

Приложение 22. 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» устанавливаются 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 и 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 ФАС России, в соответствии с разработанными методиками Федеральной службы по тарифам (далее – ФСТ России) (упразднено в 2015 году, правопреемником является ФАС России).

Тарифы на электроэнергию в ценовых зонах ОРЭМ

Основной методикой расчета тарифов для действующих на ОРЭ станций (в том числе расположенных в неценовой зоне) является методика индексации, утвержденная 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». База, рассчитанная в 2007 году, ежегодно индексируется на индекс изменения условно-постоянных расходов, определяемый Министерством экономического развития Российской Федерации. Индекс-дефлятор в тарифе 2021 года составил 4,8% – на уровне ИЦП (в том числе без продукции ТЭК). Указанная методика также применяется для новых станций, начиная со второго года работы станции, по объектам ДПМ применяется только в части электроэнергии.

Методикой расчета тарифов 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 на территории Дальневосточного федерального округа являются Методические указания, утвержденные Приказом ФАС России от 27.03.2020 № 330/20 «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». Согласно указанной методике с 2021 года тарифы для тепловых электростанций АО «ДГК» установлены методом долгосрочной индексации «необходимой валовой выручки» на долгосрочный период с 2021 по 2025 год. Новый метод регулирования позволил учесть в тарифах на мощность электростанций АО «ДГК» выпадающие расходы по топливу за 2011–2019 годы и исключить перекрестное субсидирование между электрической и тепловой энергией.

Динамика среднеотпускного тарифа

	2019	2019/2018	2020	2020/2019	2021	2021/2020
	Средне-отпускной тариф	Средне-отпускной тариф	Средне-отпускной тариф	Средне-отпускной тариф	Средне-отпускной тариф	Средне-отпускной тариф
	руб./тыс. кВт•ч	%	руб./тыс. кВт•ч	%	руб./тыс. кВт•ч	%
РД	379,54	6,20	383,46	1,03	408,28	6,47
Первая ценовая зона	512,43	10,41	509,09	-0,65	542,17	6,49
Вторая ценовая зона	166,22	-1,43	174,90	5,22	188,54	7,79

По объектам ДПМ цена на мощность рассчитывается ФАС России по методике, утвержденной Приказом ФСТ Российской Федерации 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 сдерживающим фактором, влияющим на цены ДПМ, является снижение величины средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности с 7,7% в 2020 году до 6,3% в 2021 году.

Причины роста тарифа на ОРЭМ:

- индексация тарифов: индекс-дефлятор в тарифе 2021 года составил 4,8% – на уровне ИЦП без продукции ТЭК;
- учет в тарифах повышения ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2006 № 876 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности» (в редакции ППРФ от 29.12.2017 № 1690);
- повышение налоговых ставок при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации на 2021 год налоговые ставки применяются с учетом коэффициента 2,66).

Справочно:

Приказы ФАС России по утверждению цен тарифов на 2020 год (зарегистрированы в Минюсте России):

- приказ ФАС России от 17.12.2020 № 1227/20 «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 2021 год»;
- приказ ФАС России от 24.12.2020 № 1259/20 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию на 2021 год, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования»;
- приказ ФАС России от 15.12.2020 № 1222/20 «О ценах на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2021 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов атомных станций и гидроэлектростанций».

Тарифы на электроэнергию и ее отпуск в неценовых и изолированных зонах Дальневосточного федерального округа

Установление тарифов на электрическую энергию (мощность) в отношении субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности на территории Дальневосточного федерального округа осуществляется Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФАС России от 27.03.2020 № 330/20 «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». Согласно указанной методике с 2021 года тарифы для тепловых электростанций АО «ДГК» установлены методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на долгосрочный период с 2021 по 2025 год.

Новый метод регулирования позволил учесть в тарифах на мощность электростанций АО «ДГК» выпадающие расходы по топливу за 2011-2019 годы и исключить перекрестное субсидирование между электрической и тепловой энергией.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для ПО ПАО «РусГидро» АО «ДГК», поставляемую в неценовых зонах ОРЭ, утвержденные приказом ФАС России от 25.12.2020 № 1273/20.

Установление тарифов на электрическую энергию (мощность) в отношении филиалов ПАО «РусГидро» – «Бурейская ГЭС», ПАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС», а также АО «Нижне-Бурейская ГЭС» на 2021 год осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат), в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию и мощность по договорам купли-продажи по регулируемым тарифам (ценам) на оптовом рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 15.09.2006 № 199-э/б.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для филиалов ПАО «РусГидро» – «Бурейская ГЭС», ПАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС», а также АО «Нижне-Бурейская ГЭС», поставляемую в неценовых зонах ОРЭ, утвержденные приказами ФАС России от 09.11.2020 № 1087/20, от 18.12.2020 № 1232/20.

Тарифы на услуги по передаче электроэнергии для филиала АО «ДРСК» «Амурские ЭС» утверждены методом RAB, филиалов «Хабаровские ЭС», «Приморские ЭС», «Электрические сети ЕАО» и «Южно-Якутские ЭС» – с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Сбытовая надбавка для ПАО «ДЭК» установлена с использованием метода сравнения аналогов.

Тарифы на электрическую энергию (мощность) ПАО «Колымаэнерго» на долгосрочный период регулирования, рассчитаны в соответствии с Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19.

Динамика тарифов на электрическую энергию в неценовой зоне Дальневосточного федерального округа (по видам деятельности), руб./кВт•ч

Наименование	2019	2019/ 2018	2020	2020/ 2019	2021	2021/ 2020
Филиал ПАО «РусГидро» – «Зейская ГЭС»	0,46	105,4%	0,49	105,7%	0,38	77,5%
Филиал ПАО «РусГидро» – «Бурейская ГЭС»	0,94	104,6%	0,88	93,6%	0,55	62,3%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	1,50	-	1,97	131,8%	1,99	101,0%

Динамика среднеотпускных тарифов на электроэнергию в Дальневосточном федеральном округе

Наименование ПО/филиала	2019	2019/ 2018	2020	2020/ 2019	2021	2021/ 2020
	руб./тыс. кВт•ч	%	руб./тыс. кВт•ч	%	руб./тыс. кВт•ч	%
ПАО «ДЭК» (конечный потребитель)	3,4351	2,20	3,5801	4,20	3,7306	4,21

Филиал ПАО «ДЭК» Дальэнергосбыт	3,4319	2,68	3,5415	3,20	3,6453	2,93
Филиал ПАО «ДЭК» Хабаровскэнергосбыт	3,3535	0,46	3,5079	4,60	3,7771	7,67
Филиал ПАО «ДЭК» Амурэнергосбыт	3,5427	2,99	3,7431	5,70	3,8591	3,10
Филиал ПАО «ДЭК» Энергосбыт ЕАО	3,4808	3,24	3,7518	7,80	3,7871	0,94
ПАО «Камчатскэнерго» (ЦЭУ)	7,3827	3,20	7,8580	6,40	8,6863	10,54
ПАО «Магаданэнерго»	6,4619	9,60	6,0607	-6,00	6,0456	-0,25
ПАО «Сахалинэнерго»	5,9972	3,40	7,0579	17,70	7,0463	-0,16
АО «Чукотэнерго»	18,8940	-8,00	26,6946	41,30	32,4835	21,69
ЮЭСК	29,7747	16,00	33,6237	12,90	42,0895	25,18
ПАО «Якутскэнерго» (неценовая и изолированная зоны)	7,7712	4,70	8,8237	13,50	9,6402	9,25
ПАО «Колымаэнерго»	1,288	-1,0	1,423	10,4	1,258	-11,56

На территории неценовой зоны ОРЭМ с 01.07.2016 не устанавливаются числовые значения тарифов для прочих потребителей. В соответствии с расчетными уровнями тарифов, определенными исходя их составляющих индикативной цены, котлового тарифа на передачу и сбытовой надбавки, утвержденными регулируемыми органами, прирост тарифов в неценовой зоне ОРЭМ составил от 0,9% до 7,7%.

Средний тариф ПАО «Сахалинэнерго» снизился за счет роста полезного отпуска на 5%.

Снижение тарифа на электроэнергию ПАО «Магаданэнерго» обусловлено снижением тарифа покупки электроэнергии от ПАО «Колымаэнерго» и отсутствием выпадающих доходов против 2020 года.

Прирост тарифа на электроэнергию АО «Чукотэнерго» – с включением дополнительных расходов на покупную электрическую энергию от Билибинской АЭС и ПАТЭС, а также недополученных доходов в предыдущем периоде регулирования.

В 2021 году в составе тарифной ставки на электрическую энергию филиалов заложены затраты на плату за воду, а также услуги АО «АТС». Исключение, учтенных до 2020 года включительно (при применении метода индексации) в составе тарифной ставки на электрическую энергию филиалов, прочих затрат.

Основной причиной снижения ставок на мощность филиалов является включение ФАС России в тарифы амортизационных отчислений по максимальному сроку использования основных средств (п. 27 Основ ценообразования). По данному методу расчета амортизационные отчисления складываются ниже ранее ежегодно индексируемой амортизации с 2007 года, особенно по филиалу ПАО «РусГидро» – «Бурейская ГЭС», по которому была проведена переоценка основных средств со снижением их балансовой стоимости.

С 2021 года наступил второй год долгосрочного периода регулирования тарифов на электрическую энергию, производимую ПАО «Колымаэнерго» (2020–2022 годы).

В 2020 году в порядок расчета тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, с учетом заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, внесены изменения в части учета разбивки объемов электрической энергии, поставляемой по двусторонним договорам и для прочих потребителей при определении необходимой валовой выручки.

Скорректированные Департаментом цен и тарифов Магаданской области на 2021 год тарифы:

- на производство электроэнергии для прочих потребителей (ПАО «Магаданэнерго») утверждены Департаментом цен и тарифов Магаданской области приказом от 22.12.2018 № 54-1/э, на основе применения метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.
- в 2021 году Департаментом цен и тарифов Магаданской области скорректированы на индекс-дефлятор, утвержденные приказом от 30.12.2019 № 74-2/э, предельные минимальные и максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы Магаданской области, произведенную на генерирующих объектах ПАО «Колымаэнерго», расположенных на территории указанной технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, и потребляемую объектами, введенными в эксплуатацию после 01.07.2017, в целях заключения двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии, на 2021 год (ПАО «Полюс Магадан») (приказ от 22.12.2019 № 54-2/э).

ПАО «Колымаэнерго» в 2021 год осуществляло продажу электроэнергии по свободным двусторонним договорам с АО «Полюс Магадан» в рамках предельных уровней, установленных Регулятором.

Снижение тарифа на электроэнергию вызвано изъятием из необходимой валовой выручки 2021 году ранее полученных сверх доходов в тарифе 2019 года за счет разницы планово-фактических объемов полезного отпуска, отпускаемого ПАО «Магаданэнерго» и ПАО «Полюс Магадан».

Выравнивание тарифов в Дальневосточном федеральном округе и влияние на регионы и Группу РусГидро

В соответствии с решением Правительства Российской Федерации надбавка на 2021 год определена в размере 38 058,3 млн руб. [G4-DMA]

Объем надбавки с разбивкой по регионам Дальневосточного федерального округа

Регион/ПО	Объем надбавки, тыс. руб.			Базовый тариф, руб./ кВт•ч	
	2021	2021/2020 (абс.)	2021/2020 (отн.)	2021	2021/2020 (отн.)
Республика Саха (Якутия)	11 824,20	-749,3	-6,0%	5,49	9,80%
ПАО «Якутскэнерго»	5 005,79	- 4 562,9	-47,7%		

Регион/ПО	Объем надбавки, тыс. руб.			Базовый тариф, руб./ кВт•ч	
	2021	2021/2020 (абс.)	2021/2020 (отн.)	2021	2021/2020 (отн.)
АО «Сахаэнерго» ¹¹⁶	4 626,20	4 626,2	100,0%		
ПАО «Магаданэнерго»	27,20	-109,9	-80,2%		
Чукотский АО	8 444,40	-409,5	-4,6%		
АО «Чукотэнерго»	7 483,40	-141,6	-1,9%		
Магаданская обл.	2 954,60	-573,0	-16,2%		
ПАО «Магаданэнерго»	907,40	-471,3	-34,2%		
Сахалинская обл.	5 031,20	321,1	6,8%		
ПАО «Сахалинэнерго»	3 197,40	-198,4	-5,8%		
Камчатский край	9 803,80	1 833,0	23,0%		
ПАО «Камчатскэнерго»	5 830,70	1 058,6	22,2%		
АО «ЮЭСК»	2 705,50	576,4	27,1%		
Итого	38 058,30	422,3	1,1%		
в том числе ПО ПАО «РусГидро» ¹¹⁷	29 783,59	772,1	2,7%		

Рынок тепловой энергии

Реализация тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации является полностью регулируемым видом деятельности.

Динамика тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям на территориях Дальневосточного федерального округа, руб./Гкал¹¹⁸

№ пп	Наименование	2019	2019/2018	2020	2020/2019	2021	2021/2020
		руб./ Гкал	%	руб./ Гкал	%	руб./ Гкал	%
1.	АО «ДГК»	1 582,17	4,40	1 634,14	3,30%	1 744,26	6,74
1.1.	Филиал «Амурская генерация»	957,43	4,20	1 014,41	6,00%	1 088,44	7,30
1.2.	Филиал «Хабаровская генерация» и СП «Хабаровские тепловые сети»	1 442,47	3,50	1 488,71	3,20%	1 547,43	3,94

¹¹⁶ АО «Сахаэнерго» с 01.07.2021 в соответствии с постановлением «07» июня 2021 г. № 56 признано Гарантирующим поставщиком в зоне действия локальных ДЭС, принадлежащих АО «Сахаэнерго», технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами на территории Республики Саха (Якутия). Государственным комитетом по ценовой политике - региональной энергетической комиссии РС(Я) согласно Постановлению №120 от 29.06.2021 размер надбавки на 2021 год перераспределен между ПАО «Якутскэнерго» - Гарантирующий поставщик в 1-м полугодии 2021 года и АО «Сахаэнерго» - гарантирующий поставщик с 2-го полугодия 2021 года.

¹¹⁷ Отклонения от данных по МСФО в основном обусловлены перераспределением в 2021 году средств надбавки предыдущего периода регулирования в адрес АО «Чукотэнерго» согласно доп. соглашению № 1 от 13.04.2021 в размере 1 016 млн руб.

¹¹⁸ АО «РАО ЭСВ», ПАО «РусГидро» (Владивостокская ТЭЦ-2), ПАО «Сахалинэнерго», АО «Чукотэнерго» осуществляют отпуск тепловой энергии с коллекторов оптовым потребителям-перепродавцам.

№ пп	Наименование	2019	2019/ 2018	2020	2020/ 2019	2021	2021/ 2020
		руб./ Гкал	%	руб./ Гкал	%	руб./ Гкал	%
1.3.	СП «Хабаровские тепловые сети» (Волочаевский городок)	3 057,05	2,00	3 112,54	1,80%	2 090,77	-32,83
1.4.	СП «Хабаровские тепловые сети» (г. Советская Гавань)	-		-		5 990,01	-
1.5.	Филиал «Хабаровская генерация» (Биробиджанска я ТЭЦ)	2 125,79	5,50	2 243,49	5,50%	2 359,97	5,19
1.6.	Филиал «Приморская генерация» включая СП «Приморские тепловые сети»	1 914,78	3,60	1 971,89	3,00%	2 057,25	4,33
1.7.	Филиал «ЛутЭК»	1 391,45	1,90	1 433,46	3,00%	-	-
1.8.	СП «Нерюнгринская ГРЭС»	2 302,93	9,40	2 410,85	4,70%	2 504,06	3,87
2.	АО «РАО ЭС Востока»	992,86		1 022,57	2,99%	975,05	-4,65
3.	ПАО «РусГидро» (Владивостокска я ТЭЦ-2)					737,43	
4.	ПАО «Камчатскэнерго »	6 053,64	6,40	6 815,59	13,00%	7 646,17	12,19
5.	ПАО «Магаданэнерго »	4 670,00	4,50	4 694,36	0,50%	4 610,41	-1,79
6.	АО «Сахаэнерго»	12 276,53	9,10	12 581,45	14,70%	12 918,29	2,68
7.	ПАО «Сахалинэнерго »	822,95	-0,40	853,35	3,70%	899,87	5,45
8.	АО «Теплоэнергосе рвис»	5 711,13	0,20	5 596,64	-2,00%	5 645,63	0,88
9.	АО «Чукотэнерго»	4 217,62	6,70	4 455,54	5,64%	4 741,08	6,41
10.	АО «ЮЭСК»	13 620,03	9,10	14 469,98	6,20%	16 044,19	10,88
11.	ПАО «Якутскэнерго»	1 844,52	3,60	1 924,26	4,30%	2 077,78	7,98
12.	Филиал ПАО «РусГидро» - «Бурейская ГЭС»	673,18	-6,6	592,34	-12,0%	597,27	0,83

№ пп	Наименование	2019	2019/2018	2020	2020/2019	2021	2021/2020
		руб./Гкал	%	руб./Гкал	%	руб./Гкал	%
13.	Филиал ПАО «РусГидро» - «Зейская ГЭС»	759,54	-8,7	742,83	-2,2%	742,92	0,01

В целом по зоне деятельности АО «ДГК» прирост среднеотпускного тарифа сложился на уровне 6,7%, в том числе максимальный прирост – 7,3% по филиалу «Амурская генерация».

Снижение тарифа ТЭЦ Восточная АО «РАО ЭСВ» обусловлено изменением принципа распределения расходов между электрической и тепловой энергией.

Тариф для Владивостокской ТЭЦ-2 ПАО «РусГидро» установлен впервые, так как до 01.01.2021 станция находилась в аренде у АО «ДГК» и была учтена в составе тарифа Приморской генерации.

В целом по зоне деятельности АО «ДГК», АО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро» тарифы на тепловую энергию установлены с учетом применения положений учетной политики, предусматривающей снижение доли постоянных расходов, относимых на производство тепловой энергии, по сравнению с тарифными решениями на 2020 год. Данное изменение позволило решить вопрос ликвидации перекрестного субсидирования в Хабаровском крае и по ТЭЦ Восточной АО «РАО ЭСВ» в Приморском крае.

В изолированных зонах прирост среднеотпускных тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям, составил 6,6%, в том числе максимальный прирост – 12,2% по ПАО «Камчатскэнерго», который обусловлен учетом инвестсоставляющей и выпадающих доходов во исполнение решения суда.

Водоснабжение и водоотведение

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

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 16.12.2020 № 89-26/в установлены:

- долгосрочные параметры регулирования тарифов;

- тарифы на транспортировку воды и тарифы на транспортировку сточных вод на период по 31.12.2021.

Ранее тарифы на транспортировку воды и транспортировку сточных вод не устанавливались для ПАО «РусГидро».

Постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 15.12.2020 № 88-24-26/в:

- отменены долгосрочные тарифы на транспортировку воды и сточных вод;
- установлены тарифы на транспортировку воды и тарифы на транспортировку сточных вод на 2021 год методом сравнения аналогов.

Динамика среднеотпускного тарифа на транспортировку воды

Наименование	2019	2019/	2020	2020/	2021	2021/
	Средне-отпускной тариф	2018	Средне-отпускной тариф	2019	Средне-отпускной тариф	2020
	руб./куб. метр	%	руб./куб. метр	%	руб./куб. метр	%
На транспортировку холодной воды						
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	6,95	1,0	8,35	20,3	9,13	9,34
На транспортировку сточных вод						
Филиал ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»	7,85	0,4	8,17	4,2	7,47	-8,57