

к стандартам раскрытия информации
объединяет оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ год
_____ 2020) (расчетный период регулирования)

Акционерное Общество "Янтгарэнерго" (АО "Янтгарэнерго")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество "Янтгарэнерго"
Сокращенное наименование: АО "Янтгарэнерго"
Место нахождения: 236022, г. Калининград, ул. Центральная, 34
Фактический адрес: 236022, г. Калининград, ул. Центральная, 34
ИНН 3905007130
КПП 390501001
Ф.И.О. руководителя: Юткан Карилл Александрович
Адрес электронной почты: rylbis@yantar-energo.ru
Контактный телефон: (4 012) 53-55-14
Факс: (4 012) 53-00-26

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый период ** 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	5 164 671	5 526 169	9 522 031
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	353 049	X	X
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	852 522	X	X
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	191 993	X	X
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (бюджетная прибыль от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	7%	X	X
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем электроснабжения в час *	МВт*ч			
3.2. Расчетный объем электроснабжения в сутки **	МВт*ч	513,830	526,603	526,954
3.3. Запасная мощность ***	МВт	3 621 828	3 611 804	3 622 432
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт*ч	1 036 103	1 047 229	1 065 215
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравленным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт*ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	12,57%	13,96%	13,96%
3.7. Реализация программы энергоэффективности (срок утверждения, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Янтгарэнерго" на 2017 - 2022 годы, утвержденная решением Совета директоров (Протокол от 21.09.2018 № 8), Приказ от 22.10.2018 № 353 "О вводе в действие Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Янтгарэнерго" до 2022 года	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Янтгарэнерго" на 2017 - 2022 годы, утвержденная решением Совета директоров (Протокол от 21.09.2018 № 8), Приказ от 22.10.2018 № 353 "О вводе в действие Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Янтгарэнерго" до 2022 года	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Янтгарэнерго" на 2017 - 2022 годы, утвержденная решением Совета директоров (Протокол от 21.09.2018 № 8), Приказ от 22.10.2018 № 353 "О вводе в действие Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Янтгарэнерго" до 2022 года

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	2018 год	Показатели, утвержденные на базовой период * 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
3.8. Суточный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ***	МВт·ч				
4. Небюджетная валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего					
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ, оказания услуг	тыс. рублей	4 219 363		3 371 559	7 267 702
расходы на оплату труда	тыс. рублей	1 174 482		2 047 768	3 544 495
расходы на оплату труда работников	тыс. рублей	825 213		853 492	893 305
расходы на оплату труда работников	тыс. рублей	228 176		x	x
расходы на оплату труда работников	тыс. рублей	121 093		206 443	216 075
4.2. Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ***-****;	тыс. рублей	2 223 385		876 882	2 372 030
4.3. Выплаты, включая доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0		299 598	2 017 903
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	821 498		1 024 192	1 705 305
4.4.1. Реализация инвестиционной программы (все утверждены, дата утверждения, номер приказа)					
4.4.1.1. Реализация инвестиционной программы АО "Янграйзер" на 2016-2020 годы, утвержденная Министерством энергетики РФ, Приказ от 29.12.2017 № 33@ "Об утверждении изменений, внесенных в инвестиционную программу АО "Янграйзер", утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036"					
4.4.1.2. Реализация инвестиционной программы АО "Янграйзер" на 2016-2020 годы, утвержденная Министерством энергетики РФ, Приказ от 29.12.2017 № 33@ "Об утверждении изменений, внесенных в инвестиционную программу АО "Янграйзер", утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036"					
4.5. Объем основных средств ***	тыс. руб.	73 066		72 612	74 786
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. рублей	1 555 713		1 394 916	1 459 992
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	1 810		1 815	1 839
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей	37 993		39 187	41 419
5.3. Реализация отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
6. Уставный капитал (включая вклады, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	65 382		x	2 398 344
7. Анализ финансовой устойчивости по величине пассива (недвижимых) обязательств	тыс. рублей	-5 036 821		x	x
1. Объем полезного отпуска электрической энергии - всего					
1.1. в том числе:					
1.1.1. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	10 206		41 212	41 418
1.1.2. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.3. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.4. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.5. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.6. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.7. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.8. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.9. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.10. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.11. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.12. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.13. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.14. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.15. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.16. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.17. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.18. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.19. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.20. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.21. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.22. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.23. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.24. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.25. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.26. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.27. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.28. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.29. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.30. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.31. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.32. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.33. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.34. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.35. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.36. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.37. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.38. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.39. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.40. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.41. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.42. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.43. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.44. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.45. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.46. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.47. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.48. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.49. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.50. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.51. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.52. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.53. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.54. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.55. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.56. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.57. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.58. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.59. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.60. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.61. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.62. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.63. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.64. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.65. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.66. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.67. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.68. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.69. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.70. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.71. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.72. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.73. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.74. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.75. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.76. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.77. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.78. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.79. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.80. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.81. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.82. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.83. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.84. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.85. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.86. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.87. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.88. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.89. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.90. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.91. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.92. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.93. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.94. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.95. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.96. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.97. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.98. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.99. в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч				
1.1.100. сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч				

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	2018 год	Показатели, утвержденные за базовый период * 2019 год	Продолжения на расчетный период регулирования 2020 год
1.1.2.Б. сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.3. население, проживающее в городских населенных пунктах и домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроподстанциями и установками	тыс. кВт·ч				
1.1.3.А. в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.3.Б. сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.4. население, проживающее в сельских населенных пунктах и домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроподстанциями и установками	тыс. кВт·ч				
1.1.4.А. в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.4.Б. сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.5. население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч				
1.1.5.А. в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.5.Б. сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.6. потребители, приравненные к населению - всего	тыс. кВт·ч				
1.1.6.А. в пределах социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.1.6.Б. сверх социальной нормы первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.2. потребители, за исключением электрической энергии, поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевых организациям	тыс. кВт·ч	10 206	41 212	41 418	
1.2.А. менее 670 кВт первое полугодие	тыс. кВт·ч				
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
от 670 кВт до 10 МВт первое полугодие	тыс. кВт·ч	10 206	41 212	41 418	
второе полугодие	тыс. кВт·ч	3 307	18 310	18 400	
не менее 10 МВт первое полугодие	тыс. кВт·ч	6 899	22 902	23 018	
второе полугодие	тыс. кВт·ч				
1.3. сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь в первом полугодии	тыс. кВт·ч				
во втором полугодии	тыс. кВт·ч				
2. Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	0,001	0,002	0,002	
2.1. с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук				
2.2. приобретающим к нему электрическую энергию, поставленную населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,001	0,002	0,002	
менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	тыс. штук				
2.3. с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук				
3. Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	тыс. штук	8	10	10	
3.1. по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штуки				
3.2. приобретающим к нему электрическую энергию, поставленную населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штуки				
от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	штуки	8	10	10	
4. Количество точек подзарядки	штуки				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные периодом * 2019 год	Продолжения на расчетный период регулирования 2020 год
5. Необходима валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1. Среднестатистическая численность персонала	человек			
6.2. Среднестатистическая заработная плата на одного работника	тыс. рублей			
6.3. Розлимит отпусков тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	тыс. рублей			
7. Прочие по обслуживанию данных средств	тыс. рублей			
8. Резерв по обязательным отчислениям	тыс. рублей			
9. Необходимые расходы на прибыль	тыс. рублей			
10. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11. Рентабельность продаж (исключая прибыль от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12. Розлимит инвестиционной программы (векс утверждения, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов				
1. Установленная мощность	МВт	1,693	1,693	1,693
2. Среднегодовое значение максимальных разниц, объемов исполненной мощности и объемов потребления мощности на собственное и (или) хозяйственные нужды	МВт	1,099	1,068	1,062
3. Производство электрической энергии	млн кВт·ч	10,074	9,273	9,677
4. Показатель отпусков электрической энергии	млн кВт·ч	9,759	8,923	9,321
5. Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6. Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7. Необходима валовая выручка - всего	млн. рублей	22,447	23,610	24,148
7.1. отпущена на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2. отпущена на электрическую мощность	млн. рублей	22,447	23,610	27,305
7.3. отпущена на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8. Топливо - всего				
8.1. топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
8.2. топливный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.3. топливный расход условного топлива на тепловую энергию	млн. рублей			
8.4. топливный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/т гкал			
9. Амортизация	млн. рублей	3,281	3,213	3,157
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1. среднестатистическая численность персонала	человек	11	11	11
10.2. среднестатистическая заработная плата на одного работника	тыс. рублей	29,770	33,841	35,715
10.3. розлимит отпусков тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11. Расходы на производство - всего	млн. рублей	19,166	20,397	24,148
11.1. отпущено на электрическую энергию	млн. рублей	132	x	273
11.2. отпущено на электрическую мощность	млн. рублей	19,034	x	23,925
11.3. отпущено на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12. Объем перераспределенного субсидирования - всего	млн. рублей	0	0	0
12.1. от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2. от производства электрической энергии	млн. рублей			
13. Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей	0	0	0
13.1. отпущено на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2. отпущено на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3. отпущено на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14. Континентальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей			
14.1. отпущено на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2. отпущено на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3. отпущено на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15. Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	2,371	0	0
16. Рентабельность продаж (исключая прибыль от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
17. Розлимит инвестиционной программы (векс утверждения, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ утверждено Федеральной службой по труду и занятости, зарегистрировано 22.01.2019 № 23/19-21, срок действия 2019-2021 гг.

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ утверждено Федеральной службой по труду и занятости, зарегистрировано 09.04.2013 № 22.22.13-13, срок действия 2013-2015 гг. Соглашение о переломе, усиленных и продолжении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013-2015 гг. утвержден приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036/М

Инвестиционная программа АО "Интерэнерго" на 2016-2020 годы, утверждена Министерством энергетики РФ, Приказ от 29.12.2017 № 33@ "Об утверждении изменений, внесенных в инвестиционную программу АО "Интерэнерго", утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036/М

Инвестиционная программа АО "Интерэнерго" на 2016-2020 годы, утверждена Министерством энергетики РФ, Приказ от 29.12.2017 № 33@ "Об утверждении изменений, внесенных в инвестиционную программу АО "Интерэнерго", утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2015 № 1036/М

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год		Предложения на расчетный период регулирования 2020 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в							
тариф на услуги по	рублей/МВт						
пределный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	x	x	x	x	1 149 325,99	
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	405,14	
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	x	x	x	2 411,44	
2. Для коммерческого	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций,	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/						
в том числе топливная составляющая	рублей/						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/						
пар	рублей/						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.