

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, реализуемую поставщиками оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2013 г. №1178

на 2022 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	670502001
Ф.И.О. руководителя	Широков Максим Геннадьевич
Адрес электронной почты	info@unipro.energy
Контактный телефон	+7 (495) 545-38-38
Факс	+7 (495) 545-38-39

о размерах цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулирующую поставщиками оптового рынка электрической энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ценовой зоной оптового рынка электрической энергии, подпадающих государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2013г. № 1178

Филиал "Березовская ГРЭС" ТГ-1 ПАО "Юнипро"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2020 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	MВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	MВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	86,52	526,26	552,57	414,20	402,67	325,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,91	493,63	254,02	236,38	521,69	378,00	106,56	0,00	0,00	0,00	0,00	134,40	246,96
4.	Положенный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	79,23	487,86	513,16	386,84	372,13	300,53	-0,51	-6,03	-0,47	5,28	455,56	235,65	219,09	485,56	351,58	96,68	-6,47	-12,61	-11,45	-8,20	-3,50	122,19	228,60	
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Тыс. Гкал	11,12	69,96	67,23	29,68	19,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	67,84	32,04	28,51	44,55	29,39	17,84	20,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,17	30,55
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	Тыс. Гкал	9,80	61,21	60,31	27,74	26,32	18,09	0,00	0,00	0,00	0,10	59,73	31,52	28,00	43,81	28,97	17,53	18,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,88	30,03
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей																								
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
8.	Топливо - всего	млн. рублей	48,82	214,20	223,83	175,03	194,39	159,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,64	210,79	123,64	115,72	242,70	178,35	80,57	8,27	0,00	0,00	0,00	78,03	128,77
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	46,15	198,95	209,04	168,25	176,13	139,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,57	195,47	115,35	108,19	231,44	170,73	73,59	0,00	0,00	0,00	0,00	73,35	120,30
Удельный расход условного топлива на электрическую энергию			360,87	335,59	335,27	339,90	345,75	346,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	674,42	339,67	337,99	339,38	339,94	340,41	351,33	351,33	351,33	351,33	353,86	343,44	
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	2,67	15,24	14,79	6,77	18,26	20,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	15,32	8,29	7,53	11,26	7,62	6,98	8,27	0,00	0,00	0,00	4,68	8,47
Удельный расход условного топлива на тепловую энергию			189,50	182,95	183,31	183,99	190,53	198,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	511,55	184,51	179,76	182,65	181,02	182,39	183,59	193,18	193,18	193,18	193,18	186,21	

ДИМОНЕНТЪ ОЛБОНЕНД

[illegible]

1. Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС

ПРЕДУВЕЩЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемой поставщиками оптового рынка электрической энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии, находящихся государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.12.2013г. № 1178

на 2022 год
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Финанс "Евразийская ГРЭС" ПТ-2 ПАО "Юнипро"

Таблица 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№/п			Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2020 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
1.	Установленная мощность				МВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															

1. Информация размещена согласно тарифной заявке в соответствии с установленными ФАС стандартами в системе ЕАИС.
2. Информация по утвержденным ценам на 2013 год не раскрывается в связи с непродвижением ФАС России расшифровок к ценам на 2010 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемой поставщиками оптового рынка электрической энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 23.12.2013г. № 1178

на 2022 год
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Березовская ГРЭС" ТГ-3 ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2020 года)			Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)																							
N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159,98	198,00	0,00	0,00	117,60	0,00	0,00	65,28	77,28	134,78	142,08	180,00
4.	Положительный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	-0,26	-0,30	-0,33	-0,05	-0,20	-0,28	-0,24	-0,31	-0,28	-0,29	-0,23	-0,22	147,93	184,19	-3,83	-3,65	105,82	-0,93	-0,67	59,25	70,43	124,39	131,26	166,62
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,54	18,27	0,00	0,00	19,38	0,00	18,72	2,86	17,37	11,33	14,73	21,62
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,21	17,94	0,00	0,00	19,04	0,00	17,75	2,75	16,81	11,14	14,44	21,26
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей																								
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
8.	Топливо - всего	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	340,85	343,07	347,73	348,68	348,68	348,68	348,68	363,43	359,95	354,24	343,90	340,61
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72	-0,72
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	180,96	184,14	184,14	190,40	185,33	185,33	193,18	195,28	189,43	188,83	184,92	181,54
	реализованы решения по удельному расходу условного топлива на тепловую и электрическую энергии																									
26.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
		тыс. рублей на человека																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника																									
10.3.	реализованы отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей																								
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего	млн. рублей																								
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей																								
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
14.	всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
17.	Результаты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

1. Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС
2. Информация по утвержденным ценам на 2019 год не раскрывается в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловыми электростанциями, регулируемой поставщиками оптового рынка электрической энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2013г. № 1178

на 2021 год
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Смоленская ГРЭС" ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2020 года)			Предложения на расчетный период регулирования на 2022 год																							
N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	MВт																								
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	MВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	97,44	116,28	96,81	94,90	97,77	97,34	15,82	106,16	87,49	102,16	195,97	341,63	112,00	100,00	105,00	110,00	124,00	124,00	100,00	118,00	128,00	142,00	150,00	153,00
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	89,96	107,15	89,16	87,54	90,14	89,90	14,01	97,94	80,12	93,31	182,40	319,35	102,75	91,00	95,77	100,75	113,64	113,48	91,22	108,08	117,50	129,83	138,51	141,27
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,98	6,39	6,49	5,99	2,75	2,01	0,29	1,83	2,14	5,53	6,56	7,71	7,89	7,53	7,31	6,21	2,50	2,06	1,32	2,02	2,31	6,39	6,77	7,43
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	6,40	5,84	6,10	5,62	2,65	1,94	0,28	1,76	2,07	5,30	6,14	7,14	7,19	6,88	6,75	5,84	2,34	1,94	1,24	1,89	2,17	6,04	6,25	6,81
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей																								
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на тепловую энергию	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
8.	Топливо - всего	млн. рублей	142,74	173,06	143,65	141,08	144,00	140,58	21,77	161,67	134,76	160,62	300,90	508,29	180,60	160,24	168,13	174,72	196,11	195,07	152,14	192,35	203,75	231,17	241,12	246,11
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	137,40	168,14	138,66	136,44	141,86	139,03	21,54	160,18	133,03	156,23	295,65	502,22	174,03	154,01	162,06	169,66	194,03	193,34	150,94	190,58	201,79	225,73	235,45	239,80
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	358,25	365,86	363,96	366,64	368,78	366,30	346,22	374,05	379,94	381,65	365,32	352,52	369,99	369,13	369,47	368,11	373,49	374,37	352,37	375,67	366,15	369,68	360,63	360,62
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	5,34	4,93	4,99	4,64	2,14	1,55	0,23	1,48	1,73	4,39	5,25	6,07	6,57	6,23	6,07	5,07	2,08	1,74	1,20	1,77	1,97	5,44	5,67	6,30
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	180,01	180,94	181,05	183,05	183,50	183,71	189,66	187,95	186,74	181,85	181,50	177,81	183,64	182,05	182,82	180,06	183,78	186,62	195,14	188,31	182,88	182,71	179,40	181,85
	реванитизация решения по удельному расходу условного топлива на тепловую и электрическую энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднестатистическая численность персонала	человек																								
10.2.	среднестатистическая заработная плата на одного работника	тыс. рублей																								
10.3.	реванитизация тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей																								
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
11.2.	относимые на тепловую энергию	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего	млн. рублей																								
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы на прибыль - всего	млн. рублей																								
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на тепловую энергию	млн. рублей																								
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
14.	прибыль - всего	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на тепловую энергию	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
16.	Реванитизация инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									
17.																										

Приказ Минэнерго № 07-4148 от 10.08.2021г.

фактические значения

1. Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС
2. Информация по утвержденным ценам на 2021 год не расширяется в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПРИЛОЖЕНИЕ

о рамках цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулирующую поставками оптового рынка электрической энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии, подпадающей государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2013г. № 1178

на 2022 год
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности:
генерирующих объектов

№ п/п			Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2020 года)												Предложения на расчетный период регулирования на 2022 год																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
1.	Установленная мощность				МВт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				</

1. Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС
2. Информация по утвержденным ценам на 2019 год не раскрывается в связи с непредоставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемое поставщиками оптового рынка электрической энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.12.2013г. № 1178

на 2022 год
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Финанс "Сургутская ГРЭС-2" блок 7 ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2020 года)												Предложения на расчетный период регулирования на 2022 год)											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																								
2.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	312,49	288,92	306,27	50,29	124,12	265,08	260,11	263,77	257,53	64,32	251,11	310,58	272,73	263,22	157,94	261,08	288,08	253,74	282,47	63,64	36,39	271,85	280,54	158,55
3.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	306,45	283,43	300,20	48,89	120,39	256,07	252,41	256,28	250,93	62,58	248,52	306,54	263,94	254,74	152,83	252,63	278,69	245,24	273,04	61,51	35,18	263,08	271,47	153,41
4.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																								
5.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																								
6.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей																								
7.	Относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.1.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.2.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
8.	Топливо - всего	млн. рублей	160,69	148,08	158,97	25,60	64,48	139,33	138,67	144,22	139,83	34,95	134,55	167,06	153,34	147,49	89,10	146,16	161,41	143,32	164,97	37,08	21,30	158,47	162,32	91,79
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	160,69	148,08	158,97	25,60	64,48	139,33	138,67	144,22	139,83	34,95	134,55	167,06	153,34	147,49	89,10	146,16	161,41	143,32	164,97	37,08	21,30	158,47	162,32	91,79
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	220,31	219,50	221,75	220,23	222,42	223,74	226,63	225,28	225,07	229,04	220,64	222,71	222,19	221,47	223,17	222,44	222,12	223,08	224,18	223,64	224,79	224,22	222,19	222,42
	топливо на тепловую энергию	млн. рублей																								
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал																								
	реализованы решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	человек																								
10.1.	среднечисленная численность персонала	тыс. рублей на человека																								
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника																									
10.3.	реализованы отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей																								
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
12.	Объем перекастов теплооборудования - всего	млн. рублей																								
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей																								
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
13.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	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	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на тепловую энергию	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	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
17.	Результаты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

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

2. Информация по утвержденным ценам на 2019 год не раскрывается в связи с негосударственным ФАС России расшифровок к ценам на 2019 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия государственного регулирования

о размерах цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую поставщиками, регулируемых поставщиками тепловой энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Союзными ценами (тарифами) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2013г. № 1178

на 2022 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Сургутская ГРЭС-2" блок 8 ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Наименование показателей			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2020 года)												Предложения на расчетный период ретингирования (на 2022 год)											
N п/п	Единица измерения		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	МВт	Среднегодовые значения полнотылинейных разниц, объемная располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) кооперационные нужды																								
2.	МВт																									
3.	млн. кВт·ч	Производство электрической энергии	312,29	286,24	293,65	196,74	264,79	241,76	259,89	265,75	260,85	73,61	0,00	178,29	292,41	244,25	225,38	280,98	267,72	270,37	255,38	257,38	257,81	291,41	94,33	9,43
4.	млн. кВт·ч	Полный отпуск электрической энергии	306,19	280,69	287,69	193,04	258,50	235,17	252,30	258,35	254,37	72,14	-2,23	173,19	283,03	236,39	218,17	271,93	258,94	261,50	246,77	248,72	249,38	282,04	91,30	9,13
5.	тыс. Гкал	Отпуск тепловой энергии в коллекторы																								
6.	тыс. Гкал	Отпуск тепловой энергии в сеть																								
7.	млн. рублей	Необходимая валовая выручка - всего																								
7.1.	млн. рублей	опосредованная на электрическую энергию																								
7.2.	млн. рублей	опосредованная на электрическую мощность																								
7.3.	млн. рублей	опосредованная на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов источников																								
8.1.	млн. рублей	Топливо - всего	160,86	147,42	152,76	100,51	138,12	127,38	138,66	145,73	141,59	39,79	0,00	94,65	164,13	137,81	127,31	157,60	151,14	153,16	150,05	150,58	150,50	169,69	54,47	5,44
8.2.	Гкал/кВт·ч	топливо на электрическую энергию	160,86	147,42	152,76	100,51	138,12	127,38	138,66	145,73	141,59	39,79	0,00	94,65	164,13	137,81	127,31	157,60	151,14	153,16	150,05	150,58	150,50	169,69	54,47	5,44
8.3.	млн. рублей	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	220,73	220,66	222,35	219,01	221,88	224,47	226,71	225,80	224,81	225,37	0,00	223,10	221,99	222,86	222,82	222,23	222,94	223,93	225,43	224,44	224,06	223,98	221,77	221,46
8.4.	кг/Гкал	топливо на тепловую энергию																								
8.5.	млн. рублей	удельный расход условного топлива на тепловую энергию																								
8.6.	млн. рублей	реализованные решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																								
9.	млн. рублей	Амортизация																								
10.	человек	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																								
10.1.	тыс. рублей на человека	среднечисленная численность персонала																								
10.2.		среднемесячная заработная плата на одного работника																								
10.3.		реализованный отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																								
11.	млн. рублей	Расходы на производство - всего																								
11.1.	млн. рублей	опосредованная на электрическую энергию																								
11.2.	млн. рублей	опосредованная на электрическую мощность																								
11.3.	млн. рублей	опосредованная на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов источников																								
12.	млн. рублей	Объемы первичного освоения - всего																								
12.1.	млн. рублей	от производства тепловой энергии																								
12.2.	млн. рублей	от производства электрической энергии																								
13.	млн. рублей	Ресурсные расходы из прибыли - всего																								
13.1.	млн. рублей	опосредованная на электрическую энергию																								
13.2.	млн. рублей	опосредованная на электрическую мощность																								
13.3.	млн. рублей	опосредованная на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов источников																								
14.	млн. рублей	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего																								
14.1.	млн. рублей	опосредованная на электрическую энергию																								
14.2.	млн. рублей	опосредованная на электрическую мощность																								
14.3.	млн. рублей	опосредованная на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов источников																								
15.	млн. рублей	Чистая прибыль (убыток)																								
16.	процент	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
17.		Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																								

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

Информация по утвержденным ценам на 2019 год не раскрывается в связи с непредоставлением ФАС России расшифровок информации по рассматриваемым группам товаров, а также о влиянии на цены факторов, связанных с изменением спроса и предложения.

2. Информация по утвержденным ценам на 2019 год не раскрывается в связи с непредоставлением ФАС России расшифровок информации по рассматриваемым группам товаров, а также о влиянии на цены факторов, связанных с изменением спроса и предложения.

ПРИЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемое поставщиками оптового рынка электрической энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии, подпадающих государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2013г. № 1178

на 2021 год
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Шатурская ГРЭС" блоки 1-6 без ДЛМ ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2020 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																								
	Среднегодовое значение показателей, равное полному значению разницы объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или)																									
2.	коэффициенте нагрузки	МВт																								
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	48,93	48,06	79,73	47,53	83,67	208,13	367,85	263,88	241,74	129,58	173,33	222,19	160,37	132,11	129,42	159,96	79,11	275,62	350,00	331,53	261,93	252,35	230,35	236,40
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	39,82	39,23	69,20	39,12	73,91	190,27	336,04	230,74	221,85	116,45	156,59	201,10	141,48	116,69	115,00	141,69	63,96	251,53	317,80	301,37	239,36	227,54	207,66	212,24
5.	Отпуск тепловой энергии в коллекторы	тыс. Гкал	47,30	47,20	38,80	33,74	11,76	6,81	6,76	6,70	8,13	24,44	40,34	58,44	56,42	51,34	47,88	32,10	8,48	7,39	7,36	7,45	9,48	28,67	49,61	55,10
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	46,21	46,22	38,02	33,05	11,51	6,66	6,64	6,57	7,95	23,82	39,39	57,02	55,25	50,27	47,01	31,36	8,23	7,21	7,21	7,31	9,30	27,84	42,61	53,67
7.	Необходимая валовая выработка - всего	млн. рублей																								
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
8.	Топливо - всего	млн. рублей	96,53	94,89	137,78	88,88	131,61	310,31	562,46	395,40	357,48	201,94	276,09	370,07	284,55	232,80	230,84	262,68	116,30	426,69	569,05	537,25	413,38	438,42	373,98	405,91
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	60,09	58,50	110,62	63,36	122,95	305,04	527,27	390,14	351,22	184,64	249,79	329,08	245,74	197,55	197,06	240,40	109,54	420,92	563,08	531,22	405,91	416,29	341,68	367,20
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	365,99	358,98	386,00	386,97	404,76	391,64	407,34	404,32	378,70	375,75	376,73	388,31	399,11	384,96	393,67	389,90	391,20	383,85	394,81	389,20	377,56	407,17	366,31	386,08
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	36,44	36,20	27,17	25,53	8,66	5,27	5,19	5,25	6,26	17,30	26,81	40,99	38,81	35,25	33,78	22,28	6,75	5,77	5,96	6,04	7,48	22,13	32,30	38,71
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	188,66	187,74	171,46	186,14	181,73	191,13	190,09	188,75	185,56	169,20	158,61	167,56	159,14	158,82	163,22	160,57	184,17	180,56	181,85	181,83	177,18	173,38	166,32	157,76
	реализованные решения по увеличению расхода условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым																									
10.	выдам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
	Тыс. рублей на человека																									
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника																									
	реализован отраслевой тарифный соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
10.3.	расходы на производство - всего	млн. рублей																								
11.	расходы на электрическую энергию	млн. рублей																								
11.1.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.2.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
12.	Объем переданного субсидирования - всего	млн. рублей																								
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																								
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																								
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей																								
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	млн. рублей																								
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
14.2.	относимые на тепловую энергию	млн. рублей																								
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей																								
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
16.	Рентабельность инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									
17.																										

1. Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ЕЭС стандартами в системе ЕИАС
2. Информация по утвержденным ценам на 2019 год не раскрывается в связи с непредоставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемой поставщиками оптового рынка электрической энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 23.12.2013г. № 1178

на 2021 год
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Шатурская ГРЭС" объект ДПМ ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности
генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2020года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)											
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	MВт																								
	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды																									
2.	Производство электрической энергии	MВт																								
3.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	251,77	240,83	209,61	232,93	200,46	238,36	38,67	245,41	191,23	253,13	242,70	249,45	191,85	230,14	250,17	0,00	38,37	234,22	176,68	240,16	181,18	256,37	183,78	246,22
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	242,70	232,21	201,70	224,55	192,59	229,70	36,02	236,54	183,66	244,14	234,04	240,61	184,82	221,75	240,91	0,00	35,86	225,32	169,65	230,98	174,35	247,07	176,93	236,99
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																								
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																								
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей																								
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																								
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																								
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
8.	Топливо - всего	млн. рублей	229,26	217,50	190,77	210,31	183,35	214,15	38,61	228,40	178,75	234,06	226,74	231,98	185,33	220,89	239,95	0,00	37,53	225,10	180,98	241,35	180,13	252,63	183,22	244,54
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	229,26	217,50	190,77	210,31	183,35	214,15	38,61	228,40	178,75	234,06	226,74	231,98	185,33	220,89	239,95	0,00	37,53	225,10	180,98	241,35	180,13	252,63	183,22	244,54
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	229,90	228,03	229,96	229,21	233,04	228,82	256,77	231,41	232,99	228,04	230,08	229,47	230,26	228,75	229,17	229,44	234,21	230,19	238,84	233,37	231,21	228,20	231,18	230,51
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей																								
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал																								
	реализованные решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																									
9.	Амортизация	млн. рублей																								
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																									
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек																								
10.2.	среднесписочная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека																								
10.3.	реализовали отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)																									
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей																								
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																								
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																								
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																								
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 продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%
17.	Рентабельность инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

- Информация размещена согласно тарифной заявке в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕИАС
- Информация по утвержденным ценам на 2019 год не разорывается в связи с непредоставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия государственного регулирования

[illegible]

на 2021 год
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Яйвинская ГРЭС" ПСУ ПАО "Юнипро"

Приложение N 1
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Филиал "Смоленская ГРЭС" ОАО "Э.О.Н. Россия"

Место нахождения

Фактический адрес: Смоленская обл., пос. Озерный

ИНН 8602067092

КПП 860201001

Ф.И.О. руководителя Широков М.Г.

Филиал "Яйвинская ГРЭС" ПАО "Юнипро" без ДПМ

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

[illegible]

1. Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФСТ стандартами в системе ЕМАС
2. Информация по утвержденным ценам на 2019 год не расширяется в связи с непредоставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемой поставщиками оптового рынка электрической энергии, применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка электрической энергии, подлежащих государственному регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2013г. № 1178

на 2021 год
Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Явнинская ГРЭС" объект ДПМ ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п			Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2020 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2022 год)											
					январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.	Установленная мощность	МВт																										
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт																										
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	282,51	261,50	228,04	267,95	178,00	259,23	250,55	263,24	90,55	245,85	263,47	273,24	271,00	236,00	236,00	218,00	271,00	262,00	149,00	271,00	262,00	271,00	87,00	9,00		
4.	Полный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	273,73	253,30	220,48	260,13	172,51	251,45	242,48	254,95	87,15	238,31	255,06	264,52	260,14	226,47	226,28	208,94	260,54	251,87	142,34	260,53	251,68	260,22	82,09	6,50		
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал																										
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал																										
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей																										
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей																										
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей																										
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																										
8.	Топливо - всего	млн. рублей	208,32	190,12	165,31	194,62	132,03	189,20	181,58	197,18	67,81	181,74	197,72	205,92	214,90	187,17	186,43	170,61	209,93	202,03	118,34	215,38	208,63	215,56	71,82	8,79		
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	208,32	190,12	165,31	194,62	132,03	189,20	181,58	197,18	67,81	181,74	197,72	205,92	214,90	187,17	186,43	170,61	209,93	202,03	118,34	215,38	208,63	215,56	71,82	8,79		
8.2.	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	228,23	225,32	226,04	225,72	231,61	228,55	227,79	227,94	227,53	221,95	225,96	226,51	231,46	231,26	231,06	229,01	226,50	225,67	227,48	225,69	225,87	228,68	237,99	367,64		
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей																										
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал																										
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии																											
9.	Амортизация	млн. рублей																										
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности																											
10.1.	среднечисленная 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																										
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей																										
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей																										
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей																										
12.	Объем перераспределенного субсидирования - всего	млн. рублей																										
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей																										
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей																										
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей																										
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	млн. рублей																										
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 продаж в каждом рубле выручки)	процент	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%	7,00%		
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																											

- Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ВСТ стандартами в системе ЕНАС
- Информация по утвержденным ценам на 2021 год не раскрывается в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия государственного регулирования

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

ПАО "Юнипро" филиал "Березовская ГРЭС" ТГ-1

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	525,09	529,73	511,35	520,92	815,79	802,56	802,61	802,61	802,61	802,61	643,70	564,45
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	489,50	493,83	476,65	485,60	761,18	748,81	748,81	748,81	748,81	0,00	600,30	526,24

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Березовская ГРЭС" ТГ-2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	516,99	529,19	497,09	531,79	529,43	529,43	678,23	648,64	1 088,40	514,94	546,57	521,99
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	481,93	493,33	463,32	495,76	493,55	493,55	632,57	604,92	1 015,91	479,96	509,53	486,56

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Березовская ГРЭС" ТГ-3

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	549,39	543,49	472,54	921,31	789,87	773,07	773,12	666,49	1 115,36	638,39	560,42	543,41
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	512,20	506,69	440,38	859,79	736,95	721,25	721,25	621,60	1 041,11	595,34	522,47	506,57

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Смоленская ГРЭС"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
			руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	1 813,52	1 812,11	1 812,01	1 803,05	1 828,21	1 824,29	1 771,93	1 888,16	1 838,88	1 861,76	1 820,29	1 817,64
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	1 693,64	1 692,32	1 692,23	1 683,86	1 707,36	1 703,70	1 654,72	1 763,35	1 717,29	1 738,68	1 699,92	1 697,44

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

*** Показатели утверждены на базовый год " в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год												
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
4.	Для генерирующих объектов	процент																	
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	849,64	851,27	855,25	856,92	857,14	871,78	906,19	902,39	896,86	884,69	877,59	876,69	
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	792,81	794,34	798,06	799,61	799,82	813,50	845,62	842,07	836,90	825,53	818,89	818,05	

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расщифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПГУ блок 7 ДПМ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	622,95	620,86	625,12	620,39	621,06	626,66	647,89	646,44	649,13	645,91	641,17	641,59
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	580,95	579,00	582,98	578,56	579,19	584,42	604,22	602,86	605,38	602,37	597,94	598,33

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расщифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПГУ блок 8 ДПМ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	621,83	625,09	625,71	621,44	625,87	628,01	651,99	649,19	647,10	645,14	639,70	638,77
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	579,91	582,96	583,53	579,55	583,68	585,69	608,05	605,43	603,48	601,65	596,56	595,70

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расщифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
			руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	1 859,79	1 812,84	1 834,78	1 816,81	1 834,00	1 791,93	1 897,20	1 887,44	1 815,90	1 958,95	1 761,97	1 852,58
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	1 736,88	1 693,00	1 713,51	1 696,71	1 712,77	1 673,46	1 771,80	1 762,68	1 695,82	1 829,51	1 645,41	1 730,09

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Шатурская ГРЭС" ПГУ блок 7 ДПМ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
			руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч	руб./тыс. кВт·ч
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	1 074,32	1 067,22	1 067,04	1 064,30	1 121,09	1 070,24	1 142,87	1 119,39	1 106,86	1 095,49	1 109,42	1 105,48
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	1 002,80	996,16	995,99	993,43	1 046,51	998,98	1 066,81	1 044,87	1 033,16	1 022,53	1 035,55	1 031,87

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Яйвинская ГРЭС" блоки 1-4 без ДПМ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	1 369,71	1 374,87	1 379,94	1 359,76	1 381,50	1 429,68	1 499,75	1 461,42	1 426,84	1 435,36	1 424,97	1 416,96
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	1 278,86	1 283,68	1 288,42	1 269,56	1 289,88	1 334,91	1 400,35	1 364,53	1 332,21	1 340,17	1 330,46	1 322,98

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Яйвинская ГРЭС" ПГУ блок 5 ДПМ

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2022 год											
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
4.	Для генерирующих объектов	процент																
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	*	*	***	***	885,26	885,62	882,88	875,05	863,49	859,60	890,94	885,92	888,36	900,07	937,48	1 448,27
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	826,10	826,44	823,88	816,56	805,76	802,13	831,37	826,67	828,96	839,90	874,87	1 352,24

* В 2020 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 12.12.2019 N 1642/19 цены размещены на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2020/>

** Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Информация столбца "Показатели утвержденные на базовый год" в отношении цен на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования, утвержденных Приказом ФАС России от 24.12.2020 N 1259/20 раскрыта на сайте - <http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2021/>

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2021 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования