ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2025 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, стр. 1
Фактический адрес	127006, Россия, г. Москва, ул. Малая Дмитровка, д.7
ИНН	2460066195
КПП	997650001
Ф.И.О. руководителя	Хмарин Виктор Викторович
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 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на 2025 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	54,4	64,9	64,9
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	175,1	152,3	163,6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	172,4	148,9	160,2
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	1 209,5	1 679,5	1 916,4
9.	Амортизация	млн. рублей	189,4		
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	43,0		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	112,1		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утверждено 20.04.2022).			
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	708,7	622,2	787,4
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****	млн. рублей	100,2	278,8	438,6
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	400,6		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	41%	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 2024-2028 годы и 2023 год (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 25 @ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/public/355/Prikaz_IPR_PAO_RusGidro.zip			

*) 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 2024 и 2025 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 2024 и 2025 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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на 2025 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	99,6	99,8	99,8
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	328,8	278,7	292,9
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	326,4	275,7	289,9
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	2 179,2	2 577,9	3 056,4
9.	Амортизация	млн. рублей	319,4		
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	20,6		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	125,5		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утверждено 20.04.2022).			
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	736,3	987,4	1 265,0
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****	млн. рублей	288,6	469,2	737,2
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего*****		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	1 154,3		
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 2024-2028 годы и 2023 год (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 25 @ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/public/355/Prikaz_IPR_PAO_RusGidro.zip			

*) 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 2024 и 2025 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 2024 и 2025 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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на 2025 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	10,9	12,0	12,0
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	22,2	21,0	21,0
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	20,9	19,7	19,7
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	305,4	118,1	120,4
9.	Амортизация	млн. рублей	93,8		
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	17,0		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	110,8		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утверждено 20.04.2022).			
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	373,3	167,3	166,3
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****	млн. рублей	0,0	0,0	0,0
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-68,0		
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 2024-2028 годы и 2023 год (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 25 @ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/public/355/Prikaz_IPR_PAO_RusGidro.zip			

*) 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 2024 и 2025 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 2024 и 2025 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 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на 2025 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	137,0	138,9	138,9
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	37,1	52,6	37,4
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	33,2	46,0	30,8
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	2 177,9	2 479,7	2 772,1
9.	Амортизация	млн. рублей	381,0		
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	69,2		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	114,7		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утверждено 20.04.2022).			
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	720,2	1 057,3	1 255,9
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****	млн. рублей	291,5	307,6	505,0
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	1 166,1		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	67%	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 2024-2028 годы и 2023 год (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 25 @ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/public/355/Prikaz_IPR_PAO_RusGidro.zip			

*) 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 2024 и 2025 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 2024 и 2025 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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на 2024 год	Предложения на 2025 год
1.	Установленная мощность	МВт	346,0	346,0	346,0
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	345,2	288,3	288,3
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	696,1	597,6	629,4
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	689,3	590,0	621,8
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	11 787,2	11 358,0	13 358,1
9.	Амортизация	млн. рублей	1 194,8		
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	127,0		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 годы (утверждено 20.04.2022).			
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	2 480,5	4 193,5	5 335,0
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****		1 861,3	1 835,8	2 943,6
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего*****		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	7 445,3		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	79%	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 2024-2028 годы и 2023 год (корректировка) утверждена приказом Минэнерго России от 19.12.2023 № 25 @ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «РусГидро» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 21@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/public/355/Prikaz_IPR_PAO_RusGidro.zip			

*) 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 2024 и 2025 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 2024 и 2025 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

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 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на 2025 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.	1 862 897,56	1 841 861,78	1 857 577,19	2 156 187,94	2 156 187,94	2 460 406,07

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на 2025 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.	1 822 705,11	1 823 799,29	1 823 101,67	2 152 146,71	2 152 146,71	2 551 563,15

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на 2025 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.	2 325 159,81	2 323 193,36	2 322 685,76	2 326 443,71	2 322 685,76	2 371 475,24

Зеленчукская ГАЭС - новый ввод, ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Карачаево-Черкесский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на 2025 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.	1 325 418,31	1 324 087,99	1 323 877,67	1 487 729,18	1 487 729,18	1 663 140,83

Зарамагская ГЭС-1 - новый ввод, ДПМ
Филиал ПАО "РусГидро" - "Северо-Осетинский филиал"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на 2024 год		Предложения на 2025 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.	2 844 556,66	2 846 504,96	2 846 222,60	3 283 214,80	3 283 214,80	3 861 381,60