ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности в 2027 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	660049, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Перенсона, д. 2а
Фактический адрес	660049, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Перенсона, д. 2а
ИНН	2460066195
КПП	997650001
Ф.И.О. руководителя	Хмарин Виктор Викторович
Адрес электронной почты	Office@rushydro.ru
Контактный телефон	+7 800 333 80 00

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 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	62,4	64,9	65,0
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	165,9	167,6	167,6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	163,3	164,2	164,1
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	1 737,5	1 963,5	2 004,0
9.	Амортизация	млн. рублей	171,0		
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	48,1		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	138,8		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы от 25 декабря 2024 года			
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	824,2	825,7	822,0
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	228,3	467,6	458,8
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	685,0		

16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	53%	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 2025 – 2030 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 02.12.2024 № 25@, утверждены приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 4@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/invest/8a1/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 2026 и 2027 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 2026 и 2027 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 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 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	98,3	99,8	99,8
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	293,9	278,7	278,7
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	292,0	275,7	275,7
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	2 773,7	3 129,7	3 243,8
9.	Амортизация	млн. рублей	291,1		
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	19,7		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	147,3		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы от 25 декабря 2024 года			
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	747,3	1 349,4	1 336,0
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	506,6	804,5	778,7
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего*****		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	1 519,9		

16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	73%	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 2025 – 2030 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 02.12.2024 № 25@, утверждены приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 4@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/invest/8a1/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 2026 и 2027 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 2026 и 2027 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 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 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	11,0	11,9	12,0
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	21,4	16,3	17,1
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	20,1	15,1	15,5
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	304,4	121,4	123,6
9.	Амортизация	млн. рублей	153,6		
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	137,3		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы от 25 декабря 2024 года			
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	460,8	166,9	166,6
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	-156,5		

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 2025 – 2030 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 02.12.2024 № 25@, утверждены приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 4@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/invest/8a1/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 2026 и 2027 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 2026 и 2027 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 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 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	139,3	139,3	139,3
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	31,6	25,6	25,6
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	27,8	20,0	21,0
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	2 658,3	2 872,6	2 628,2
9.	Амортизация	млн. рублей	339,7		
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	107,8		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	136,9		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы от 25 декабря 2024 года			
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	770,8	1 294,4	1 049,3
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	471,9	516,4	519,9
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	1 415,6		

16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	71%	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 2025 – 2030 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 02.12.2024 № 25@, утверждены приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 4@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/invest/8a1/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 2026 и 2027 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 2026 и 2027 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

*****) Информация предоставлена в целом по Зеленчукской ГЭС-ГАЭС, без разбивки на ГАЭС, т.к. работники обслуживают оборудование станционного узла Зеленчукской ГЭС-ГАЭС

Зарамагская ГЭС-1 ДПМ*

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на 2026 год	Предложения на 2027 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	334,0	287,4	288,3
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	643,2	496,0	498,8
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	636,4	488,0	490,8
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	14 417,8	13 892,5	14 223,2
9.	Амортизация	млн. рублей	1 071,6		
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	17,9		
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	157,4		
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы от 25 декабря 2024 года			
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	2 381,8	5 549,2	5 564,3
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****		3 009,0	3 111,7	3 095,7
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего*****		-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	9 027,0		
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	83%	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 2025 – 2030 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «РусГидро», утвержденную приказом Минэнерго России от 02.12.2024 № 25@, утверждены приказом Минэнерго России от 28.11.2025 № 4@ https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/invest/8a1/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 2026 и 2027 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 2026 и 2027 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 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на 2027 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2 166 019,25	2 479 161,09	2 488 227,28	2 522 053,69	2 522 053,69	2 570 597,03

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на 2027 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2 165 393,29	2 539 335,80	2 548 516,79	2 612 748,48	2 612 748,48	2 708 029,53

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на 2027 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	2 315 966,37	2 295 685,34	2 305 821,38	2 391 537,01	2 391 537,01	2 434 054,71

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на 2027 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	1 494 257,00	1 687 331,58	1 695 418,64	1 718 486,61	1 645 362,46	1 645 362,46

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2025 год		Показатели, утвержденные на 2026 год		Предложения на 2027 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.	3 299 294,45	3 888 829,32	3 901 020,31	4 027 929,16	4 027 929,16	4 111 477,07