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 2020 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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	511,31	515,69	520,65	515,91	517,74	717,57	556,62	693,99	545,46	510,39	515,22	514,17
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	476,77	480,87	485,50	481,07	482,79	669,54	519,07	647,46	508,65	475,87	480,38	479,40

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	507,10	505,84	515,41	521,12	531,39	529,60	582,19	573,60	560,24	646,52	519,24	515,21
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	472,84	471,66	480,61	485,94	495,54	493,86	542,97	534,95	522,46	603,09	484,14	480,38

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период **		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	528,90	622,62	615,97	615,97	607,98	594,22	594,27	594,27	552,32	562,05	526,20	513,07
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	493,22	580,80	574,59	574,59	567,12	554,26	554,26	554,26	515,05	524,15	490,64	478,37

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 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 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	1 735,24	1 728,09	1 728,88	1 694,21	1 650,99	1 697,69	1 789,89	1 830,29	1 823,88	1 798,44	1 808,82	1 806,22
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	1 620,63	1 613,95	1 614,69	1 582,28	1 541,90	1 585,54	1 671,66	1 709,42	1 703,43	1 679,66	1 689,35	1 686,93

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Сургутская ГРЭС-2 " блоки 1-6 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 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	784,27	784,70	787,06	792,48	793,48	803,39	842,70	835,38	826,36	815,70	807,24	807,47
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	731,88	732,27	734,49	739,55	740,48	749,74	786,44	779,60	771,17	761,20	753,30	753,51

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 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 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	578,97	573,56	576,30	575,14	583,28	581,89	605,17	599,05	599,23	595,41	596,70	593,48
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	540,01	534,95	537,51	536,43	544,04	542,74	564,45	558,73	558,90	555,32	556,53	553,53

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 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 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	578,15	576,27	573,70	583,91	581,93	581,62	603,51	598,51	597,32	594,65	592,88	592,62
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	539,25	537,48	535,08	544,63	542,77	542,48	562,90	558,23	557,11	554,62	552,97	552,72

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 год на электрическую энергию, поставляемую в условиях ограничения или отсутствия конкуренции при введении государственного регулирования

ПАО "Юнипро" филиал "Шатурская ГРЭС" блоки 1-6 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 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	1 683,79	1 667,12	1 685,02	1 702,80	1 677,61	1 687,50	1 738,33	1 757,42	1 737,24	1 700,03	1 698,51	1 677,83
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	1 572,55	1 556,97	1 573,70	1 590,32	1 566,78	1 576,02	1 623,48	1 641,32	1 622,46	1 587,68	1 586,26	1 566,94

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 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 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	1 017,85	1 017,17	1 018,38	1 011,19	1 022,21	1 021,01	1 046,09	1 065,30	1 049,91	1 038,65	1 045,91	1 038,73
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	950,17	949,54	950,67	943,95	954,26	953,13	976,52	994,48	980,09	969,57	976,35	969,64

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 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 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	1 336,78	1 330,71	1 338,94	1 333,85	1 314,71	1 323,17	1 357,18	1 330,64	1 352,75	1 370,47	1 372,16	1 353,51
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	1 248,25	1 242,57	1 250,26	1 245,50	1 227,62	1 235,52	1 267,27	1 242,46	1 263,12	1 279,68	1 281,26	1 263,83

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением ФАС России расшифровок к ценам на 2019 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 2020 год											
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	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	*	*	***	***	836,98	827,17	821,52	810,87	805,78	799,57	831,46	839,16	1 057,08	836,22	848,10	855,49
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	*	*	****	****	781,14	771,98	766,69	756,74	751,98	746,17	775,93	783,13	986,79	780,38	791,49	798,40

* В 2018 году цены не применялись, утвержденные приказом ФАС России от 22.12.2017г. № 1759/17 цены размещены на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2018/

** 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 21.12.2018г. № 1826/18 раскрыта на сайте - http://www.unipro.energy/activities/tariff/electricity/2019/

**** Информация отсутствует в связи с непредставлением 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, регулируемую 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 2020 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2020 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	518,13	62,35	274,62	0,00	174,42	49,17	301,25	0,00	108,19	484,28	310,21	563,59	308,04	306,00	319,20	369,60	151,20	0,00	0,00	0,00	185,76	492,07	277,63	290,70
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	482,83	57,45	251,82	-0,16	158,71	34,69	274,01	-10,49	92,19	446,52	288,61	526,76	286,58	286,24	297,14	345,11	138,82	-10,46	-10,79	-11,40	170,85	457,68	257,61	272,03
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,03	3,45	35,17	0,00	23,75	15,14	19,54	17,12	28,77	45,97	35,35	77,67	38,39	27,23	31,03	27,61	7,86	20,36	18,97	21,52	12,44	43,66	35,08	25,96
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	50,23	3,02	30,94	0,00	21,70	14,37	18,90	16,01	27,97	42,69	31,45	69,07	33,97	26,67	30,40	27,18	7,75	19,46	18,25	20,64	12,28	42,83	34,40	25,46
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	207,76	28,75	120,22	0,00	90,51	50,23	144,85	31,85	98,72	193,85	137,28	235,85	146,44	144,61	152,34	172,99	69,03	44,18	41,17	46,70	90,20	229,08	132,89	137,03
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	195,58	28,02	112,25	0,00	76,60	26,89	127,52	0,00	47,49	184,01	127,44	213,52	136,63	137,64	144,26	166,02	67,02	0,00	0,00	0,00	86,90	217,79	123,75	130,41
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	340,73	366,11	349,53	0,00	362,92	389,82	357,56	0,00	354,05	340,47	345,51	337,39	337,90	341,31	345,09	343,73	349,38	0,00	0,00	0,00	351,68	341,88	339,74	339,50
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	12,18	0,73	7,97	0,00	13,92	23,34	17,34	31,85	51,22	9,84	9,83	22,32	9,81	6,97	8,07	6,97	2,00	44,18	41,17	46,70	3,30	11,28	9,14	6,61
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	181,34	179,14	188,57	0,00	187,13	197,49	196,17	189,67	209,65	179,83	181,62	180,06	182,22	182,43	185,83	180,99	187,51	174,80	174,80	174,80	185,14	186,37	185,26	181,28
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
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																								
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 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.	Реквизиты 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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 226.12.2013г. № 1178

на 2020 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2020 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	371,83	510,59	291,49	459,42	270,67	0,00	0,00	0,00	0,00	50,14	400,47	293,82	310,08	456,00	401,28	383,04	482,88	0,00	114,24	0,00	154,80	0,00	127,68	364,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	350,52	475,20	270,24	424,86	248,33	-0,49	-0,49	-0,27	0,00	46,20	375,08	277,18	289,03	426,60	374,34	358,26	449,48	-0,62	104,91	-0,58	141,57	-8,28	117,31	341,37
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,19	84,98	44,01	56,55	27,18	0,00	0,00	0,00	0,00	5,64	45,23	31,71	38,67	42,71	37,30	26,51	22,59	0,00	3,57	0,00	9,94	0,00	15,67	32,50
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	50,36	74,24	38,72	51,51	24,82	0,00	0,00	0,00	0,00	5,24	40,24	28,20	34,22	41,84	36,55	26,10	22,26	0,00	3,36	0,00	9,81	0,00	15,36	31,88
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	152,25	210,41	123,64	196,26	113,01	0,00	0,00	0,00	0,00	24,46	159,81	131,61	146,46	211,95	189,62	180,90	228,75	0,00	58,00	0,00	76,66	0,00	64,44	170,91
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	140,14	192,21	113,96	178,13	107,00	0,00	0,00	0,00	0,00	23,20	150,27	124,89	136,66	201,21	179,91	174,09	222,73	0,00	56,96	0,00	73,97	0,00	60,14	162,69
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	337,73	339,63	345,61	342,05	349,90	0,00	0,00	0,00	0,00	357,37	337,80	344,74	338,58	340,58	342,78	339,79	347,97	347,97	361,29	361,29	356,12	356,12	342,47	339,75
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	12,12	18,19	9,68	18,13	6,01	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	9,54	6,72	9,80	10,74	9,71	6,80	6,01	0,00	1,04	0,00	2,69	0,00	4,30	8,22
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	179,96	180,99	184,88	182,74	187,06	0,00	0,00	0,00	0,00	188,35	178,72	177,92	182,44	182,27	186,34	180,00	187,58	187,58	197,00	197,00	187,53	187,53	186,26	181,20
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
26.	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																								
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 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.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)																									

1. Информация размещена согласно тарифной заявки в соответствии с установленными ФАС 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 конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 226.12.2013г. № 1178

на 2020 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 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2020 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	164,16	109,44	0,00	0,00	65,28	0,00	0,00	0,00	142,08	101,56	182,40	310,08
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	-0,31	-0,13	0,00	-0,19	-0,10	-0,31	-0,33	-0,21	0,00	0,00	-0,21	-0,28	152,50	101,51	-2,61	-3,30	59,55	-0,85	-0,60	-0,56	130,86	93,78	168,83	290,06
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	20,62	8,81	0,00	0,00	3,88	0,00	0,00	0,00	8,05	9,40	22,11	27,55
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	18,25	8,63	0,00	0,00	3,82	0,00	0,00	0,00	7,94	9,22	21,67	27,02
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	80,63	61,59	0,00	0,00	34,89	0,00	0,00	0,00	69,59	51,79	88,70	145,75
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	75,22	58,96	0,00	0,00	33,77	0,00	0,00	0,00	67,40	49,16	82,83	138,76
	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	338,98	360,12	360,12	360,12	354,42	354,42	354,42	354,42	350,99	347,73	339,29	338,89
8.2.	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	5,41	2,63	0,00	0,00	1,12	0,00	0,00	0,00	2,19	2,64	5,87	7,00
	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	182,13	186,99	0,00	0,00	184,56	0,00	0,00	0,00	186,83	187,93	185,13	180,79
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
26.	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																								
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	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	млн. рублей																								
14.	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	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.	Реквизиты 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 конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 2020 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Смоленская ГРЭС" ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования на 2020 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	122,07	93,60	91,96	109,28	140,11	103,24	95,84	167,28	115,89	136,60	177,27	158,37	120,00	100,00	104,00	125,00	180,00	145,00	36,00	100,00	155,00	175,00	150,00	140,00
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	111,21	85,74	83,38	100,15	130,17	94,96	87,47	153,97	106,51	124,73	163,22	145,60	110,49	90,75	94,47	114,83	166,78	133,27	32,82	91,55	141,78	159,97	137,21	127,86
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,23	8,57	8,22	5,29	2,56	1,21	1,58	2,13	1,69	6,10	7,10	8,18	8,42	7,57	7,30	5,95	2,65	2,14	1,45	2,23	2,46	6,28	7,14	7,55
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	7,52	7,76	7,51	4,95	2,36	1,12	1,45	1,93	1,54	5,68	6,51	7,46	7,64	6,97	6,74	5,53	2,45	1,99	1,31	2,04	2,28	5,90	6,57	6,93
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	180,91	133,55	135,53	157,24	192,46	145,12	136,73	235,39	168,47	201,63	260,88	231,51	185,69	152,40	158,22	186,29	259,22	213,01	56,03	158,31	243,55	273,90	237,66	222,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	174,77	127,35	129,43	153,25	190,55	144,20	135,53	233,78	167,15	197,05	255,53	225,38	179,06	146,47	152,54	181,69	257,16	211,31	54,86	156,49	241,51	268,69	231,80	215,68
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	385,75	366,37	382,96	375,51	359,92	375,25	384,36	368,85	374,60	375,79	372,25	368,51	376,95	375,27	375,48	368,08	358,84	368,78	367,41	376,60	375,57	370,50	372,66	372,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	6,14	6,19	6,10	3,99	1,91	0,92	1,20	1,60	1,32	4,58	5,35	6,13	6,63	5,93	5,68	4,60	2,05	1,70	1,17	1,81	2,04	5,21	5,86	6,31
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	184,89	178,93	183,80	186,73	185,23	188,27	191,75	185,15	187,94	180,03	180,49	179,66	184,64	183,75	182,81	181,34	181,75	185,89	179,50	180,80	185,34	184,61	182,39	186,14
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
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																								
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 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.	Реквизиты 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 конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 2020 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Сургутская ГРЭС-2" ПСУ ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования на 2020 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	2 171,70	2 195,82	2 266,89	2 054,09	2 002,44	1 498,94	1 617,94	2 035,46	2 335,91	2 127,09	2 276,85	2 572,32	2 452,25	2 100,73	2 084,14	2 096,60	1 972,04	1 919,60	1 956,38	1 864,58	1 964,29	2 284,82	2 346,30	2 110,26
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	2 121,22	2 145,78	2 215,36	2 002,54	1 948,01	1 451,25	1 561,45	1 971,66	2 270,95	2 070,59	2 222,03	2 511,10	2 383,61	2 041,78	2 024,17	2 037,29	1 910,29	1 855,30	1 889,65	1 800,17	1 904,14	2 214,63	2 280,60	2 050,84
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	143,62	125,43	116,41	84,56	73,42	29,33	19,59	14,82	32,26	70,64	119,11	137,10	143,90	121,61	105,39	74,99	50,67	14,19	12,16	17,23	34,46	82,09	113,50	128,70
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	141,51	123,53	114,75	83,47	72,55	29,07	19,33	14,56	31,72	69,81	117,34	135,05	142,00	120,00	104,00	74,00	50,00	14,00	12,00	17,00	34,00	81,00	112,00	127,00
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	1 529,80	1 542,52	1 581,30	1 443,62	1 393,90	1 042,13	1 164,28	1 444,16	1 683,92	1 522,77	1 638,68	1 851,09	1 801,20	1 542,89	1 528,53	1 536,85	1 435,24	1 396,79	1 491,13	1 410,43	1 482,26	1 718,88	1 763,58	1 597,29
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	1 475,56	1 495,14	1 537,39	1 411,56	1 365,89	1 030,88	1 156,64	1 438,44	1 671,14	1 495,09	1 592,40	1 797,86	1 744,51	1 495,14	1 486,73	1 506,68	1 414,54	1 391,00	1 486,10	1 403,41	1 468,41	1 685,79	1 717,97	1 545,33
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	303,56	303,85	303,09	306,56	305,87	309,69	321,19	313,01	310,18	305,47	302,93	302,71	303,61	303,57	304,32	306,18	306,34	310,45	316,13	313,10	309,98	306,07	303,13	302,85
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	54,24	47,38	43,91	32,06	28,02	11,25	7,65	5,71	12,78	27,68	46,28	53,23	56,69	47,75	41,80	30,17	20,70	5,79	5,03	7,02	13,85	33,09	45,61	51,97
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	164,68	164,62	164,61	164,84	166,47	167,37	169,48	165,45	167,00	165,92	164,33	164,12	163,84	163,19	164,75	167,01	169,54	169,41	166,81	164,16	162,01	162,53	162,11	162,68
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
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																								
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 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.	Реквизиты 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 конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 2020 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "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 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования на 2020 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	317,37	0,22	0,00	2,02	163,64	223,43	208,43	283,48	191,84	278,02	300,87	291,82	275,74	275,86	275,03	0,00	103,91	266,13	267,11	291,87	285,05	113,62	275,84	265,39
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	311,37	-0,29	-0,36	-0,51	159,00	216,99	201,00	275,56	186,91	271,75	294,87	286,47	266,94	267,09	266,30	0,00	100,57	257,40	258,34	282,39	275,89	109,97	267,04	256,91
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	158,14	0,12	0,00	0,00	82,13	111,19	105,70	144,13	99,24	142,72	154,96	149,74	144,15	142,88	143,14	0,00	54,72	139,70	145,82	157,78	154,19	61,07	148,62	142,20
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	158,14	0,12	0,00	0,00	82,13	111,19	105,70	144,13	99,24	142,72	154,96	149,74	144,15	142,88	143,14	0,00	54,72	139,70	145,82	157,78	154,19	61,07	148,62	142,20
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	221,91	244,80	0,00	0,00	225,76	223,11	227,04	224,77	224,00	222,28	222,77	221,89	223,56	221,34	222,25	222,25	224,73	223,82	225,87	224,14	224,31	222,87	223,55	222,44
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		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
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																								
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 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.	Реквизиты 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 конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 2020 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2020 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	276,04	278,84	306,06	194,57	230,55	236,47	212,45	280,80	142,92	300,05	300,18	261,14	296,86	258,66	296,67	239,98	296,58	257,21	234,02	264,49	282,79	104,98	0,00	56,21
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	270,02	273,93	300,50	192,70	225,39	229,83	204,76	272,90	139,12	293,12	294,16	256,05	287,48	250,49	287,33	232,40	287,17	248,86	226,31	255,76	273,66	101,65	0,00	54,40
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	137,43	139,21	151,93	98,88	115,83	118,06	108,25	143,13	74,14	153,57	154,57	133,83	155,02	134,63	153,74	126,57	155,87	135,00	127,39	142,77	152,46	56,37	0,00	30,07
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	137,43	139,21	151,93	98,88	115,83	118,06	108,25	143,13	74,14	153,57	154,57	133,83	155,02	134,63	153,74	126,57	155,87	135,00	127,39	142,77	152,46	56,37	0,00	30,07
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	222,39	222,93	221,17	226,41	224,89	223,66	228,24	225,39	224,84	221,74	222,74	221,88	223,24	222,39	221,25	225,17	224,21	223,71	225,24	223,94	223,59	222,59	222,59	222,12
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		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
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																								
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 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.	Реквизиты 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 конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 2020 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Шатурская ГРЭС" блоки 1-6 без 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 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2020 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	139,35	146,22	142,64	147,17	128,45	130,22	343,57	265,23	275,77	225,68	223,15	226,37	179,16	179,86	132,63	156,19	123,73	128,28	254,25	258,82	221,93	241,47	247,81	241,87
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	123,22	130,27	125,95	130,91	115,84	117,63	314,41	242,80	252,80	205,25	202,31	205,39	160,67	161,36	116,52	140,25	111,41	115,21	231,70	237,78	201,90	216,94	224,43	219,06
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,86	60,34	58,93	29,60	8,76	7,62	7,16	7,47	8,30	30,92	47,89	59,66	54,43	53,15	49,17	26,67	8,76	7,82	7,65	7,96	8,35	37,24	53,04	55,76
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	58,15	59,66	58,24	29,20	8,55	7,40	7,01	7,34	8,13	29,69	47,30	58,98	54,01	52,82	48,80	26,30	8,55	7,67	7,52	7,80	8,12	36,83	52,58	55,28
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	224,55	229,27	228,13	228,24	180,97	179,96	486,25	368,18	397,54	336,46	338,40	347,31	286,23	283,57	213,92	240,53	180,79	187,20	381,86	396,09	333,73	369,30	389,22	378,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	189,20	194,26	194,93	209,35	174,71	174,65	481,20	362,83	391,36	316,81	309,02	310,31	252,66	251,22	183,37	223,04	174,56	181,58	376,15	390,28	327,58	344,44	356,01	343,25
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	391,30	379,16	390,77	403,91	383,10	378,59	389,74	375,94	383,03	379,42	376,34	371,46	382,74	378,95	382,14	384,65	378,16	382,16	383,86	387,69	381,88	373,71	374,32	370,38
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	35,36	35,02	33,21	18,89	6,27	5,32	5,05	5,35	6,18	19,65	29,37	37,00	33,57	32,35	30,55	17,49	6,23	5,62	5,70	5,81	6,15	24,87	33,21	34,75
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	154,12	148,89	144,39	163,19	183,67	179,50	180,93	181,99	185,44	157,03	151,99	153,34	151,11	149,08	152,18	160,65	174,10	176,04	177,22	173,55	175,12	158,79	148,91	148,21
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
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																								
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 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.	Реквизиты 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 конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 2020 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 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования (на 2020 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	251,88	226,65	229,69	238,89	194,76	226,48	44,27	0,00	187,55	256,37	199,15	219,82	251,47	234,35	190,32	238,48	179,74	226,11	0,00	61,26	242,00	255,93	179,30	244,04
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	242,83	218,59	220,98	230,15	186,90	218,03	42,03	-0,73	180,24	247,67	191,45	211,86	242,23	225,71	183,02	229,57	172,52	217,30	0,00	58,22	233,07	246,65	172,32	234,86
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	219,55	197,89	200,64	207,15	172,73	198,19	37,25	0,00	170,84	230,63	181,36	197,55	230,16	214,32	173,99	216,71	164,63	207,12	0,00	57,90	228,43	239,15	168,24	227,73
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	219,55	197,89	200,64	207,15	172,73	198,19	37,25	0,00	170,84	230,63	181,36	197,55	230,16	214,32	173,99	216,71	164,63	207,12	0,00	57,90	228,43	239,15	168,24	227,73
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	230,69	231,14	231,18	228,86	235,32	232,73	223,68	0,00	234,12	229,08	233,11	229,44	231,52	231,36	231,41	230,00	232,27	232,24	232,24	232,54	231,85	229,36	230,73	229,38
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		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
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																								
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 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.	Реквизиты 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 конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 2020 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Яйвинская ГРЭС" ПСУ ПАО "Юнипро"

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования на 2020 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	153,39	148,55	138,86	132,43	123,06	104,90	145,94	117,36	139,71	136,81	139,72	140,22	204,13	190,53	204,13	197,33	149,70	165,01	158,20	113,98	153,10	199,73	200,03	204,13
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	141,38	136,79	127,20	120,94	112,72	95,46	133,66	106,24	128,39	125,30	128,24	128,77	188,77	176,34	188,92	182,74	138,44	152,44	146,46	104,80	141,28	184,68	185,26	188,90
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,02	13,05	12,05	7,99	5,22	2,80	1,06	1,55	4,06	7,61	10,59	12,54	12,45	11,50	10,22	8,04	5,16	0,49	0,47	0,86	2,79	8,27	9,76	12,42
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,35	12,42	11,52	7,58	4,96	2,69	1,01	1,55	3,87	7,24	10,08	11,94	11,49	10,80	9,61	7,62	5,05	0,45	0,45	0,81	2,65	7,70	9,02	11,54
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	166,73	163,88	153,76	143,40	132,93	112,70	158,20	127,30	154,01	150,09	158,10	155,69	242,78	225,72	242,05	232,21	172,89	188,66	185,95	130,76	180,13	241,19	243,07	245,99
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	159,45	157,07	147,51	139,11	130,12	111,14	157,59	126,41	151,75	146,00	152,33	148,95	235,63	219,12	236,20	227,60	169,96	188,35	185,61	130,21	178,46	236,34	237,37	238,74
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	377,66	381,26	386,56	388,03	387,08	391,19	399,01	398,21	385,10	382,40	384,37	377,91	386,42	385,85	387,09	386,28	386,29	386,95	386,24	387,29	385,51	384,98	385,54	380,10
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	7,28	6,81	6,25	4,28	2,81	1,56	0,61	0,89	2,25	4,09	5,77	6,74	7,15	6,60	5,84	4,61	2,93	0,32	0,34	0,54	1,67	4,85	5,70	7,25
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	174,65	174,57	174,01	181,45	182,29	188,42	196,61	196,27	181,75	176,99	177,15	176,17	179,12	179,52	178,37	179,21	180,08	203,61	221,24	198,08	184,26	177,84	177,11	176,82
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
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																								
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 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.	Реквизиты 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 конкуренции при введении государственного регулирования

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию тепловых электростанций, регулируемую 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 2020 год

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Филиал "Яйвинская 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 2018 года)												Предложения на расчетный период регулирования на 2020 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	314,93	243,56	320,40	292,90	220,37	229,59	182,65	137,60	207,48	261,87	253,10	250,63	282,55	265,25	256,05	274,35	256,05	274,35	283,55	91,55	9,25	283,55	246,95	283,55
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	305,88	236,66	311,45	284,65	213,02	222,04	175,81	132,93	200,77	253,82	245,21	242,56	270,78	254,17	245,27	262,94	245,46	263,25	272,13	86,72	7,25	271,83	236,52	271,78
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	220,54	169,21	219,53	200,07	154,49	163,94	129,67	101,31	151,79	188,94	184,19	185,02	211,52	196,21	188,04	198,98	184,58	196,43	211,16	67,92	7,15	212,13	187,20	216,99
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	220,54	169,21	219,53	200,07	154,49	163,94	129,67	101,31	151,79	188,94	184,19	185,02	211,52	196,21	188,04	198,98	184,58	196,43	211,16	67,92	7,15	212,13	187,20	216,99
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	225,79	224,02	220,96	220,69	229,17	232,48	232,67	235,56	230,25	225,53	227,26	230,59	232,59	229,86	228,28	225,32	223,91	222,18	224,31	226,39	285,25	225,59	228,80	230,80
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		фактические значения												Приказ Минэнерго №784 от 31.07.2019г											
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																								
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 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.	Реквизиты 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 конкуренции при введении государственного регулирования