

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере 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, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненными к нему категориями потребителей

на 2025 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

ПАО "Юнипро"

Раздел №1 Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество «Юнипро»
Сокращенное наименование	ПАО «Юнипро»
Место нахождения	628406 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, город Сургут, улица Энергостроителей, 23, сооружение 34
Фактический адрес	Г. Москва, Пресненская набережная, д. 10В
ИНН	8602067092
КПП	99715001
Ф.И.О. руководителя	Никонов Василий Владиславович
Адрес электронной почты	info@unipro.energy
Контактный телефон	+7 (495) 545-38-38
Факс	+7 (495) 545-38-39

к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Смоленская ГРЭС" ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
1.	Установленная мощность	МВт		630,00	630,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		595,92	591,52
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 898,21	1 627,00	1 627,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 766,39	1 491,05	1 489,40
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,74	59,15	54,39
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	53,36	54,89	47,85
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		3 851,27	4 110,75
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		2 749,03	2 960,06
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 102,24	1 150,69
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей		2 774,62	2 984,50
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		2 722,26	2 931,88
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	369,35	371,50	369,82
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		52,36	52,62
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	181,19	181,50	183,50
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетные данные за 2023г.	Приказ Минэнерго от 12.09.23 №765	Заявка

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		3 831,46	4 095,98
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		2 724,93	2 934,93
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 054,18	1 108,43
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		52,36	52,62
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего			56,12	58,56
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		24,10	25,13
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		32,02	33,43
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		1,46%	1,42%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Информация размещена согласно тарифной заявке в соответствии с установленными ФАС стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5
к предложению о размере цен (тарифов)
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			2023 год		2024 год		2025 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 652,62	1 652,62	1 652,62	1 843,68	1 843,68	1 987,42
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 635,84	1 635,84	1 635,84	1 825,73	1 825,73	1 968,49
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	143 942,78	143 942,78	143 942,78	154 138,24	154 138,24	162 108,64

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блок 1			блоки 2-5 без ДПМ			блок 6			блоки 7- 8 ПГУ ДПМ		
			2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности													
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек												
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека												
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)													
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		23 270,12	3 087,59		30 687,78	25 369,43		23 270,12	4 563,54		5 459,18	5 393,97
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		22 791,02	3 087,59		22 791,02	17 135,92		22 791,02	4 463,29		3 753,23	3 612,95
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		0,00	0,00		7 417,66	7 803,94					1 705,95	1 781,01
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		479,10	0,00		479,10	429,57		479,10	100,25			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего													
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей												
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей												
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего			113,04	14,76		266,68	242,34		113,04	21,34			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		113,04	14,76		113,04	81,93		113,04	21,34			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		0,00	0,00		153,64	160,40						
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00				
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего													
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей												
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей												
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей												
N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блок 1			блоки 2-5 без ДПМ			блок 6			блоки 7- 8 ПГУ ДПМ		
			2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей												
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,49%	0,48%		0,87%	1,06%		0,49%	0,48%			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)													

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФАС стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5

к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			2023 год		2024 год		2025 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
блок 1								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	926,19	926,19	926,19	1 023,52	1 023,52	1 108,19
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	919,85	919,85	919,85	1 016,68	1 016,68	1 100,87
4.2.	цена на генерирующую мощность (*)	руб./МВт в мес.	Январь февраль 184582,77 март 288404,71 апрель 289144,82 май 288329,43 июнь 289069,54	июль 288254,16 август 288216,52 сентябрь 288956,63 октябрь 288141,25 ноябрь 288881,36 декабрь 288065,98	январь - 308 893,53 февраль - 310 579,8 март - 308 810,73 апрель - 309 633,16 май - 308 727,93 июнь - 309 550,36	июль - 308 645,13 август - 308 603,73 сентябрь - 309 426,16 октябрь - 308 520,93 ноябрь - 309 343,36 декабрь - 308 438,13		
блоки 2-5 без ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	926,19	926,19	926,19	1 023,52	1 023,52	1 108,19
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	919,85	919,85	919,85	1 016,68	1 016,68	1 100,87
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	126 305,06	126 305,06	126 305,06	135 332,69	135 332,69	142 428,96
блок 6								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	926,19	926,19	926,19	1 023,52	1 023,52	1 108,19
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	919,85	919,85	919,85	1 016,68	1 016,68	1 100,87
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	126 305,06	126 305,06	(*)	(*)	(*)	(*)
ПГУ блоки 7-8 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	664,57	664,57	664,57	735,52	735,52	796,21
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	662,97	662,97	662,97	733,73	733,73	794,16
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	165 536,42	165 536,42	165 536,42	176 130,75	176 130,75	183 880,50

(*) в соответствии с п. 45 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

Приложение N 4
к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Шатурская ГРЭС" ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ		
			2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
1.	Установленная мощность	МВт		1 100,00	1 100,00		400,00	400,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		1 046,89	1 040,80		374,40	375,39
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	4 763,56	7 732,47	7 732,00	2 192,02	2 031,70	2 032,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	4 389,65	7 110,98	7 112,82	2 106,57	1 949,40	1 950,85
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	336,38	354,05	338,64			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	327,16	345,20	329,16			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		18 450,02	19 911,42		2 907,63	3 118,85
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		15 807,93	17 154,71		2 116,31	2 290,54
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		2 642,09	2 756,71		791,32	828,32
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей		16 054,67	17 399,08		2 112,82	2 286,54
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		15 713,88	17 055,20		2 112,82	2 286,54
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	376,44	384,09	384,09	232,53	232,66	232,66
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		340,79	343,88		0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,30	167,87	163,80			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетные данные за 2022г.	Приказ Минэнерго от 02.09.22 №903	Заявка	Отчетные данные за 2022г.	Приказ Минэнерго от 02.09.22 №903	Заявка
9.	Амортизация	млн. рублей						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-6 без ДПМ			блок 7 ПГУ ДПМ		
			2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек						
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека						
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		18 615,87	20 087,99		2 961,74	3 173,16
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		15 726,60	17 069,77		2 116,31	2 290,54
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		2 548,48	2 674,34		845,43	882,63
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		340,79	343,88		0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего							
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей						
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей						
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего			133,83	139,74			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		81,34	84,94			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		52,49	54,80			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего							
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей						
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей						
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей						
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,73%	0,70%			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)							

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФАС России стандартами в системе ЕИАС

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			2023 год		2024 год		2025 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
блоки 1-6 без ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	2 010,82	2 010,82	2 010,82	2 223,03	2 223,03	2 411,80
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 998,48	1 998,48	1 998,48	2 209,80	2 209,80	2 397,81
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	196 786,14	196 786,14	196 786,14	210 313,47	210 313,47	220 721,28
блок 7 ПГУ ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	982,92	982,92	982,92	1 085,62	1 085,62	1 174,12
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	981,33	981,33	981,33	1 083,83	1 083,83	1 172,08
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	165 536,42	165 536,42	165 536,42	176 130,75	176 130,75	183 880,50

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	ТГ-1			ТГ-2			ТГ-3		
			2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)										
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		3 712,96	4 101,60		3 466,74	3 836,31		5 535,77	5 323,40
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		1 368,82	1 672,21		1 149,04	1 430,33		1 826,02	1 408,39
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		2 242,78	2 341,47		2 226,33	2 324,29		3 692,71	3 855,19
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		101,35	87,92		91,37	81,69		17,04	59,82
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей									
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей									
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего										
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей									
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей									
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей									
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего										
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей									
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей									
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей									
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей									
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		0,00%	0,00%		0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)										

Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФАС стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5
к предложению о размере цен (тарифов)
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на расчетный период регулирования	
			2023 год		2024 год		2025 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
ТГ-1 блок 1								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	486,23	486,23	486,23	690,11	690,11	728,65
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	484,64	484,64	484,64	688,32	688,32	726,60
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	228 830,54	228 830,54	228 830,54	243 475,69	243 475,69	254 188,63
ТГ-2 блок 2								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	431,37	431,37	431,37	626,37	626,37	677,29
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	429,77	429,77	429,77	624,58	624,58	675,25
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	226 899,75	226 899,75	226 899,75	241 421,33	241 421,33	252 043,87
ТГ-3 блок 3								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	569,58	569,58	569,58	801,73	801,73	834,18
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	567,99	567,99	567,99	799,94	799,94	832,13
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	379 908,79*	379 908,79	396 624,78

(*) введено в действие с 01.11.2024

к предложению о размере цен (тарифов) филиала "Яйвинская ГРЭС" ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-4 без ДПМ			Блок 5 ПГУ ДПМ		
			2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
1.	Установленная мощность	МВт		600	600		448	448
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт		579,50	581,28		419,40	403,01
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	1 895,36	1 965,00	1 965,00		2 407,00	2 407,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1 735,40	1 813,24	1 816,58		2 311,16	2 310,15
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	84,20	86,54	72,20			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	75,69	80,53	65,68			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей		4 320,73	4 708,67		2 919,57	3 107,27
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей		2 719,88	2 988,12		2 033,14	2 218,001
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей		1 600,85	1 720,55		886,43	889,272
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		0,00	0,00		0,00	0,00
8.	Топливо - всего	млн. рублей		2 751,30	3 012,21		2 029,00	2 213,27
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей		2 691,46	2 958,06		2 029,00	2 213,27
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	381,50	381,00	385,29	224,65	226,80	227,68
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей		59,84	54,15		0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	177,17	178,80	179,27			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Отчетные данные за 2022г.	Приказ Минэнерго от 12.09.23 №765	Заявка	Отчетные данные за 2022г.	Приказ Минэнерго от 12.09.23 №765	Заявка
9.	Амортизация	млн. рублей						
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	блоки 1-4 без ДПМ			Блок 5 ПГУ ДПМ		
			2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План	2023г. Факт	2024г. Утверждено	2025г. План
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека						
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей		3 904,90	4 224,40		2 980,02	3 206,54
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		2 694,70	2 961,78		2 033,14	2 218,00
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		1 150,36	1 208,46		946,88	988,54
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей		59,84	54,15		0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего							
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей						
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей						
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего			77,47	80,93			
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей		25,18	26,34			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		52,29	54,59			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего							
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей						
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей						
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей						
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей						
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент		1,79%	1,72%		0,00%	0,00%

Информация размещена согласно тарифной заявке в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС

Приложение N 5
к предложению о размере цен (тарифов)
Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <*>		Предложения на расчетный период регулирования	
			2023 год		2024 год		2025 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
блоки 1-4 без ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 369,51	1 369,51	1 369,51	1 500,02	1 500,02	1 644,91
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	1 354,86	1 354,86	1 354,86	1 484,34	1 484,34	1 628,37
4.3.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	218 814,28	218 814,28	218 814,28	230 206,53	230 206,53	246 660,90
ПГУ блок 5 ДПМ								
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	795,72	795,72	795,72	879,71	879,71	960,11
4.2.	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	794,12	794,12	794,12	877,92	877,92	958,06
4.3.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	165 536,42	165 536,42	165 536,42	176 130,75	176 130,75	183 880,50