

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2022 год по:

1. Цenam (тарифам) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей

Акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях»  
(АО «Концерн Росэнергоатом»)

Приложение № 1  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

**I. Информация об организации**

|                          |  |
|--------------------------|--|
| Полное наименование      | Акционерное общество «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» |
| Сокращенное наименование | АО «Концерн Росэнергоатом»   |
| Место нахождения         | 109507, Россия, г. Москва, ул. Ферганская, д.25  |
| Фактический адрес        | 115191, Россия, г. Москва, Холодильный переулок, д. 3А   |
| ИНН                      | 7721632827   |
| КПП                      | 772101001  |
| Ф.И.О. руководителя      | Петров Андрей Ювенальевич - Генеральный директор АО «Концерн Росэнергоатом»                                    |
| Адрес электронной почты  | info@rosenergoatom.ru  |
| Контактный телефон       | (495) 647-41-89  |
| Факс                     | (495) 926-89-30  |

**II. Основные показатели деятельности АО "Концерн Росэнергоатом"<sup>1)</sup>**

| № п/п | Наименование показателей   | Единица измерения | 2020 год факт  | 2021 год план | 2022 год план |
|-------|--|-------------------|--|---------------|---------------|
| 1.    | <b>Установленная мощность</b>  | МВт               | 30 529   | 30 391        | 29 471        |
| 2.    | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт               | 28 264   | 28 157        | 27 469        |
| 3.    | Производство электрической энергии   | млн.кВтч          | 215 473  | 217 402       | 217 628       |
| 4.    | Полезный отпуск электрической энергии  | млн.кВтч          | 200 979  | 202 662       | 203 063       |
| 5.    | Отпуск тепловой энергии с коллекторов  | тыс.Г кал         | 2 726  | 2 861         | 2 789         |
| 6.    | Отпуск тепловой энергии в сеть   | тыс.Г кал         | 2 311  | 2 549         | 2 479         |
| 7.    | <b>Необходимая валовая выручка - всего</b> <sup>2) 7)</sup>  | млн.руб.          | 447 686  | 261 916       | 167 814       |
| 7.1.  | относимая на электрическую энергию   | млн.руб.          | 447 001  | 65 800        | 71 820        |
| 7.2.  | относимая на электрическую мощность <sup>3)</sup>  | млн.руб.          |  | 195 402       | 95 002        |
| 7.3.  | относимая на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников   | млн.руб.          | 686  | 713           | 993           |
| 8.    | <b>Топливо - всего</b> <sup>4)</sup>   | млн.руб.          | 61 795   | 65 913        | 69 524        |
| 8.1.  | топливо на электрическую энергию   | млн.руб.          | 61 619   | 65 718        | 69 300        |
| 8.2.  | топливо на тепловую энергию  | млн.руб.          | 177  | 195           | 224           |
|       | удельный расход условного топлива на электрическую энергию <sup>5)</sup>   | г./кВтч           | -  | -             | -             |
|       | удельный расход условного топлива на тепловую энергию <sup>5)</sup>  | кг./Г кал         | -  | -             | -             |
|       | Реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии <sup>5)</sup>                                    |                   | -  | -             | -             |
| 9.    | <b>Амортизация</b>   | млн.руб.          | -  | -             | -             |
|       | относимая на э/э (мощность)  | млн.руб.          | -  | -             | -             |
|       | относимая на т/э   | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 10.   | <b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>  |                   |  |               |               |
| 10.1. | среднесписочная численность персонала  | чел.              | -  | -             | -             |
| 10.2. | среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс.руб./чел      | -  | -             | -             |
| 10.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)   |                   |  | -             |               |
| 11.   | <b>Расходы на производство - всего (с учетом расходов, указанных в строках 8 - 9)<sup>6) 7)</sup></b>  | млн.руб.          | 353 794  | 261 916       | 167 814       |
| 11.1. | относимые на электрическую энергию   | млн.руб.          | 352 805  | 65 800        | 71 820        |
| 11.2. | относимые на электрическую мощность <sup>3)</sup>  | млн.руб.          |  | 195 402       | 95 002        |
| 11.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников   | млн.руб.          | 989  | 713           | 993           |
| 12.   | <b>Объем перекрестного субсидирования - всего</b>  | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 12.1. | от производства тепловой энергии   | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 12.2. | от производства электрической энергии  | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 13.   | <b>Необходимые расходы из прибыли</b>  | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 13.1. | относимые на электрическую энергию   | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 13.2. | относимые на электрическую мощность  | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 13.3. | относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников  | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 14.   | <b>Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего</b> <sup>8)</sup>  | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 14.1. | относимые на электрическую энергию   | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 14.2. | относимые на электрическую мощность  | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 14.3. | относимые на тепловую энергию отпускаемую с коллекторов источников   | млн.руб.          | -  | -             | -             |
| 15.   | <b>Чистая прибыль (убыток)</b> <sup>9)</sup>   | млн.руб.          | 99 281   | 106 723       | -             |
| 16.   | <b>Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)</b> <sup>10)</sup>   | %                 | 33,1%  | 40,7%         | -             |
| 17.   | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)                       |                   | Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2021 – 2025 годы утверждена совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации "Росатом" от 27.11.2020 № 7@ / 1/1392-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2021 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 25.12.2019 № 30@ / 1/1472-П», <a href="https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/130364">https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/130364</a> , дата публикации: 10.12.2020<br>Проект инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022 – 2026 годы, включая корректировку 2021 года опубликован на официальном сайте Минэнерго России: <a href="https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/154284">https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/154284</a> , дата публикации: 14.04.2021. |               |               |

При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

**Примечания:**

- 1) Данные представлены в целом по АО "Концерн Росэнергоатом" без учета Билибинской АЭС и Плавучей атомной теплоэлектростанции (Билибинская АЭС и Плавучая атомная теплоэлектростанция находятся в территориально изолированной энергосистеме и ее тарификация осуществляется отдельно Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, раскрытие информации в отношении данных АЭС производится отдельно в установленном порядке) и с учетом деятельности по производству тепловой энергии в режиме комбинированной выработки.  
Показатели 2020 г. указаны с учетом деятельности на всех секторах рынка электрической энергии (мощности).  
Фактические данные в части деятельности по производству тепловой энергии указаны без учета некомбинированной выработки (электрокотельной Кольской АЭС).  
По Балаковской АЭС, Кольской АЭС (ТФУ) в отношении всего объема тепла, а по Курской АЭС, Нововоронежской АЭС в отношении части объема тепла на 2020 - 2022 годы цены (тарифы) определяются по соглашению сторон и не подлежат регулированию, так как соответствуют критериям, определенным частями 2.1 – 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также пунктами 5(1) – 5(2) Основ ценообразования. Данные в части деятельности по производству тепловой энергии указаны с учетом затрат на производство тепловой энергии, реализуемой по соглашению сторон.  
Информация по тепловой энергии на 2022 год предварительная - будет раскрыта дополнительно в установленные сроки.  
Производственные показатели 2021 года указаны в соответствии с утвержденным сводным прогнозным балансом производства и поставок электроэнергии (мощности), 2022 года - в соответствии с балансовыми предложениями  
  
Показатели в части 2022 года указаны в соответствии с тарифными предложениями, сформированными только по регулируемым договорам: по действующим АЭС - в части реализации электроэнергии и мощности, по новым энергоблокам (№ 2, № 3 и № 4 Ростовской АЭС, № 4 Калининской АЭС, № 4 Белоярской АЭС и № 1 и № 2 Нововоронежской АЭС-2, № 1 и № 2 Ленинградской АЭС-2) - в части реализации только электроэнергии, так как данные энергоблоки не поставляют мощность по регулируемым договорам. Мощность данных энергоблоков реализуется по договорам купли-продажи (поставки) мощности и в соответствии с п. 14 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, предложения для установления цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок э/э (мощности) с использованием новых объектов атомных станций, будут направлены в ФАС России до 1 октября 2021 года и раскрыты в установленном порядке.
- 2) Необходимая валовая выручка в 2020 году указана в размере выручки от реализации электроэнергии (мощности) и тепловой энергии (с учетом чистой прибыли за 2020 год), по 2021 году указана НВВ без учета планируемой доходности на вложенный капитал по энергоблокам, поставляющим мощность по ДПМ.
- 3) Данные за 2020-2021 год представлены с учетом платы за технологическое присоединение.
- 4) В затратах на топливо учтены расходы на свежее ядерное топливо, комплектующих активной зоны (в 2020 году - по списанию, в 2021-2022 годы - по закупке), затраты на услуги по приемке ядерного топлива, вывоз отработавшего ядерного топлива и другие расходы, связанные с приобретением свежего ядерного топлива и вывозом отработавшего ядерного топлива.
- 5) В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, нормативы удельного расхода в части ядерного топлива для АЭС не устанавливаются. В части тепловой энергии нормативы удельного расхода также не устанавливаются в связи с отсутствием методики пересчета топлива, применяемого на АЭС, в условное топливо.
- 6) Расходы на производство указаны с учетом необходимых расходов из прибыли.
- 7) В соответствии с правилами бухгалтерского учета показатели НВВ, расходы на производство, рентабельность продаж за 2020 год указаны с учетом объемов покупки электроэнергии на собственные нужды, показатели 2021 и 2022 гг. - без учета данных объемов в соответствии с методиками расчета тарифов.
- 8) В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2012 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расходы на капитальные вложения в тарифах на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО "Концерн Росэнергоатом" по регулируемым договорам не учитываются и соответственно по факту не осуществляется. При формировании тарифных ставок на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых энергоблоков, учитывается возврат инвестированного капитала с учетом нормы доходности, который формирует инвестиционный ресурс (в виде амортизационных отчислений и чистой прибыли) и направляется на финансирование мероприятий инвестиционной программы. Чистая прибыль, сформированная по данным бухгалтерской отчетности по итогам за отчетный период, направляется на инвестиции решением годового общего собрания акционеров, в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».
- 9) Показатель "Чистая прибыль (убыток)" за 2020 год указан в соответствии с данными бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2020 год" с учетом финансового результата по всем филиалам и по всем видам деятельности.  
В части плановых показателей 2021 года справочно указана плановая прибыль по новым энергоблокам (за вычетом плановой амортизации), рассчитанная исходя из применения механизма доходности капитальных вложений за 25 лет, которая в дальнейшем направляется на финансирование инвестиционной программы АО "Концерн Росэнергоатом"
- 10) Фактический показатель "Рентабельность продаж" за 2020 год рассчитан на основании данных бухгалтерской отчетности по форме № 2 "Отчет о финансовых результатах за 2020 год", как отношение прибыли (убытка) от продаж к выручке по всем видам деятельности.

**III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации<sup>1)</sup>**

| №№     | Наименование показателей   | Ед.изм.                    | 2020 г.        |                | 2021 г.        |                | 2022 г.        |                |
|--------|--|----------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|        |  |                            | 1-ое полугодие | 2-ое полугодие | 1-ое полугодие | 2-ое полугодие | 1-ое полугодие | 2-ое полугодие |
| 4.     | Для генерирующих объектов  |                            |                |                |                |                |                |                |
| 4.1.   | Цена на электрическую энергию:   | руб./тыс.кВтч              |                |                |                |                |                |                |
| 4.1.1. | поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка-производителями э/э (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей) | руб./ (МВт*ч) (без НДС)    |                |                |                |                |                |                |
|        | действующие АЭС (введенные в эксплуатацию до 01.01.2007)   |                            | 287,75         | 315,59         | 315,59         | 329,75         | 329,75         | 345,25         |
|        | Ростовская АЭС э/б №2, ДПП   |                            | 243,88         | 264,26         | 264,26         | 281,97         | 281,97         | 289,21         |
|        | Калининская АЭС э/б №4, ДПП  |                            | 281,16         | 286,43         | 270,35         | 270,35         | 270,35         | 300,92         |
|        | Ростовская АЭС э/б №3, ДПП   |                            | 255,72         | 281,04         | 281,04         | 331,14         | 331,14         | 344,21         |
|        | Белоярская АЭС э/б №4, ДПП   |                            | 933,66         | 1 026,95       | 1 026,95       | 1 195,70       | 1 063,32       | 1 063,32       |
|        | Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП  |                            | 232,81         | 243,63         | 243,63         | 251,52         | 251,52         | 270,56         |
|        | Ростовская АЭС э/б №4, ДПП   |                            | 249,04         | 259,68         | 259,68         | 272,37         | 272,37         | 284,88         |
|        | Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП  |                            | 231,56         | 242,09         | 222,37         | 222,37         | 222,37         | 411,12         |
|        | Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП  |                            | 265,10         | 273,69         | 273,69         | 289,11         | 289,11         | 302,99         |
|        | Ленинградская АЭС-2 э/б №2, ДПП  |                            |                |                |                |                | 256,57         | 256,57         |
| 4.1.2. | применяемые при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне оптового рынка э/э действующие АЭС (введенные в эксплуатацию до 01.01.2007)   | руб./ (МВт*ч) (без НДС)    |                |                |                |                |                |                |
|        | действующие АЭС (введенные в эксплуатацию до 01.01.2007)   |                            | 287,75         | 315,59         | 315,59         | 329,75         |                |                |
|        | Ростовская АЭС э/б №2, ДПП   |                            | 272,21         | 294,96         | 294,96         | 314,72         |                |                |
|        | Калининская АЭС э/б №4, ДПП  |                            | 281,16         | 286,42         | 270,35         | 270,35         |                |                |
|        | Ростовская АЭС э/б №3, ДПП   |                            | 390,00         | 428,61         | 428,61         | 505,01         |                |                |
|        | Ростовская АЭС э/б №4, ДПП   |                            | 249,04         | 259,68         | 259,68         | 272,37         |                |                |
|        | Белоярская АЭС э/б №4, ДПП   |                            | 933,66         | 1 026,95       | 1 026,95       | 1 195,70       |                |                |
|        | Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП  |                            | 232,81         | 243,63         | 243,63         | 251,52         |                |                |
|        | Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП  |                            | 265,10         | 273,69         | 273,69         | 289,11         |                |                |
|        | Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП  |                            | 231,56         | 242,09         | 242,09         | 242,09         |                |                |
|        | Ленинградская АЭС-2 э/б №2, ДПП  |                            | 231,56         | 242,09         | 242,09         | 242,09         |                |                |
| 4.2.   | Цена на генерирующую мощность  |                            |                |                |                |                |                |                |
| 4.2.1. | поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка-производителями э/э (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей) | руб./МВт в месяц (без НДС) |                |                |                |                |                |                |
|        | Балаковская АЭС  |                            | 329 195,54     | 341 384,52     | 341 384,52     | 350 047,50     | 350 047,50     | 365 566,65     |
|        | Белоярская АЭС   |                            | 332 423,64     | 344 554,71     | 344 554,71     | 353 176,53     | 353 176,53     | 368 621,96     |
|        | Ростовская АЭС э/б №1  |                            | 331 829,23     | 343 960,31     | 343 960,31     | 352 582,14     | 352 582,14     | 368 027,58     |
|        | Калининская АЭС  |                            | 330 999,65     | 343 212,14     | 343 212,14     | 351 891,83     | 351 891,83     | 367 440,93     |
|        | Кольская АЭС   |                            | 328 778,85     | 340 909,93     | 340 909,93     | 349 531,76     | 349 531,76     | 364 977,20     |
|        | Курская АЭС  |                            | 336 892,24     | 349 023,32     | 349 023,32     | 357 645,15     | 357 645,15     | 373 090,59     |
|        | Ленинградская АЭС  |                            | 333 349,79     | 345 480,88     | 345 480,88     | 354 102,70     | 354 102,70     | 369 548,14     |
|        | Нововоронежская АЭС  |                            | 334 506,77     | 346 744,61     | 346 744,61     | 355 442,32     | 355 442,32     | 371 023,69     |
|        | Смоленская АЭС   |                            | 337 606,33     | 349 814,73     | 349 814,73     | 358 491,51     | 358 491,51     | 374 035,40     |
| 4.2.2. | поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок э/э (мощности) с использованием новых объектов атомных станций <sup>6)</sup>  | руб./МВт в месяц (без НДС) |                |                |                |                |                |                |
|        | Ростовская АЭС э/б №2, ДПП   |                            | 664 868,43     | 664 868,43     | 620 907,92     | 620 907,92     |                |                |
|        | Калининская АЭС э/б №4, ДПП  |                            | 1 437 578,67   | 1 437 578,67   | 1 298 397,96   | 1 298 397,96   |                |                |
|        | Ростовская АЭС э/б №3, ДПП   |                            | 1 253 692,02   | 1 253 692,02   | 1 121 579,13   | 1 121 579,13   |                |                |
|        | Нововоронежская АЭС-2 э/б №1, ДПП  |                            | 2 876 443,15   | 2 876 443,15   | 2 653 800,37   | 2 653 800,37   |                |                |
|        | Белоярская АЭС э/б №4, ДПП   |                            | 4 163 583,31   | 4 163 583,31   | 3 758 888,90   | 3 758 888,90   |                |                |
|        | Ростовская АЭС э/б №4, ДПП   |                            | 1 090 400,45   | 1 090 400,45   | 1 034 758,29   | 1 034 758,29   |                |                |
|        | Ленинградская АЭС-2 э/б №1, ДПП  |                            | 3 096 160,45   | 3 096 160,45   | 2 990 475,43   | 2 990 475,43   |                |                |
|        | Нововоронежская АЭС-2 э/б №2, ДПП  |                            | 1 928 921,14   | 1 928 921,14   | 1 901 675,64   | 1 901 675,64   |                |                |
|        | Ленинградская АЭС-2 э/б №2, ДПП  |                            |                |                | 2 659 834,61   | 2 659 834,61   |                |                |
| 4.2.3. | Составляющая цены на мощность, поставляемую на оптовый рынок электрической энергии и мощности, соответствующая размеру денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций.  | руб./МВт в месяц           |                |                |                |                |                |                |
| 4.3.   | Средний одноставочный тариф на тепловую энергию:   |                            |                |                |                |                |                |                |
|        | Балаковская АЭС  | руб./Гкал                  | 365,07         | 365,07         | 387,25         | 387,25         | 401,3          | 401,3          |
|        | Белоярская АЭС   | руб./Гкал                  | 212,06         | 223,84         | 223,84         | 235,04         | 235,04         | 262,27         |
|        | Калининская АЭС  | руб./Гкал                  | 226,25         | 235,39         | 168,51         | 198,45         | 198,45         | 564,22         |
|        | Кольская АЭС для ТФУ   | руб./Гкал                  | 584,85         | 584,85         | 584,85         | 608,2          | 608,2          | 629,49         |
|        | Курская АЭС  | руб./Гкал                  | 229,51         | 235,51         | 235,51         | 241,27         | 241,27         | 461,35         |
|        | Ленинградская АЭС  | руб./Гкал                  | 323,60         | 335,25         | 335,25         | 346,65         | 346,65         | 1127,73        |
|        | Нововоронежская АЭС  | руб./Гкал                  | 245,39         | 247,91         | 252,89         | 256,61         | 261,69         | 266,88         |
|        | Нововоронежская АЭС-2, энергоблок №1   | руб./Гкал                  | 578,85         | 587,38         | 604,82         | 604,82         | 0,00           | 0,00           |
|        | Нововоронежская АЭС-2, энергоблок №2   |                            | 0,00           | 0,00           | 600,77         | 600,77         | 0,00           | 0,00           |
|        | Смоленская АЭС   | руб./Гкал                  | 303,34         | 313,30         | 226,84         | 226,84         | 226,84         | 330,44         |
| 4.3.1. | Одноставочный тариф на горячее водоснабжение   |                            |                |                |                |                |                |                |
|        | Балаковская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям) <sup>2)</sup>  | руб./Гкал                  | 365,07         | 365,07         | 387,25         | 387,25         | 401,30         | 401,30         |
|        | Калининская АЭС (на тепловую энергию, поставляемую потребителям) <sup>4)</sup>   | руб./Гкал                  | 264,09         | 268,72         | 0              | 0              | 0              | 0              |
|        | Калининская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)   | руб./Гкал                  | 159,05         | 168,51         | 168,51         | 198,45         | 198,45         | 564,22         |
|        | Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) <sup>2), 3)</sup>   | руб./Гкал                  | 584,85         | 584,85         | 584,85         | 608,20         | 608,20         | 629,49         |
|        | Курская АЭС (на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии)   | руб./Гкал                  | 229,51         | 235,51         | 235,51         | 241,27         | 241,27         | 461,35         |
|        | Ленинградская АЭС (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии)  | руб./Гкал                  | 323,60         | 335,25         | 335,25         | 346,65         | 346,65         | 1127,73        |
|        | Нововоронежская АЭС (на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)  | руб./Гкал                  | 240,47         | 245,51         | 245,51         | 252,96         | 252,96         | 263,34         |

| №№     | Наименование показателей   | Ед.изм.    | 2020 г.        |                | 2021 г.        |                | 2022 г.        |                |
|--------|--|------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|        |  |            | 1-ое полугодие | 2-ое полугодие | 1-ое полугодие | 2-ое полугодие | 1-ое полугодие | 2-ое полугодие |
|        | Нововоронежская АЭС для котельной (производство и передача)  | руб./Гкал  |                |                |                |                |                |                |
|        | Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 1 <sup>2), 5)</sup>  | руб./Гкал  | 578,85         | 587,38         | 604,82         | 604,82         | 0              | 0              |
|        | Нововоронежская АЭС-2, энергоблок № 2 <sup>2), 5)</sup>  | руб./Гкал  | 0              | 0              | 600,77         | 600,77         | 0              | 0              |
|        | Смоленская АЭС (тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям)                   | руб./Гкал  | 303,34         | 313,30         | 226,84         | 226,84         | 226,84         | 330,44         |
| 4.3.2. | Тариф на отборный пар давлением:   |            |                |                |                |                |                |                |
|        | Кольская АЭС для ТФУ (на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии) <sup>3)</sup> | руб./Гкал  | 584,85         | 584,85         | 584,85         | 608,20         | 608,20         | 629,49         |
|        | 2,5-7,0 кг/см <sup>2</sup>   | руб./Гкал  | 584,85         | 584,85         | 584,85         | 608,20         | 608,20         | 629,49         |
|        | Кольская АЭС котельная   |            | -              | -              |                |                |                |                |
|        | 2,5-7,0 кг/см <sup>2</sup>   | руб./Гкал  | -              | -              |                |                |                |                |
|        | Курская АЭС (на тепловую (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии) <sup>2)</sup>       |            | 323,43         | 323,43         |                |                |                |                |
|        | 2,5-7,0 кг/см <sup>2</sup>   | руб./Гкал  | 323,43         | 323,29         | 338,93         | 338,93         | 355,20         | 355,20         |
|        | Нововоронежская АЭС <sup>2)</sup>  |            | 250,30         | 250,30         | 260,26         | 260,26         | 270,41         | 270,41         |
|        | 7,0-13,0 кг/см <sup>2</sup>  | руб./Гкал  | 250,30         | 250,30         | 260,26         | 260,26         | 270,41         | 270,41         |
| 4.3.3. | Тариф на острый и редуцированный пар   | руб./Гкал  | -              | -              |                |                |                |                |
| 4.4.   | Двухставочный тариф на тепловую энергию  |            | -              | -              |                |                |                |                |
| 4.5.   | Средний тариф на теплоноситель   | руб./куб.м |                |                |                |                |                |                |
|        | Белоярская АЭС   |            | 7,53           | 7,92           | 7,92           | 8,13           | 8,13           | 8,55           |
|        | вода   | руб./куб.м | 7,53           | 7,92           | 7,92           | 8,13           | 8,13           | 8,55           |
|        | Кольская АЭС для ТФУ <sup>2), 3)</sup>   |            | 65,14          | 65,135         | 68,325         | 68,325         | 68,325         | 70,72          |
|        | вода   | руб./куб.м | 29,78          | 29,78          | 31,15          | 31,15          | 31,15          | 32,24          |
|        | пар  | руб./куб.м | 100,49         | 100,49         | 105,5          | 105,5          | 105,5          | 109,19         |
|        | Курская АЭС  |            |                |                |                |                |                |                |
|        | вода   | руб./куб.м | 18,07          | 18,07          | 18,07          | 18,68          | 18,68          | 42,45          |
|        | пар <sup>2)</sup>  | руб./куб.м | 23,71          | 23,71          | 25,93          | 25,93          | 28,35          | 28,35          |
|        | Ленинградская АЭС  |            | 32,55          | 33,72          | 33,72          | 36,15          | 36,15          | 90,25          |
|        | вода   | руб./куб.м | 32,55          | 33,72          | 33,72          | 36,15          | 36,15          | 90,25          |
|        | Смоленская АЭС   |            | 48,21          | 49,75          | 49,75          | 50,33          | 50,33          | 53,13          |
|        | вода   | руб./куб.м | 48,21          | 49,75          | 49,75          | 50,33          | 50,33          | 53,13          |

Примечания:

1. Данные по тарифам на тепловую энергию отражены без учета Билибинской АЭС и Плавучей атомной теплоэлектростанции (Билибинская АЭС и Плавучая атомная теплоэлектростанция находится в территориально изолированной энергосистеме и их тарификация осуществляется отдельно Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, раскрытие информации в отношении данных АЭС производится отдельно в установленном порядке).

Тарифы на 2022 год рассчитаны исходя из непревышения величины тарифов в первом полугодии расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования на основании п.11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" и п.15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (за исключением цен по Балаковской АЭС, Курской АЭС и Нововоронежской АЭС, определяемых по соглашению сторон).

Информация по тепловой энергии предварительная - будет раскрыта дополнительно в установленные сроки.

2. Цены (тарифы) указаны по предварительной калькуляции (в случае необходимости будут уточнены). Цены определяются по соглашению сторон и не подлежат регулированию, так как соответствуют критериям, определенным частями 2.1 – 2.2 статьи 8 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также пунктами 5(1) – 5(2) Основ ценообразования.

3. Данные по тарифам на тепловую энергию отражены только в части тепловой энергии, вырабатываемой в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4. Тарифы на 2021-2022 годы не утверждаются. В соответствии с приказом АО "Концерн "Росэнергоатом" от 11.09.2020 № 9/Ф04/1513-П "О передаче имущества" и Актом приема-передачи имущества от 05.10.2020 магистральная теплотрасса АЭС-Город передана ООО "АТЭС".

5. Тариф на 2022 год не рассчитывается в связи с тем, что отсутствует потребитель тепла.

6. Цены на мощность по ДПМ устанавливаются с учетом платы за технологическое присоединение.