

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей) целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка – покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничного рынков, на 2021 год

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» |
| Сокращенное наименование | ПАО «РусГидро» |
| Место нахождения | 660017, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д.43, корпус 1 |
| Фактический адрес | 127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7 |
| ИНН | 2460066195 |
| КПП | 997650001 |
| Ф.И.О. руководителя | Шульгинов Николай Григорьевич |
| Адрес электронной почты | Office@rushydro.ru |
| Контактный телефон | +7 800 333 80 00 |
| Факс | +7 495 785 09 25 |

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
 Аушигерская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 60,0 | 60,0 | 60,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 19,1 | 59,5 | 59,5 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 149,5 | 186,9 | 180,9 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 33,8 | 184,6 | 178,4 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 86,1 | 287,8 | 299,2 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 0,7 | 4,5 | 5,1 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 85,4 | 283,3 | 294,1 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 171,2 | 287,1 | 298,5 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 0,7 | 4,1 | 4,7 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 170,5 | 283,0 | 293,7 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Баксанская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 27,0 | 27,0 | 27,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 6,9 | 21,6 | 21,6 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 18,4 | 119,3 | 116,9 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 3,8 | 117,2 | 114,8 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 29,8 | 102,2 | 106,4 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 0,1 | 3,1 | 3,6 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 29,8 | 99,0 | 102,8 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 77,1 | 101,2 | 105,4 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 0,1 | 2,6 | 3,1 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 77,0 | 98,6 | 102,3 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 2 671,0 | 2 671,0 | 2 671,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 833,7 | 2 629,3 | 2 626,6 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 12 254,0 | 11 884,2 | 11 670,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 2 274,0 | 11 749,3 | 11 535,5 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 1 144,5 | 4 009,2 | 4 187,3 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 47,8 | 313,9 | 355,6 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 1 096,7 | 3 695,3 | 3 831,7 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 1 948,8 | 4 004,1 | 4 182,1 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 53,1 | 311,3 | 353,0 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 1 895,7 | 3 692,8 | 3 829,1 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 1 048,8 | 1 057,5 | 1 072,5 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 324,2 | 1 033,5 | 1 046,0 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 3 641,6 | 2 568,4 | 2 670,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 467,0 | 2 503,1 | 2 600,0 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 456,2 | 1 596,8 | 1 688,2 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 13,9 | 90,3 | 105,6 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 442,3 | 1 506,6 | 1 582,6 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 587,8 | 1 552,4 | 1 641,2 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 11,0 | 67,2 | 80,7 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 576,8 | 1 485,2 | 1 560,5 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Гельбахская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 44,0 | 44,0 | 44,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 11,4 | 35,8 | 35,8 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 21,4 | 42,8 | 39,8 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 5,1 | 41,8 | 38,3 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 19,7 | 67,2 | 69,7 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 0,2 | 1,5 | 1,5 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 19,5 | 65,7 | 68,2 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 34,8 | 64,8 | 67,3 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 0,1 | 0,8 | 0,9 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 34,7 | 63,9 | 66,4 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Гергемильская ГЭС (ГГ 1-5), Гунибская ГЭС³
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 32,8 | 32,8 | 32,8 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 9,4 | 29,3 | 29,3 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 80,3 | 96,5 | 92,4 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 19,0 | 93,1 | 88,6 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 27,5 | 93,2 | 96,8 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 0,6 | 3,3 | 3,5 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 26,9 | 89,9 | 93,3 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 25,8 | 90,5 | 94,1 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 0,3 | 1,8 | 2,1 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 25,5 | 88,7 | 92,1 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

3 в отношении Гергемильской ГЭС (ГГ 1-2) устанавливается только тарифная ставка на электрическую энергию

Филиал ПАО "РусГидро" - "Жигулевская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 2 482,8 | 2 488,0 | 2 488,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 778,2 | 2 461,1 | 2 461,4 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 11 047,8 | 10 527,8 | 10 400,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 2 047,2 | 10 435,5 | 10 313,0 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 1 068,0 | 3 748,8 | 3 919,6 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 46,6 | 296,9 | 336,2 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 1 021,4 | 3 451,9 | 3 583,3 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 1 534,6 | 3 707,3 | 3 876,8 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 47,7 | 275,8 | 314,6 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 1 486,9 | 3 431,5 | 3 562,2 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Зеленчукские ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 160,0 | 160,0 | 160,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 20,4 | 63,6 | 80,8 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 295,4 | 317,4 | 298,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 54,0 | 311,3 | 293,7 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 113,4 | 382,0 | 500,4 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 1,4 | 10,0 | 10,4 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 111,9 | 372,0 | 490,0 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 235,1 | 376,2 | 494,5 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 1,2 | 7,7 | 8,1 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 234,0 | 368,5 | 486,4 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Ирганайская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 400,0 | 400,0 | 400,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 124,3 | 394,1 | 394,1 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 048,7 | 1 232,8 | 1 190,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 256,2 | 1 221,8 | 1 178,2 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 187,2 | 651,0 | 676,9 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 8,3 | 45,3 | 48,2 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 178,9 | 605,7 | 628,7 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 314,9 | 612,3 | 637,4 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 4,4 | 23,7 | 26,5 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 310,5 | 588,6 | 611,0 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Камская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 552,0 | 552,0 | 552,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 168,5 | 531,2 | 531,2 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 2 732,3 | 1 930,6 | 1 900,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 386,3 | 1 904,6 | 1 860,0 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 298,3 | 1 028,7 | 1 072,6 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 9,3 | 56,9 | 63,8 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 289,0 | 971,9 | 1 008,7 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 462,5 | 1 016,4 | 1 059,9 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 9,0 | 50,6 | 57,4 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 453,4 | 965,8 | 1 002,5 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 486,4 | 492,4 | 496,4 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 143,3 | 468,3 | 472,5 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 313,6 | 1 221,7 | 1 185,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 240,4 | 1 207,3 | 1 161,0 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 238,4 | 849,1 | 891,2 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 6,7 | 40,6 | 44,4 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 231,8 | 808,5 | 846,8 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 419,2 | 832,8 | 874,6 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 5,6 | 32,0 | 35,8 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 413,5 | 800,8 | 838,8 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 416,0 | 416,0 | 416,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 125,1 | 396,8 | 395,9 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 109,4 | 1 235,2 | 1 174,7 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 203,8 | 1 214,2 | 1 148,1 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 272,7 | 941,9 | 976,1 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 4,9 | 35,8 | 37,8 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 267,8 | 906,1 | 938,4 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 495,9 | 929,2 | 963,4 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 4,4 | 29,9 | 32,0 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 491,5 | 899,3 | 931,4 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Кашхатау ГЭС ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабарино-Балкарский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 65,1 | 65,1 | 65,1 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 60,0 | 64,7 | 64,9 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 154,6 | 174,1 | 169,7 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 35,0 | 170,7 | 166,3 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 0,7 | 3,9 | 4,5 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 0,7 | 3,9 | 4,5 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 0,7 | 3,9 | 4,5 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 0,7 | 3,9 | 4,5 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | 0,0 | 0,0 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Миатлинская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 220,0 | 220,0 | 220,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 69,5 | 218,5 | 218,5 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 546,3 | 635,5 | 624,8 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 133,4 | 629,6 | 616,8 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 98,6 | 339,9 | 353,8 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 4,0 | 21,9 | 23,8 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 94,6 | 318,0 | 330,0 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 173,2 | 321,2 | 334,6 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 2,3 | 12,2 | 13,9 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 170,9 | 309,0 | 320,7 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 523,0 | 523,0 | 530,5 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 163,4 | 514,2 | 521,7 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 772,6 | 1 587,7 | 1 510,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 309,0 | 1 564,8 | 1 485,0 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 345,1 | 1 178,6 | 1 242,9 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 6,7 | 43,0 | 47,0 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 338,3 | 1 135,6 | 1 195,9 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 362,2 | 1 175,8 | 1 240,1 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 7,2 | 41,6 | 45,7 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 354,9 | 1 134,2 | 1 194,5 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 484,2 | 488,3 | 490,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 104,4 | 467,8 | 468,8 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 2 047,2 | 1 959,0 | 1 961,8 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 280,8 | 1 932,0 | 1 928,3 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 168,4 | 837,6 | 878,7 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 8,7 | 74,0 | 84,4 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 159,6 | 763,6 | 794,2 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 307,5 | 815,9 | 856,1 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 8,0 | 63,1 | 73,0 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 299,5 | 752,8 | 783,1 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Саратовская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 1 415,0 | 1 427,0 | 1 427,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 437,6 | 1 391,7 | 1 391,9 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 5 884,3 | 5 705,6 | 5 400,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 097,7 | 5 606,8 | 5 301,1 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 1 082,8 | 3 745,7 | 3 896,2 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 23,7 | 153,0 | 166,8 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 1 059,1 | 3 592,7 | 3 729,5 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 1 278,5 | 3 738,6 | 3 889,1 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 25,7 | 149,4 | 163,3 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 1 252,7 | 3 589,2 | 3 725,9 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С. Непорожного"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 6 721,0 | 6 721,0 | 6 721,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 1 156,4 | 5 292,4 | 5 449,7 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 25 084,1 | 24 988,4 | 24 843,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 3 681,2 | 24 752,3 | 24 603,4 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 696,6 | 3 829,6 | 4 149,5 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 109,8 | 938,9 | 1 060,2 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 586,7 | 2 890,7 | 3 089,3 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 1 707,7 | 3 761,9 | 4 079,4 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 116,3 | 904,4 | 1 024,6 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 1 591,4 | 2 857,4 | 3 054,8 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 1 370,0 | 1 370,0 | 1 370,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 217,0 | 657,7 | 694,4 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 2 108,9 | 2 229,1 | 2 100,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 422,7 | 2 159,2 | 2 029,2 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 484,8 | 1 602,2 | 1 755,4 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 9,1 | 59,3 | 64,4 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 475,7 | 1 542,9 | 1 691,0 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 619,8 | 1 600,3 | 1 753,5 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 10,1 | 58,3 | 63,5 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 609,7 | 1 542,0 | 1 690,1 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Чиркейская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 1 000,0 | 1 000,0 | 1 000,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 306,3 | 966,1 | 966,1 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 1 738,0 | 2 253,0 | 2 161,4 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 425,2 | 2 233,4 | 2 139,8 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 440,5 | 1 518,4 | 1 577,7 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 12,8 | 77,8 | 82,4 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 427,7 | 1 440,6 | 1 495,3 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 788,3 | 1 442,9 | 1 500,8 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 7,3 | 43,3 | 48,1 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 781,0 | 1 399,6 | 1 452,7 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Чирюртские ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 81,0 | 81,0 | 81,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 25,5 | 80,4 | 80,4 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 363,8 | 414,4 | 414,4 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 88,7 | 412,0 | 410,9 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 38,2 | 134,0 | 140,1 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 2,6 | 14,3 | 15,8 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 35,6 | 119,7 | 124,2 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 63,6 | 124,3 | 130,0 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 1,5 | 8,0 | 9,2 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 62,0 | 116,4 | 120,8 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Эзминская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 10,3 | 33,1 | 33,2 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 196,5 | 165,7 | 0,0 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 28,8 | 164,3 | 0,0 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 63,5 | 219,0 | 223,8 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 0,6 | 4,3 | 0,0 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 62,8 | 214,6 | 223,8 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 153,7 | 217,6 | 223,0 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 0,6 | 3,7 | 0,0 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 153,0 | 213,9 | 223,0 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

¹ все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

² в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Гоцатлинская ГЭС ДПМ"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 100,0 | 100,0 | 100,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 31,6 | 99,8 | 99,8 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 260,1 | 291,3 | 276,7 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 59,0 | 289,2 | 274,7 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 0,9 | 5,6 | 6,2 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 0,9 | 5,6 | 6,2 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 0,0 | | |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 1,1 | 5,6 | 6,2 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 1,1 | 5,6 | 6,2 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 0,0 | | 0,0 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Филиал ПАО "РусГидро" - "Зарагижская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год ¹ | Показатели, утвержденные на 2020 год ² | Предложения на 2021 год ² |
|-------|--|---|---|---|--------------------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | 30,6 | 30,6 | 30,6 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | 9,6 | 30,1 | 30,1 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | 71,6 | 83,9 | 83,4 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | 16,9 | 81,5 | 80,9 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | 13,3 | 45,4 | 47,4 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | 0,3 | 1,9 | 2,2 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | 13,0 | 43,6 | 45,2 |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | 88,2 | 45,4 | 47,4 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | 0,4 | 1,9 | 2,2 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | 87,8 | 43,6 | 45,2 |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 все показатели указаны в доле, приходящейся на фактический объем регулируемых договоров, УМ и выработка в целом по ГЭС

2 в целом по станции

Объект № 1 - ГЭС 2-й этап ГЭС-1 Зарамагских ГЭС, ДПМ
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2019 год1 | Показатели, утвержденные на 2020 год2 | Предложения на 2021 год2 |
|-------|--|---|-------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------|
| 1. | Установленная мощность | МВт | | | 346,0 |
| 2. | Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды | МВт | | | 288,2 |
| 3. | Производство электрической энергии | млн. кВт·ч | | | 543,6 |
| 4. | Полезный отпуск электрической энергии | млн. кВт·ч | | | 542,7 |
| 5. | Необходимая валовая выручка - всего | млн. рублей | | | 14,3 |
| 5.1. | относимая на электрическую энергию | млн. рублей | | | 14,3 |
| 5.2. | относимая на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 6. | Расходы на производство - всего | млн. рублей | | | 14,3 |
| 6.1. | относимые на электрическую энергию | млн. рублей | | | 14,3 |
| 6.2. | относимые на электрическую мощность | млн. рублей | | | |
| 7. | Чистая прибыль (убыток) по регулируемой деятельности | млн. рублей | - | - | - |
| 8. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки) по регулируемой деятельности | процент | - | - | - |
| 9. | Реквизиты инвестиционной программы ПАО "РусГидро" | Инвестиционная программа ПАО «РусГидро» на 2020-2029 годы и 2019 (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 09.12.2019 № 20@ «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2020 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.10.2018 № 6@» (https://minenergo.gov.ru/system/download/4195/108498) | | | |

1 в 2019 году не работала

2 на 2020 год цены (тарифы) не утверждались

3 в целом по станции

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

Аушигерская ГЭС
Филиал ОАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 17,60 | 22,07 | 22,07 | 24,19 | 24,19 | 28,40 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 364 447,62 | 380 118,87 | 380 118,87 | 396 838,61 | 396 838,61 | 411 909,49 |

Баксанская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабардино-Балкарский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 20,00 | 24,86 | 24,86 | 26,74 | 26,74 | 31,03 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 351 360,81 | 366 469,33 | 366 469,33 | 382 840,22 | 382 840,22 | 397 376,49 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Волжская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 18,81 | 23,65 | 23,65 | 26,72 | 26,72 | 30,83 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 107 296,38 | 111 910,12 | 111 910,12 | 117 120,37 | 117 120,37 | 121 564,87 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Воткинская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|----------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 27,44 | 32,78 | 32,78 | 36,07 | 36,07 | 40,60 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 111 269,61 | 116 054,20 | 116 054,20 | 121 476,43 | 121 476,43 | 126 086,01 |

Гельбахская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|----------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 28,45 | 32,66 | 32,66 | 35,12 | 35,12 | 39,11 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 140 370,36 | 146 406,28 | 146 406,28 | 153 207,25 | 153 207,25 | 159 021,37 |

Гергемильская ГЭС (ГГ 3-5), Гунибская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|----------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 29,06 | 32,89 | 32,89 | 35,33 | 35,33 | 39,22 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 234 314,93 | 244 390,47 | 244 390,47 | 255 743,08 | 255 743,08 | 265 448,36 |

Гергемильская ГЭС ГГ (1-2)
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|----------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 29,06 | 32,89 | 32,89 | 35,33 | 35,33 | 39,22 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |

| | | | | | | | | |
|------|-------------------------------|-----------------|---|---|---|---|---|---|
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | x | x | x | x | x | x |
|------|-------------------------------|-----------------|---|---|---|---|---|---|

Филиал ПАО "РусГидро" - "Жигулевская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 20,42 | 25,32 | 25,32 | 28,45 | 28,45 | 32,60 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 107 075,38 | 111 679,62 | 111 679,62 | 116 880,74 | 116 880,74 | 121 316,13 |

Зеленчукские ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 23,79 | 28,80 | 28,80 | 32,16 | 32,16 | 35,42 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 447 180,27 | 466 409,02 | 466 409,02 | 487 076,61 | 487 076,61 | 505 572,68 |

Ирганайская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|----------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 30,19 | 34,38 | 34,38 | 37,11 | 37,11 | 40,88 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 117 363,33 | 122 409,96 | 122 409,96 | 128 093,94 | 128 093,94 | 132 955,05 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Камская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|----------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 21,87 | 26,81 | 26,81 | 29,85 | 29,85 | 34,31 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 139 816,39 | 145 828,49 | 145 828,49 | 152 472,19 | 152 472,19 | 158 259,96 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Верхневолжских ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|----------------|--------------------------------------|----------------|-------------------------|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 25,37 | 30,53 | 30,53 | 33,62 | 33,62 | 38,24 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 131 849,29 | 137 518,81 | 137 518,81 | 143 877,24 | 143 877,24 | 149 337,64 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Каскад Кубанских ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 21,53 | 26,30 | 26,30 | 29,47 | 29,47 | 32,91 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 174 583,32 | 182 090,40 | 182 090,40 | 190 295,51 | 190 295,51 | 197 520,11 |

Кашхатау ГЭС ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабарино-Балкарский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 16,08 | 20,51 | 20,51 | 22,62 | 22,62 | 26,78 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | х | х | х | х | х | х |

Миатлинская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 28,19 | 32,32 | 32,32 | 34,84 | 34,84 | 38,59 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 111 106,83 | 115 884,42 | 115 884,42 | 121 267,57 | 121 267,57 | 125 869,59 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Нижегородская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 19,44 | 24,37 | 24,37 | 27,47 | 27,47 | 31,68 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 168 867,79 | 176 129,11 | 176 129,11 | 184 039,66 | 184 039,66 | 191 027,06 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Новосибирская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 28,40 | 34,25 | 34,25 | 38,33 | 38,33 | 43,78 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 124 671,67 | 130 032,55 | 130 032,55 | 136 021,30 | 136 021,30 | 141 183,84 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Саратовская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 19,30 | 24,23 | 24,23 | 27,28 | 27,28 | 31,46 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 197 450,95 | 205 941,34 | 205 941,34 | 215 119,04 | 215 119,04 | 223 287,27 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС им. П.С. Непорожного"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 26,67 | 32,79 | 32,79 | 37,93 | 37,93 | 43,09 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 41 387,79 | 43 167,46 | 43 167,46 | 45 515,95 | 45 515,95 | 47 239,18 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Чебоксарская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 19,35 | 24,27 | 24,27 | 27,45 | 27,45 | 31,72 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 178 750,67 | 186 436,95 | 186 436,95 | 195 504,44 | 195 504,44 | 202 918,88 |

Чиркейская ГЭС
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 28,14 | 32,25 | 32,25 | 34,84 | 34,84 | 38,53 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 113 853,99 | 118 749,71 | 118 749,71 | 124 265,96 | 124 265,96 | 128 981,78 |

Чирюртские ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 28,12 | 32,23 | 32,23 | 34,78 | 34,78 | 38,49 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 113 677,45 | 118 565,58 | 118 565,58 | 124 073,28 | 124 073,28 | 128 781,78 |

Эзминская ГЭС
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 19,57 | 24,12 | 24,12 | 26,30 | х | х |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 496 880,74 | 518 246,61 | 518 246,61 | 540 900,93 | 540 900,93 | 561 444,60 |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Гоцатлинская ГЭС ДПМ"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 13,93 | 17,44 | 17,44 | 19,34 | 19,34 | 22,42 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | х | х | х | х | х | х |

Филиал ПАО "РусГидро" - "Зарагжская ГЭС"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | 16,27 | 20,74 | 20,74 | 22,84 | 22,84 | 27,04 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | 110 992,55 | 115 765,23 | 115 765,23 | 120 627,37 | 120 627,37 | 125 211,21 |

Объект № 1 - ГЭС 2-й этап ГЭС-1 Зарамагских ГЭС, ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за 2019 год | | Показатели, утвержденные на 2020 год | | Предложения на 2021 год | |
|-------|------------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|-------------------------|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт·ч | х | х | х | х | 26,30 | 26,30 |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт·ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | х | х | х | х | х | х |