

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2021 году на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций

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

Кашхатау ГЭС - новый ввод, ДПМ*
Филиал ПАО "РусГидро" - "Кабарино-Балкарский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
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	151.7	170.7	168.7
7.	Необходимая валовая выручка	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность**	млн. рублей	1,513.5	1,374.2	1,259.9
9.	Амортизация	млн. рублей	176.9		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	43.0		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	69.7		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы (утверждено 21.12.2018).			
11.	Расходы на производство	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность***	млн. рублей	598.1	544.5	515.1
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего****		183.1	220.2	189.1
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	732.4		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	60%	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	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)			

*) Показатели представлены только в части относимых на мощность в соответствии с порядком определения цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций

**) На 2020 и 2021 год указан размер денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС/ГАЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений, в соответствии с порядком

На 2020 и 2021 год указана необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат ГЭС/ГАЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов ГЭС/ГАЭС, определяемых прямым счетом (в том числе налог на прибыль), и прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС

***) Налог на прибыль станции

****) Налог на прибыль станции

Гоцатлинская ГЭС - новый ввод ДПМ*
Филиал ПАО "РусГидро" - "Дагестанский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
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	74.7	99.8	99.8
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	260.1	291.3	276.9
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	257.0	289.2	276.5
7.	Необходимая валовая выручка	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.2.	относимая на электрическую мощность**	млн. рублей	1,651.7	2,071.1	1,903.9
9.	Амортизация	млн. рублей	341.4		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	19.0		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	90.8		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы (утверждено 21.12.2018).			
11.	Расходы на производство	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.2.	относимые на электрическую мощность***	млн. рублей	670.5	838.9	785.4
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего****		196.3	357.3	298.5
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего*****		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	785.0		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	59%	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	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)			

*) Показатели представлены только в части относимых на мощность в соответствии с порядком определения цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций

**) На 2020 и 2021 год указан размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС/ГАЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений, в соответствии с порядком

**) На 2020 и 2021 год указана необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат ГЭС/ГАЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов ГЭС/ГАЭС, определяемых прямым счетом (в том числе налог на прибыль), и прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС

***) Эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС

****) Налог на прибыль станции

**Головная ГЭС Ардонского каскада Зарамагских ГЭС, ДПМ*
Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
1.	Установленная мощность	МВт	15.0	15.0	15.0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	9.5	9.3	10.0
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	24.4	30.7	33.4
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	23.1	30.5	33.0
7.	Необходимая валовая выручка	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.2.	относимая на электрическую мощность**	млн. рублей	269.3	117.8	118.0
9.	Амортизация	млн. рублей	118.3		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	18.0		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	85.1		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы (утверждено 21.12.2018).			
11.	Расходы на производство	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.2.	относимые на электрическую мощность***	млн. рублей	325.2	168.3	167.2
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего****		0.0	0.0	0.0
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-55.9		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0%	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	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)			

- *) Показатели представлены только в части относимых на мощность в соответствии с порядком определения цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций
- **) На 2020 и 2021 год указан размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС/ГАЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений, в соответствии с порядком
- ***) На 2020 и 2021 год указана необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат ГЭС/ГАЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов ГЭС/ГАЭС, определяемых прямым счетом (в том числе налог на прибыль), и прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС
- ****) Налог на прибыль станции

Зеленчукские ГЭС-ГАЭС ДПМ*
Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
1.	Установленная мощность	МВт	140.0	140.0	140.0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	124.2	138.9	138.9
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	150.2	143.6	158.7
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	144.5	137.2	156.3
7.	Необходимая валовая выручка	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.2.	относимая на электрическую мощность**	млн. рублей	2,170.3	2,172.3	1,974.6
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
9.	Амортизация	млн. рублей	395.1		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности			отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	73		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	85.0		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы (утверждено 21.12.2018).			
11.	Расходы на производство	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.2.	относимые на электрическую мощность***	млн. рублей	734.6	1,299.9	1,161.1
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего****		287.2	249.1	209.4
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	1,148.6		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	66%	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	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)			

- *) Показатели представлены только в части относимых на мощность в соответствии с порядком определения цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций
- На 2020 и 2021 год указан размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС/ГАЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений, в соответствии с порядком, а также с учетом доли затрат на технологическое присоединение
- **) На 2020 и 2021 год указана необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат ГЭС/ГАЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов ГЭС/ГАЭС, определяемых прямым счетом (в том числе налог на прибыль), и прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС, а также платы за технологическое присоединение
- ***) Налог на прибыль станции
- ****) Налог на прибыль станции

Зарамагская ГЭС-1 ДПМ*
 Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год
1.	Установленная мощность	МВт	-	346.0	346.0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	219.5	288.2
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	-	845.0	543.6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	-	844.1	542.7
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	-		
7.	Необходимая валовая выручка	млн. рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
7.2.	относимая на электрическую мощность**	млн. рублей	-	8,411.7	8,315.1
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-		
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы (утверждено 21.12.2018).			
11.	Расходы на производство	млн. рублей			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено		
11.2.	относимые на электрическую мощность***	млн. рублей	-	3,563.5	3,435.3
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего****			1,335.4	1,174.0
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего*****		5,804.5	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	отражение данного показателя порядком расчета не предусмотрено	
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)	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)			

*) Показатели представлены только в части относимых на мощность в соответствии с порядком определения цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности на оптовый рынок электрической энергии (мощности) с использованием новых объектов гидроэлектростанций, станция введена в 2020 году

**) На 2020 и 2021 год указан размера денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации ГЭС/ГАЭС, с учетом аннуитетного платежа, обеспечивающего возвратность и доходность капитальных вложений, в соответствии с порядком, а также с учетом доли затрат на технологическое присоединение

***) На 2020 и 2021 год указана необходимая валовая выручка, обеспечивающая компенсацию экономически обоснованных затрат ГЭС/ГАЭС на их эксплуатацию с соблюдением требований безопасности, в том числе расходов ГЭС/ГАЭС, определяемых прямым счетом (в том числе налог на прибыль), и прочих эксплуатационных затрат генерирующего объекта ГЭС/ГАЭС, а также платы за технологическое присоединение

****) Налог на прибыль станции

*****) В 2019 году отражены капитальные вложения из прибыли в целом по году (освоение без НДС).

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

Кашхатау ГЭС - новый ввод, ДПМ
 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						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2,104,994.56	2,096,410.41	1,936,757.89	1,936,757.89	1,777,132.88	1,777,132.88

Гоцатлинская ГЭС - новый ввод ДПМ
 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						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1,727,743.29	1,899,440.54	1,814,224.79	1,814,224.79	1,701,814.29	1,701,814.29

Головная ГЭС Ардонского каскада 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						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2,402,107.13	2,339,894.16	2,359,993.88	2,359,993.88	2,340,955.41	2,340,955.41

Зеленчукская ГАЭС - новый ввод, ДПМ
 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						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1,450,433.51	1,463,582.98	1,371,867.39	1,371,867.39	1,278,395.17	1,278,395.17

Зарамагская ГЭС-1 - новый ввод, 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 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						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	х	х	3,292,214.04	3,292,214.04	2,803,715.94	2,803,715.94