



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«23» июня 2021 г.

№115

г. Якутск

Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности) станциями АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС» на 2021-2023 годы

Во исполнение Приказа ФАС России от 18.06.2021 №595/21, руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия)» и приказом Государственного комитета по ценовой политике РС (Я) от 25.05.2020 №21 «Об утверждении Положения Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) п о с т а н о в л я е т:

1. Установить долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности) станциями АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС» на 2021-2023 годы согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности) станциями АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС» на 2021-2023 годы согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

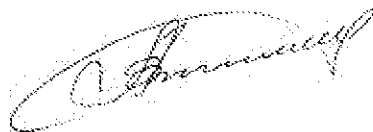
3. Постановление Правления ГКЦ РС (Я) №13 от 01.02.2021 года «Об установлении долгосрочных тарифов и долгосрочных параметров регулирования на производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности) станциями АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС» на 2021-2023 годы» признать утратившим силу со дня вступления в силу настоящего постановления.

4. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 21 июня 2021 года по 31 декабря 2023 года.

5. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, не являются конечными и не предназначены для расчетов с потребителями.

6. Настоящее постановление вступает в силу с момента подписания.

Председатель



М.В. Лыкова

**Долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в
режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии
(мощности) станциями АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС»
на 2021 - 2023 годы.**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Станции	Вид тарифа	Период	Вода	Отборный пар под давлением				Острый и редуцированный пар
						от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13 кг/с м ²	
1.1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения									
1.1.1.	АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС»**	Нерюнгринская ГРЭС	Одно-ставочный, руб./Гкал	с 21.06.2021 по 30.06.2021	702,22	-	-	-	-	-
				с 01.07.2021 по 31.12.2021	711,39	-	-	-	-	-
				с 01.01.2022 по 30.06.2022	711,39	-	-	-	-	-
				с 01.07.2022 по 31.12.2022	722,57	-	-	-	-	-
				с 01.01.2023 по 30.06.2023	722,57	-	-	-	-	-
				с 01.07.2023 по 31.12.2023	748,17	-	-	-	-	-
1.1.2.	АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС»**	Чульманская ТЭЦ	Одно-ставочный, руб./Гкал	с 21.06.2021 по 30.06.2021	1 139,54	-	-	-	-	-
				с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 242,78	-	-	-	-	-
				с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 242,78	-	-	-	-	-
				с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 238,96	-	-	-	-	-
				с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 238,96	-	-	-	-	-
				с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 282,38	-	-	-	-	-
1.2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС) <*>									
1.2.1.	АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС»**	Нерюнгринская ГРЭС	Одно-ставочный, руб./Гкал	с 21.06.2021 по 30.06.2021	X	-	-	-	-	-
				с 01.07.2021 по 31.12.2021	X	-	-	-	-	-
				с 01.01.2022 по 30.06.2022	X	-	-	-	-	-
				с 01.07.2022 по 31.12.2022	X	-	-	-	-	-
				с 01.01.2023 по 30.06.2023	X	-	-	-	-	-
				с 01.07.2023 по 31.12.2023	X	-	-	-	-	-

1.2.2.		Чульманская ТЭЦ	Одно-ставочный, руб./Гкал	с 21.06.2021 по 30.06.2021	X	-	-	-	-	-
				с 01.07.2021 по 31.12.2021	X	-	-	-	-	-
				с 01.01.2022 по 30.06.2022	X	-	-	-	-	-
				с 01.07.2022 по 31.12.2022	X	-	-	-	-	-
				с 01.01.2023 по 30.06.2023	X	-	-	-	-	-
				с 01.07.2023 по 31.12.2023	X	-	-	-	-	-

<*> выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<***> - организация является плательщиком НДС.

Примечание. Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды (пара) от источника (источников) тепловой энергии:

- для станции «Нерюнгринская ГРЭС» на период с 21.06.2021 по 30.06.2021 составляет 505,93 руб./Гкал, на период с 01.07.2021 по 30.06.2022 – 519,68 руб./Гкал, на период с 01.07.2022 по 30.06.2023 – 519,68 руб./Гкал, на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 519,68 руб./Гкал.

- для станции «Чульманская ТЭЦ» на период с 21.06.2021 по 30.06.2021 составляет 722,98 руб./Гкал, на период с 01.07.2021 по 30.06.2022 – 753,73 руб./Гкал, на период с 01.07.2022 по 30.06.2023 – 753,73 руб./Гкал, на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 – 753,73 руб./Гкал.

Долгосрочные параметры регулирования на производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (мощности) станциями АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС» на 2021-2023 годы

N п/п	Наименование регулируемой организации	Станции	год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения* и энергоэффективности***	Динамика изменения расходов на топливо**
				тыс.руб.	%	%	кг.у.т./Гкал	-
1.1.	АО «ДГК» СП «Нерюнгринская ГРЭС»*	Нерюнгринская ГРЭС	2021	178 440,24	1	5,15	161,5	-
1.2.			2022	х	1	2,10	161,5	-
1.3.			2023	х	1	2,09	161,5	-
1.4.		Чульманская ТЭЦ	2021	84 358,26	1	6,93	181,6	-
1.5.			2022	х	1	2,25	181,6	-
1.6.			2023	х	1	2,23	181,6	-

<*> Показатели энергосбережения утверждены в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отношении объектов теплоснабжения, создание и (или) реконструкция которых предусмотрены инвестиционной программой в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<***> понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива не применялся.

<***> удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.