленные в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.12.2023 № 3964-р, дифференцированы по уровням напряжения.

Объем надбавки в 2024 году утвержден в размере 31,0 млрд руб., что на 12,4% ниже уровня 2023 года (35,4 млрд руб.), в том числе по подконтрольным обществам ПАО «РусГидро» — 27,9 млрд руб., что относительно 2023 года (27,1 млрд руб.) больше на 3,0%.

Размер надбавки обусловлен введением критериев определения потребителей, в отношении которых применяется надбавка⁴⁶. Критерии предусматривают поэтапное повышение тарифов для части потребителей до экономически обоснованного уровня.

⁴⁶ Постановление Правительства Российской Федерации от 26.11.2021 № 2062.

РЫНОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Поставка тепловой энергии на территории Дальневосточного федерального округа осуществляется централизованно от тепловых электростанций и котельных, эксплуатируемых энергосистемами, подконтрольными ПАО «РусГидро». При этом ряд энергосистем занимаются поставкой тепловой энергии, осуществляя деятельность по производству и распределению тепловой энергии, другие — только осуществляя деятельность по производству тепловой энергии.

Реализация тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации является регулируемым видом деятельности (за исключением территорий, отнесенных к ценовой зоне теплоснабжения). К ценовым зонам теплоснабжения в зоне деятельности Группы РусГидро с 01.01.2022 отнесены г. Благовещенск, пгт. Прогресс и с.п. Чигири.

Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» установлены основные принципы регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и полномочия регулирующих органов в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения. Основные принципы, методы регулирования, а также порядок расчета и утверждения тарифов на тепловую энергию определены Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Порядок определения предельных цен на тепловую энергию в ценовых зонах теплоснабжения установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562.

Тарифы на тепловую энергию для всех подконтрольных обществ ПАО «РусГидро» рассчитаны методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии Методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденным Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. С 2024 года для всех обществ начинается новый пятилетний долгосрочный период (за исключением Владивостокской ТЭЦ-2 (Приморский филиал ПАО «РусГидро»), для которой тариф установлен на 2022–2024 годы.

Динамика тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на территориях Дальневосточного федерального округа, руб./Гкал

№п/п	Наименование ПО/филиала	2022	прирост 2022/2021	2023	прирост 2023/2022	2024	прирост 2024/2023
		руб./Гкал	%	руб./Гкал	%	руб./Гкал	%
1.	ДГК	1 880,30	4,69	2 188,39	16,39	2 298,47	+5,0
1.1.	Амурская генерация	1 572,44	3,61	1 803,27	14,68	1 935,88	+7,3
1.2.	ХГ и ХТСК	1 605,83	3,77	1 883,61	17,30	2 002,90	+6,3
1.3.	Волочаевская котельная	2 149,02	2,79	2 235,17	4,01	2 347,45	+5,0
	г. Советская Гавань (концессия)	6 345,45	5,93	7 082,54	11,62	7 427,46	+4,9
1.4.	ЕАО	2 496,95	5,80	2 902,18	16,23	3 054,21	+5,2
1.5.	Приморская генерация с ПТС	2 138,33	3,94	2 421,39	13,24	2 538,21	+4,8
1.6.	Республика Саха (Я) Нерюнгринская ГРЭС	2 779,18	10,99	3 251,96	17,01	3 503,19	+7,7

2.	ПАО «РусГидро» (Владивостокская ТЭЦ-2)	953,84	29,35	1 023,75	7,33	1 099,29	+7,4
3.	ПАО «Камчатскэнерго»	8 441,72	10,40	9 361,20	10,89	10 009,45	+6,9
4.	ПАО «Магаданэнерго»	4 421,91	-4,09	4 576,94	3,51	4 923,42	+7,6
5.	АО «Сахаэнерго»	14 567,95	12,77	17 139,09	17,65	1 9157,63	+11,8
6.	ПАО «Сахалинэнерго»	910,17	1,14	970,54	6,63	1 159,15	+19,46
7.	ПАО «Теплоэнергосервис»	6 061,57	7,37	7 174,47	18,36	8 472,01	+18,1
8.	ПАО «Чукотэнерго»	4 801,00	1,26	5 063,35	5,46	5 721,29	+13,0
9.	АО «ЮЭСК»	17 811,84	11,02	18 637,11	4,63	2 2543,08	+21,0
10.	ПАО «Якутскэнерго»	2 192,23	5,51	2 374,50	8,31	2 494,40	+5,0
11.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС» ⁴⁷	627,69	5,09	739,87	17,87	792,26	7,08
12.	Филиал ПАО «РусГидро» — «Зейская ГЭС» ⁴⁷	1 252,14	68,54	1 289,98	3,02	1 379,89	6,97

По зоне деятельности АО «ДГК» прирост среднеотпускного тарифа сложился на уровне 5%, в том числе максимальный прирост — 7,7% на территории Республика Саха (Якутия).

В изолированных зонах максимальный прирост среднеотпускных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, составил 21,0% по АО «ЮЭСК», который произошел за счет увеличения затрат на топливо, а также расходов на оплату труда с отчислениями.

Прирост тарифа ПАО «Сахалинэнерго» на 19,46% обусловлено за счет увеличения затрат на оплату труда с отчислениями, затраты на топливо в соответствии со структурой выработки (снижение объемов газовых ГТУ).

Прирост тарифа ПАО «Теплоэнергосервис» на 18,1% произошел в связи с ростом расходов на топливо, покупной электрической энергии за счет роста тарифа, оплата труда с отчислениями (расходы определены методом «затраты+» для базового года нового периода регулирования).

Прирост среднеотпускного тарифа на тепловую энергию филиала ПАО «РусГидро» — «Бурейская ГЭС» и филиала ПАО «РусГидро» — Зейская ГЭС» обусловлен пересмотром базового уровня операционных расходов, учетом корректировки необходимой валовой выручки с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов по факту 2022 года (в том числе от снижения фактического полезного отпуска относительно планового, изменения фактических индексов при определении скорректированных операционных расходов). Также на 2024 год схема теплоснабжения пгт. Талакан не актуализирована администрацией поселка. Таким образом объем полезного отпуска потребителям тепловой энергии филиала ПАО «РусГидро» — Бурейская ГЭС» определен с учетом динамики полезного отпуска

⁴⁷ Осуществляет поставку тепловой энергии, производимой на электростанциях.

тепловой энергии за последние 3 года, со снижением относительно объемов полезного отпуска 2023 года. Рост тарифа составил 7,08% за счет вышеперечисленных факторов, а также снижения планового полезного отпуска.

В 2024 году осуществлена передача движимого и недвижимого имущества котельной п. Временный филиала ПАО «РусГидро» — Зейская ГЭС» в собственность городского округа Зей Амурской области. Передача была запланирована в тарифе филиала ПАО «РусГидро» — Зейская ГЭС» на 2024 год, путем исключения из него затрат в отношении покупки электроэнергии с ОРЭМ с июля по декабрь 2024 года, при этом ввиду вышеуказанных факторов тариф вырос на 6,97%.

Водоснабжение и водоотведение

Отношения в сфере водоснабжения и водоотведения регулируются Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23.11.2021 № 2009 внесены изменения в части установления тарифов на транспортировку холодной и горячей воды, сточных вод организациям.

Тарифы на транспортировку холодной воды, сточных вод не устанавливаются организациям, не соответствующим критериям отнесения к транзитным организациям.

Филиала ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»

На балансе филиала ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС» находятся сети водоснабжения, сети канализации (договор холодного водоснабжения и водоотведения с МУП «Коммунальные сети»).

Вместе с тем МУП «Коммунальные сети» по участку сетей водоснабжения (сетей канализации), принадлежащему филиалу, передает холодную воду сторонним потребителям (принимает сточные воды сторонних организаций), которые присоединены к трубопроводу холодной воды (к системе канализации) филиала.

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.12.2023 № 81-20-22/в установлены долгосрочные тарифы на транспортировку холодной воды (на период 2024–2028).

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30.11.2023 № 49-20/в установлены тарифы на транспортировку сточных вод на 2024 год методом сравнения аналогов.

Филиал ПАО «РусГидро» — «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного»

На балансе филиала ПАО «РусГидро» — «Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного» находятся инженерные сети, обеспечивающие водоснабжение. В 2023 году заключен договор с ООО «Саяногорские коммунальные системы» на транспортировку холодной

(технической) воды. Через объекты основных производственных фондов филиала, участвующих в основной производственной деятельности, осуществляется подача воды на фильтровальную станцию поселка Черемушки (трубопровод пожаротушения Саяно-Шушенская ГЭС, сети ВПП ГЭС — ОРУ-500, пожарно-технический трубопровод).

Приказом Госкомтарифэнерго Хакасии от 13.06.2023 № 11-в утверждены тарифы на транспортировку холодной воды на 2023–2024 годы.

Тариф на транспортировку холодной воды на 2024 год устанавливался с помощью метода сравнения аналогов (поскольку протяженность эксплуатируемых сетей холодного водоснабжения не превышает 10 км).

Динамика среднеотпускного тарифа на транспортировку воды

Наименование	2022	Прирост 2022/ 2021	2023	Прирост 2023/ 2024	2024	Прирост 2024/ 2023
	средне-отпускной тариф		средне-отпускной тариф		средне-отпускной тариф	
	руб. / куб. м		руб. / куб. м		руб. / куб. м	
		%		%		%
На транспортировку холодной воды						
Филиал ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»	9,59	4,94	10,71	11,68	14,05	31,20
Филиал ПАО «РусГидро» - «Саяно-Шушенская ГЭС»	—	—	2,49	—	2,36	-5,17
На транспортировку сточных вод						
Филиал ПАО «РусГидро» — «Чебоксарская ГЭС»	7,85	5,10	9,03	14,99	11,10	23,01%