ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2025 года № 105/18

Председательствовал: Н.В.Колебанова

Члены Правления: Т.А. Копеева, О.Н. Дорожкова, Т.И. Юганец, Е.В. Руденок, О.С. Макарова, И.Н. Попуванова*, Е.В. Воложанина*, К.С. Деревцова, Т.И. Яковлева*.

* не принимает участие в голосовании.

Представители регулируемой организации надлежащим образом извещены о месте и времени заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (исх. от 2 декабря 2025 года № 03/5350 (направление графика утверждения тарифных решений на 2026 год).

Протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 15 декабря 2025 года № 101/28 решено объявить перерыв в заседании Правления по вопросу установления тарифов на коммунальные услуги, поставляемые акционерным обществом «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС») потребителям на территории Оловяннинского муниципального округа (поселок городского типа Ясногорск) Забайкальского края, на 2026-2028 год до 14 часов 00 минут 19 декабря 2025 года.

Присутствовали:

1. Заместитель директора по экономике и снабжению филиала «Харанорская ГРЭС» АО Интер РАО - Электрогенерация» - Максимова Ульяна Радиевна - участие по доверенности;
2. Начальник ПЭО филиала «Харанорская ГРЭС» АО Интер РАО: - Электрогенерация» - Мельникова Ирина Юрьевна - участие по доверенности;
3. Ведущий экономист ПЭО филиала «Харанорская ГРЭС» АО Интер РАО: - Электрогенерация»: - Токмакова Виктория Александровна - участие по доверенности;
4. Ведущий экономист ПЭО филиала «Харанорская ГРЭС» АО Интер РАО: - Электрогенерация»: - Латухина Анна Александровна - участие по доверенности.

Уполномоченный по делу: Попуванова Ирина Николаевна – заместитель руководителя-начальник отдела тарифов на коммунальные услуги Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на коллекторах источника тепловой энергии акционерным обществом «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС») на территории Оловяннинского муниципального округа (поселок городского типа Ясногорск) Забайкальского края

Выступил: Полюхова Татьяна Олеговна – начальник отдела ценообразования в энергетике и сфере обращения с твердыми коммунальными отходами ГКУ «Центр экспертиз».

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Акционерное общество «Интер РАО – Электрогенерация»
Сокращенное наименование	АО «Интер РАО - Электрогенерация»
Учредительные документы	Устав АО «Интер РАО – Электрогенерация»
Гражданско-правовой статус	Акционерное общество
ИНН/КПП	7704784450 / 751543001
Место нахождения (юр. адрес)	674520, Забайкальский край, Оловяннинский район, п. Ясногорск
Услуги ЖКХ	Теплоснабжение

АО Интер РАО - Электрогенерация» обратилось в Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края с предложением об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории Оловяннинского муниципального округа (поселок городского типа Ясногорск) Забайкальского края (вх. от 30 апреля 2025 года № 2008). Тарифная заявка представлена в полном объеме.

В соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 мая 2025 года № 127 по предложению ресурсоснабжающей организации в отношении АО Интер РАО - Электрогенерация» открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом индексации установленных тарифов.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

3.1 Величина необходимой валовой выручки регулируемых организаций, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерацией от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основами ценообразования), в руб.

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено на 2025 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Рост, %
							2026 год
	ИПЦ			*0,05*	*0,04*	*0,04*	
	ИОР, %			*1%*	*1%*	*1%*	
	ИКА						
I	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**24 074 994,73**	**25 302 819,46**	**25 382 165,77**	**26 133 478**	**26 907 029**	**105,43%**
I.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	6 050 087	6 358 641	6 295 055	6 481 388	6 673 237	104,05%
I.1.2	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	6 050 087	6 358 641	6 295 055	6 481 388	6 673 237	104,05%
I.1.2.1	специальная одежда и питание	218 723	229 878	227 579	234 315	241 251	104,05%
I.1.2.3	прочие расходы на текущее содержание и тех. обслуживание	5 428 498	5 705 351	5 648 298	5 815 487	5 987 626	104,05%
I.1.2.4	реагенты	402 866	423 412	419 178	431 586	444 361	104,05%
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	4 606 951	4 841 905	5 037 954	5 187 077	5 340 615	109,36%
I.2.2	капитальный ремонт	4 606 951	4 841 905	5 037 954	5 187 077	5 340 615	109,36%
I.3	Расходы на оплату труда производственных рабочих	8 364 101	8 790 671	8 790 671	9 050 874	9 318 780	105,10%
I.3.1	численность	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	100,00%
I.3.2	средняя заработная плата	69 767,31	73 325,44	73 325,44	75 495,87	77 730,55	105,10%
I.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2 046 051	5 311 603	5 258 487	5 414 138	5 574 396	257,01%
I.4.2	иные работы и услуги производственного характера	2 046 051	5 311 603	5 258 487	5 414 138	5 574 396	257,01%
I.9	Прочие операционные расходы	3 007 805			0	0	0,00%
II	**Неподконтрольные расходы**	**20 194 486**	**26 708 500**	**17 447 896**	**17 569 481**	**17 693 725**	**86,40%**
II.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	103 919					0,00%
II.2	Арендная и концессионная плата		32 737	32 737	33 706	34 704	-
II.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	360 094	1 407 251	1 167 628	1 209 662	1 252 001	324,26%
II.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	65 988	181 143	181 143	187 664	194 232	274,51%
II.3.2	расходы на обязательное страхование	38 701	617 564	617 564	639 796	662 189	1595,73%
II.3.3	иные расходы	9 417			0	0	0,00%
II.3.3.1	уплата налогов, всего	245 988	542 044	368 921	382 202	395 579	149,98%
	налог на прибыль		66 501		0	0	
II.3.3.2	налог на имущество организаций	25 725	1 707	1 707	1 769	1 831	6,64%
II.3.3.3	земельный налог	5 175	5 532	5 532	5 731	5 931	106,90%
II.3.3.4	транспортный налог	1 835	1 901	1 901	1 970	2 039	103,60%
II.3.3.5	водный налог	212 066	398 124	225 002	233 102	241 260	106,10%
II.3.3.6	прочие налоги	1 188	134 779	134 779	139 631	144 518	11344,85%
II.4	Отчисления на социальные нужды	2 525 959	5 675 763	2 654 783	2 733 364	2 814 272	105,10%

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено на 2025 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Рост, %
							2026 год
II.4.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	2 525 959	5 675 763	2 654 783	2 733 364	2 814 272	105,10%
II.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	17 204 514	19 592 749	13 592 749	13 592 749	13 592 749	79,01%
II.6.1	Амортизация основных средств	17 204 514	19 592 749	13 592 749	13 592 749	13 592 749	79,01%
III	**Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя**	**66 612 403**	**79 304 579**	**79 300 788**	**82 791 066**	**85 027 274**	**119,05%**
III.1	Топливо	66 600 778	79 288 662	79 288 662	82 777 363	85 012 352	119,05%
III.1.1	Уголь	62 377 934	79 288 662	79 288 662	82 777 363	85 012 352	127,11%
III.1.1.1	Объем топлива	42 847	45 295	45 295	45 295	45 295	105,71%
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	1 455,82	1 750,50	1 750,50	1 827,52	1 876,86	120,24%
III.1.2	Мазут	4 222 844	0	0	0	0	0,00%
III.1.2.1	Объем топлива	1 831,22			0,00	0,00	0,00%
III.1.2.2	Цена топлива, в том числе	1 379,15					0,00%
III.1.2.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 697 322,39					0,00%
III.3	Электрическая энергия по уровням напряжения	11 625	15 916	12 127	13 703	14 923	104,31%
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0		12 127	13 703	14 923	-
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)			7,71	8,71	9,49	-
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)			1 572,90	1 572,90	1 572,90	-
IV	**Прибыль**	**2 214 055**	**2 796 744**	**2 142 109**	**2 185 833**	**2 230 784**	**96,75%**
IV.1	Расчетная предпринимательская прибыль	2 214 055,32	2 597 240,93	2 142 109,42	2 185 833,10	2 230 783,80	96,75%
IV.2	Нормативная прибыль		199 503,02				-
V	**Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:**	**19 248 236**	**34 126 185**	**22 126 185**	**12 000 000**	**0**	**114,95%**
V.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	19 248 236	34 126 185	22 126 185	12 000 000		114,95%
VI	**Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**	**8 322 832**	**6 061 707**	**6 061 707**			**72,83%**
VII	**Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ**	**-32 523 581**	**7 000 000**	**-23 181 206**	**26 461 874**	**29 242 912**	**71,28%**
	ИТОГО необходимая валовая выручка	**108 143 426**	**181 300 534**	**129 279 046**	**167 141 732**	**161 101 724**	**119,54%**
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	1 141,76	3 237,91	1 404,51	1 815,85	1 750,23	123,01%

3.2 Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (мощности и договорной тепловой нагрузки), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы.

№ п/п	Показатель	Утверждено на 2025	По расчету РСТ на 2026 год			По расчету РСТ на 2027 год	По расчету РСТ на 2028 год
			01.01.2026 30.09.2026	01.10.2026 31.12.2026	год	год	год
1.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал	105,29	68 269,44	23 776,34	92 045,78	92 045,78	92 045,78
2.	Отпуск тепловой энергии на собств. нужды (в т.ч. хозяйственные нужды), Гкал	11,05	453,42	307,58	761,00	761,00	761,00
3.	Отпуск тепловой энергии от источников тепловой энергии в тепловые сети всего, Гкал	94,24	2 502,44	1 697,56	4 200,00	4 200,00	4 200,00

3.3 Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования.

Наименование статьи затрат	Индекс (2026 год)	Индекс (2027 год)	Индекс (2028 год)
Затраты на оплату труда	1,051	1,040	1,040
Топливо на технологические цели (уголь)	1,015	1,044	1,027
Топливо на технологические цели (мазут)	1,046	1,041	1,038
Железнодорожные перевозки	1,100	1,083	1,060
Материальные расходы	1,061	1,051	1,043
Прочие расходы	1,061	1,036	1,035
Предельно-допустимые выбросы	1,061	1,036	1,035
Горюче-смазочные материалы	1,061	1,036	1,035
Электроэнергия на технологические цели	1,143	1,130	1,089

3.4. Нормативы удельного расхода условного топлива, учтенного при расчете необходимой валовой выручки:

Удельный расход условного топлива кг/Гкал	191,7 (приказ Минэнерго России от 12 сентября 2023 года № 766)

Председатель Правления Н.В.Колебанова: «Уважаемые участники и представители организации «Харанорская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» остались ли вопросы, связанные с установкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность).».

Выступил представитель «Харанорская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация» У.Р. Максимова: «Все вопросы урегулированы, замечаний нет.».

Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края решило:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2023 года № 621-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на коллекторах источника тепловой энергии акционерным обществом «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС») на территории муниципального образования городское поселение «Ясногорское» муниципального района «Оловяннинский район», на 2024 - 2028 годы» следующие изменения:

1.1. таблицу изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему протоколу;

1.2. примечание изложить в новой редакции:

«Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии: с 01.01.2024 по 30.06.2024 составляет 587,50 руб./Гкал, с 01.07.2024 по 31.12.2024 составляет 704,41 руб./Гкал; с 01.01.2025 по 30.06.2025 составляет 661,81 руб./Гкал, с 01.07.2025 по 31.12.2025 составляет 766,04 руб./Гкал; с 01.01.2026 по 30.09.2026 составляет 841,58 руб./Гкал; с 01.10.2026 по 31.12.2026 составляет 918,32 руб./Гкал; с 01.01.2027 по 30.06.2027 составляет 911,54 руб./Гкал, с 01.07.2027 по 31.12.2027 составляет 886,25 руб./Гкал; с 01.01.2028 по 30.06.2028 составляет 936,15 руб./Гкал», с 01.07.2028 по 31.12.2028 составляет 910,17 руб./Гкал».

Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» – 0

Секретарь Правления Т.И. Юганец

ПРИЛОЖЕНИЕ

к протоколу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 19 декабря 2025 года № 105/18

«

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
				Вода		
				1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря
1.	АО «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС»)*	одноставочный руб./Гкал	2024	896,27	1 074,63	
			2025	1 074,63	1 243,86	
			2026	1 243,86		1 865,80
			2027	1 815,85	1 815,85	
			2028	1 750,23	1 750,23	

»

* В тариф не включен налог на добавленную стоимость.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Примечание: субсидии юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, оказывающим услуги теплоснабжения, связанные с государственным регулированием тарифов в сфере теплоснабжения, а также в связи с применением по группе потребителей «население» нормативов потребления тепловой энергии на нужды отопления, не соответствующих фактическим нормативам потребления, предоставляются за счет бюджета Забайкальского края, в соответствии с постановлением Правительства Забайкальского края от 25 октября 2018 года № 457 «Об утверждении Порядка предоставления из бюджета Забайкальского края субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальным предпринимателям, оказывающим услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения».