РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ул. Республики, д.24, г.Тюмень, 625003
Почтовый адрес: ул.Володарского, д.45, г.Тюмень, 625004
тел. (3452) 55-66-77, факс (3452) 55-67-45
email: rectmn@72to.ru, http://www.rectmn.ru

19.12.2018 № 05/1427

На №_____ от _____
О направлении решений/ распоряжений

Генеральному директору
АО «Салехардэнерго»

Ю.Ф.Стратию

Уважаемый Юрий Федорович!

Направляем Вам копии решений/распоряжений Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, принятых по результатам заседания коллегиального органа от 14 декабря 2018 года, с приложением выписки из протокола.

Приложение: на 19 л. в 1 экз.

Председатель Ю.П. Мыльников

Вх. № 15610 19 12. 2018
Акционерное общество
«Салехардэнерго»

Ваулина Светлана Леонидовна
Тел: 8(3452) 42-66-49

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

14 декабря 2018 г. **№ 40**

г. Тюмень

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, и на основании обращения теплоснабжающей организации:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии газотурбинной электростанции АО «Салехардэнерго» согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года.

Председатель Ю.П. Мыльников

Приложение
к распоряжению от 14.12.2018 № 40

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии газотурбинной электростанции АО «Салехардэнерго»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период	Вода
1	АО «Салехардэнерго» (газотурбинная электростанция)	одноставочный руб./Гкал	2019	01.01.2019-30.06.2019	842,71
				01.07.2019-31.12.2019	1 036,28
			2020	01.01.2020-30.06.2020	931,50
				01.07.2020-31.12.2020	931,50
			2021	01.01.2021-30.06.2021	931,50
				01.07.2021-31.12.2021	994,80

Примечание:
Величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в воде от источника тепловой энергии:

2019 год:	293,24	руб./Гкал
2020 год:	299,00	руб./Гкал
2021 год:	307,72	руб./Гкал

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

14 декабря 2018 г. **№ 42**

г. Тюмень

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии АО «Салехардэнерго» (ТЭС – тепловая электростанция)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, и на основании обращения теплоснабжающей организации:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии газотурбинной электростанции АО «Салехардэнерго» согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года.

Председатель Ю.П. Мыльников

Приложение
к распоряжению от 14.12.2018 № 42

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии тепловой электростанции АО «Салехардэнерго»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период	Вода
1	АО «Салехардэнерго» (тепловая электростанция)	одноставочный руб./Гкал	2019	01.01.2019-30.06.2019	1 247,86
				01.07.2019-31.12.2019	2 235,46
			2020	01.01.2020-30.06.2020	1 674,03
				01.07.2020-31.12.2020	1 674,03
			2021	01.01.2021-30.06.2021	1 674,03
				01.07.2021-31.12.2021	1 786,76

Примечание:
Величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в воде от источника тепловой энергии:

2019 год:	500,46	руб./Гкал
2020 год:	508,99	руб./Гкал
2021 год:	521,69	руб./Гкал

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

РЕШЕНИЕ

14 декабря 2018 г. **№ 41**

г. Тюмень

Об установлении на 2019 – 2021 годы долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов АО «Салехардэнерго» (ГТЭС — газотурбинная электростанция)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, и на основании обращения теплоснабжающей организации:

1. Установить на 2019 - 2023 годы долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению.
2. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года.

Председатель **Ю.П. Мыльников**

Приложение
к решению от 14.12.2018 №41

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, с использованием метода индексации установленных тарифов АО «Салехардэнерго» (ГТЭС — газотурбинная электростанция)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли**	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%				
1	АО «Салехардэнерго» - ГТЭС - газотурбинная электростанция	2019	27 966,24	1,00%	-	0	-	-	-
		2020	х	1,00%	-	0	-	-	-
		2021	х	1,00%	-	0	-	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<**> На основании внесенных изменений (Постановление Правительства РФ от 24.01.2017 N 54) в п.75 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относится в том числе: нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.).

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ОГРН 1027200774138
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

РЕШЕНИЕ

14 декабря 2018 г. **№ 43**

г. Тюмень

Об установлении на 2019 – 2021 годы долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов АО «Салехардэнерго» (ТЭС - тепловая электростанция)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э, и на основании обращения теплоснабжающей организации:

1. Установить на 2019 - 2023 годы долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно приложению.
2. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года.

Председатель **Ю.П. Мыльников**

Приложение
к решению от 14.12.2018 №43

Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии, с использованием метода индексации установленных тарифов АО «Салехардэнерго» (ТЭС — тепловая электростанция)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли**	Уровень надежности теплоснабжения*	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%				
1	АО «Салехардэнерго» ТЭС - тепловая электростанция	2019	16 373,72	1,00%	-	0	-	-	-
		2020	х	1,00%	-	0	-	-	-
		2021	х	1,00%	-	0	-	-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<**> На основании внесенных изменений (Постановление Правительства РФ от 24.01.2017 N 54) в п.75 Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, относится в том числе: нормативный уровень прибыли (для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г.).

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ
1027200774138

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ, ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

Выписка из протокола

14 декабря 2018 г. № 17

г. Тюмень

Председатель: Мыльников Ю.П.
Секретарь: главный специалист контрольно-правового отдела РЭК Ваулина С.Л.

Члены правления:
Заместитель председателя РЭК Литвяков А.В.
Начальник отдела развития электроэнергетики РЭК Яковлев А.В.
Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике РЭК Ильина Л.В.
Начальник контрольно-правового отдела РЭК Кошко Н.О.

Представитель Прокуратуры Тюменской области Конев А.С.

Присутствовали представители:
филиал «Уренгойская ГРЭС» Логинова А.А.
филиал «Сургутская ГРЭС-2» Медведев Д.А.

Вопрос №3. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Салехардэнерго» (ГТЭС - газотурбинная электростанция) потребителям на долгосрочный период 2019-2021 годы и установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период.

СЛУШАЛИ Кошко Н.О.: Материалы по установлению тарифа на производство тепловой энергии АО «Салехардэнерго» представлены в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО (далее - РЭК) от 23.04.2018 № 2009, от 09.11.2018 № 7264/1. В настоящий момент предприятие работает по тарифам, утвержденным распоряжениями РЭК от 05.09.2018 № 27.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы: метод экономически обоснованных расходов (затрат); метод обеспечения доходности инвестированного капитала; метод индексации установленных тарифов; метод сравнения аналогов. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В отношении АО «Салехардэнерго» (далее по тексту – СЭ (ГТЭС), Салехардэнерго (ГТЭС), Общество) определен метод индексации установленных тарифов на 2019-2021 гг.

С 20.09.2017 года АО «Салехардэнерго» является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности.

На газотурбинной электростанции Общества установлено 2 энергоблока по 11,5 МВт и 1 энергоблок – 15 МВт.

В состав 1 и 2 энергоблока входит:

- газовая турбина ГТГ (тип ДЦ-59) мощностью 11,5 МВт;
- котёл-утилизатор (тип КУ-25,0-115).

В состав 3 энергоблока входит:

- газовая турбина ГТГ (тип ДЖ-59Л) мощностью 15 МВт;
- котёл-утилизатор (тип УТО-28)

Станция имеет следующие показатели:

Установленная электрическая мощность	Установленная тепловая мощность	Вид топлива основной	Предложение СЭ по УРУТ на 2019*		Учтено в тарифах 2019**	
			на электрическую энергию	на тепловую энергию	на электрическую энергию	на тепловую энергию
38 МВт	59 Гкал/ч	Природный газ	424,2	144,8	338,1	124,5

** - согласно пояснениям Общества удельные расходы условного топлива не утверждены на 2018 год. Факт отсутствует, СЭ учтено согласно ранее утвержденных приказом Минэнерго России от 25.08.2015 № 592.*

*** - РЭК учтены показатели в соответствии с приказом Минэнерго РФ от 22.10.2018 № 914.*

-структура производства тепловой энергии на 2019г.

Объемы тепловой энергии, тыс.Гкал	Предложение СЭ на 2019	Предложение РЭК на 2019**
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	63,50	63,50
Полезный отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	63,50	63,50

***- согласно п. 17 раздела III Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности).*

Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП по АО «Салехардэнерго» определены объемы тепловой энергии в размере предложения Салехардэнерго, а именно:

Объемы тепловой энергии, тыс.Гкал	Приказ ФАС России от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	63,50
Полезный отпуск	63,50

Структура полезного отпуска тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Предложение СЭ на 2019	Предложение РЭК на 2019
1.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (коллекторов)	63,50	63,50
2.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (с коллекторов)	-	-
3.	Отпуск в сеть, в т.ч.:	63,50	63,50
3.1	Бюджет	-	-
3.2	Иные потребители (в т.ч.перепродажа)	63,50	63,50

Анализ расходов СЭ на производство тепловой энергии

тыс.руб.

	2 840,87	9 764,92	27 740 889,96	8 006,00
	2 589,33	8 995,66	23 292 727,13	8 016,00
	2 624,51	9 267,25	24 321 991,71	8 052,00
	2 656,62	7 461,64	19 822 771,58	8 047,00
	2 605,08	5 307,28	13 825 888,98	8 056,00
	2 595,31	4 285,59	11 122 442,37	8 025,00

Норма расхода условного топлива принята в соответствие с приказом Минэнерго РФ от 22.10.2018 № 914 в размере – 124,5 кг.у.т./Гкал. СЭ учтен УРУТ в размере 144,8 кг.у.т./Гкал. Цена газа на 2019 год определена в размере 2 614,64 руб./1000м^3, согласно фактической цене 2018 года с учетом на 2019 год индексов, установленных прогнозом Минэкономразвития России от 01.10.2018.

Расчет расходов топлива на 2019 – 2021 годы (приложение 1).

Период	Нормативный УРУТ	Условный расход топлива	Перевод. коэф.	Натуральный расход топлива	Цена топлива (газа)	Стоимость топлива
2019 Год	124,50	7 905,87	1,15	6 881,38	2 614,64	17 992 310,31

Также учтены расходы на холодную воду в размере 11,23 тыс.руб. На уровне предложения предприятия.

Базовый уровень операционных расходов устанавливается на первый год долгосрочного периода регулирования (подпункт «а» пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее Основы ценообразования)), включает затраты, перечисленные в пункте 37 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.07.2013 г. № 760-э (далее - Методические указания), которые определяются методом экономически обоснованных расходов (пункты 36, 37 Методических указаний).

ОПЕРАЦИОННЫЕ (ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ) РАСХОДЫ:

Представленные предприятием расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2019 год составляют 31 557 т.руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 27 966 т.руб.

Ст. «Расходы на оплату труда» - затраты по данной статье определены в размере 13 669 тыс.руб. Снижение расходов от предложенного предприятием составило 1 381 тыс.руб. Ставка первого разряда на 2019 год определена в размере 8 517 руб. Разряд персонала: рабочие – 5,54, АУП – 7,62. Численность в целом по предприятию составило 227,85 чел., в том числе на тепловую энергию 14,19, что соответствует предложению организации. Пофакторный расчет РЭК приведен в приложении 2.

Ст. «Расходы на приобретение сырья и материалов» - экспертами на 2019 год определены расходы в размере 2 287,8 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в размере 3 243,8 тыс.руб. Снижение от предложенного предприятием составило 956,0 тыс.руб., произведен расчет ГСМ: руб.

Расчет ГСМ	Сумма по договору
Договор на поставку смазочных масел от 08.05.2018 № 34/18-ОК	7 033 898,25
Договор на поставку смазочного масла М8ДМ от 18.05.2018 № 55/18-ЗПЭФ	198 305,19
Договор на поставку смазочного масла от 24.07.2018 № 100/18-зп	3 169 491,53
Договор на поставку охлаждающей жидкости от 14.06.2018 № 78/18-ЗПЭФ	125 847,46
Договор на поставку охлаждающей жидкости от 14.06.2018 № 79/18-ЗПЭФ	360 169,49
ИТОГО	10 887 711,92

	обоснование (1726 сим-карт по договору, т.к. среднегодовая численность 1344 чел. (списочная 1352 чел.))	зкп	
10	построение системы охранного видеонаблюдения объекта ДЭС-1 (ТЭС-14) (не учтен РЭК, т.к. тарифы уст. для ГТЭС)	от 27.12.2017 № 267/17-зп	444,92
	ИТОГО на ТЭ:		**139,95**

- услуги вневедомственной охраны - в размере 118,62 тыс.руб. Обществом заявлено 160,8 тыс.руб. (дог. от 26.12.2016 № 163/16-ОК, от 28.12.2017 № 32/17-ЕИ) Ввиду того, что у организации по регулируемому виду деятельности отсутствует факт, учтены расходы на регулируемый вид деятельности исходя из доли по выручке и с разнесением по УРУТ на тепловую энергию;

- коммунальные услуги - учтены в размере 17,22 тыс.руб. (сумма по договору 57418,6 тыс.руб. без НДС). В доле на тепловую энергию с учетом индексации на 2019 год согласно прогнозу МЭРТ от 01.10.2018. Предложение СЭ – 21,20 тыс.руб.

- информационные услуги - учтены в размере 15 тыс.руб. Предложение СЭ – 171,32 тыс.руб.

1	Договор на абонентское обслуживание АС мониторинга и контроля ИАС ПОРТАЛ от 09.03.2017 № А 06-17	25,42	1,51
2	Договор сопровожд.програмного обеспечения "Стек-Энерго" от 23.02.2018 № 185095/СЭА/02/18-ЕИ	226,80	13,49
	ИТОГО учтено РЭК		**15,00**
	предложение СЭ		171,32

- иные работы и услуги - учтены в размере 30,78 тыс.руб., в доле на тепловую энергию с учетом индексации на 2019 год согласно прогнозу МЭРТ от 01.10.2018. Предложение СЭ – 550,35 тыс.руб.

Иные работы и услуги	**тыс.руб.**	Предложение СЭ		Учтено РЭК
		2018	2019	2019
Природоохранные мероприятия	тыс.руб.	9,48	2,71	нет обоснования
Расходы на мероприятия, обеспечивающие безопасность ТО пожарной сигнализации	тыс.руб.	5,51	1,92	1,30
Экспертиза объектов	тыс.руб.	17,91	40,09	13,41
поверка (градуировка) приборов (стр.311)Договор	тыс.руб.	13,05	30,99	9,57
Радиометрические исследования	тыс.руб.	3,36	15,63	нет обоснования
Утилизация производственных отходов	тыс.руб.	11,42	5,63	3,50
Испытания защитных средств измерений	тыс.руб.	7,89	3,88	3,00
Услуги по отправке грузов ж/д	тыс.руб.	4,50	2,22	нет обоснования и расчета
Льготный проезд работников	тыс.руб.	359,02	436,71	нет обоснования и расчета
Проезд вахтовиков	тыс.руб.	21,47	10,57	нет обоснования и расчета
ИТОГО иные работы и услуги:		**453,61**	**550,35**	**30,78**

Ст. «Расходы на служебные командировки» - учтено согласно предложению Общества в размере 2,92 тыс.руб.

Ст. «Расходы на обучение персонала» - учтены в размере 7,26 тыс.руб., в доле на тепловую энергию с учетом индексации на 2019 год согласно прогнозу МЭРТ от 01.10.2018. Предложение СЭ – 10,83 тыс.руб.

Стр.1 папка 3 тарифного дела	ФАКТ 2017	на 1 чел.	ИПЦ 2018	ИПЦ 2019
В целом по АО «Салехардэнерго»	153,93	10,00	1,027	1,046
На ТЭ численность				7,26

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования оформлен: Протокол рассмотрения сметы расходов на производство тепловой энергии для АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция) (приложение 5).

С протоколом предприятие ознакомлено и согласно.

VII. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Расчетные материалы выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.07.2013 № 760-э и действующими нормативами.

руб./Гкал (без НДС)	тариф 2018	Предлагаемый к установлению тариф на 2019г.		тариф 2019	Предлагаемый к установлению тариф на 2020г.		тариф 2020	Предлагаемый к установлению тариф на 2021г.		тариф 2021
		01.01-30.06	01.07-31.12		01.01-30.06	01.07-31.12		01.01-30.06	01.07-31.12	
Отпуск в горячей воде с коллекторов	842,71	842,71	1 036,28	916,72	931,50	931,50	931,50	931,50	994,80	955,70

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

Наименование регулируемой организации	*Год*	*Базовый уровень операцион-ных расходов*	*Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов*	*Норматив-ный уровень прибыли*	*Уровень надежности теплоснаб-жения**	*Показатели энергосбережения и энергетической эффективности **	*Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности **	*Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	*%*	*%*				*тыс. руб.*
АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция)	*2019*	*27 966,24*	*1,0*	*-*	*0*	*-*	*-*	*-*
	2020	*x*	*1,0*	*-*	*0*	*-*	*-*	*-*
	2021	*x*	*1,0*	*-*	*0*	*-*	*-*	*-*

**Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).*

***Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.*

****Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.*

ВЫВОДЫ:

Исходя из вышеизложенного, предлагается установить и ввести в действие с 01.01.2019г. тарифы на тепловую энергию по АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция) в размере:

Тариф, руб./Гкал (без НДС)	2019год		2020год		2021год	
	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
Отпуск в горячей воде с коллекторов	842,71	1 036,28	931,50	931,50	931,50	994,80

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Наименование регулируемой организации	*Год*	*Базовый уровень операцион-ных расходов*	*Индекс эффектив-ности операцион-ных расходов*	*Норматив-ный уровень прибыли*	*Уровень надежности теплоснаб-жения**	*Показатели энергосбережения и энергетической эффективности **	*Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности **	*Динамика изменения расходов на топливо ****
		тыс. руб.	*%*	*%*				*тыс. руб.*
АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция)	*2019*	*27 966,24*	*1,0*	*-*	*0*	*-*	*-*	*-*
	2020	*x*	*1,0*	*-*	*0*	*-*	*-*	*-*
	2021	*x*	*1,0*	*-*	*0*	*-*	*-*	*-*

**Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).*

***Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.*

****Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.*

4. Долгосрочные параметры регулирования действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 6; против –0 , воздержался - 1.
Мыльников Ю.П. – за
Литвяков А.В. - за
Ильина Л.В. - за
Кошко Н.О. – за
Яковлев А.В. - за
Березовский А.А. –воздержался
Минько О.В. – за

Вопрос №4. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Салехардэнерго» (ТЭС - тепловая электростанция) потребителям на долгосрочный период 2019-2021 годы и установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период.

СЛУШАЛИ Кошко Н.О.: материалы по установлению тарифа на производство тепловой энергии АО «Салехардэнерго» представлены в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО (далее - РЭК) от 23.04.2018 № 2009/1, от 09.11.2018 № 7264. В настоящий момент предприятие работает по тарифам, утвержденным распоряжениями РЭК от 05.09.2018 № 27.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы: метод экономически обоснованных расходов (затрат); метод обеспечения доходности инвестированного капитала; метод индексации установленных тарифов; метод сравнения аналогов. Выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

В отношении АО «Салехардэнерго» (далее по тексту – СЭ (ТЭС), Салехардэнерго (ТЭС), Общество) определен метод индексации установленных тарифов на 2019-2021 гг.

I. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов

Достоверность данных, приведенных в предложении СЭ (ТЭС), подтверждена бухгалтерской и статистической отчетностью: (форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2017г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2017г.; форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2017г.; форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2017г.; форма №11 «Сведения о наличии и движении основных фондов (средств) и других нефинансовых активов» за 2017г., аудиторское заключение от 02.04.2018 № 85, пояснения к бухгалтерской отчетности АО «Салехардэнерго» за 2017 год; форма №46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей» за 2017).

При выполнении экспертизы расчетных материалов экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты. Отметим, в 2017 году АО «Салехардэнерго» не осуществляла такой вид деятельности: производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более.

Отметим, что СЭ (ТЭС) несет административную ответственность за представление заведомо недостоверных сведений в орган, уполномоченный в области государственного регулирования тарифов в соответствии с пунктом 2 ст.19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

II. Оценка финансового состояния АО «Салехардэнерго» за 2017г.

В соответствии со статьёй 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», пунктами 10, 11 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, обязаны вести раздельный учет (в том числе первичный бухгалтерский учет) объема производства тепловой энергии, теплоносителя, доходов и расходов, связанных с производством, передачей и со сбытом тепловой энергии, теплоносителя.

В 2017 году АО «Салехардэнерго» не осуществляла такой вид деятельности: производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более.

тыс.руб.

Наименование показателя	В целом по станции	в том числе на ТЭ (без учета рег.вида деятельности)
Выручка	2 362,7	882,6
Себестоимость	3 969,1	1 451,0
Прибыль (убыток)	(1 606,4)	(568,4)

Как видно из таблицы предприятие в 2017 получило убыток от реализации тепловой энергии в размере 24 087 тыс.рублей. (39% от себестоимости).

Дать оценку финансового состояния СЭ за 2017 год по регулируемому виду деятельности (производству тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более) нет возможности, ввиду того что организация осуществляет регулируемый РЭК вид деятельности с сентября 2018 года.

III. Анализ основных технико-экономических показателей.

С 20.09.2017 года АО «Салехардэнерго» является субъектом оптового рынка электроэнергии и мощности.

На тепловой электростанции Общества установлено 9 энергоблоков мощностью по 1,57 МВт каждый.

В состав энергоблоков входит:

- газопоршневой агрегат ГПА №1 (тип QSV91G) мощностью 1,57 МВт;
- котёл-утилизатор (тип УТГ-1050);
- теплообменник ТО РИДАН.

Станция имеет следующие показатели:

Установленная электрическая мощность	Установленная тепловая мощность	Вид топлива основной	Предложение СЭ по УРУТ на 2019*		Учтено в тарифах 2019**	
			на электрическую энергию	на тепловую энергию	на электрическую энергию	на тепловую энергию
14,13 МВт	8,145 Гкал/ч	Природный газ	286,4	121,0	301,96	126,97

* - согласно пояснениям Общества удельные расходы условного топлива не утверждены на 2018 год. Факт отсутствует, СЭ учтено согласно ранее утвержденных приказом Минэнерго России от 25.08.2015 № 592.

** - РЭК учтены показатели в соответствии с приказом Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 30.10.2018 № 30-н.

-структура производства тепловой энергии на 2019г.

Объемы тепловой энергии, тыс.Гкал	Предложение СЭ на 2019	Предложение РЭК на 2019**
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	20,39	20,39

Полезный отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	20,39	20,39

**- согласно п. 17 раздела III Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, объемы отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующий мощностью 25 МВт и более, определяются в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности).

Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности), утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 27.11.2018 года № 1649а/18-ДСП по АО «Салехардэнерго» определены объемы тепловой энергии в размере предложения Салехардэнерго, а именно:

Объемы тепловой энергии, тыс.Гкал	Приказ ФАС России от 27.11.2018 года N 1649а/18-ДСП
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	20,39
Полезный отпуск	20,39

Структура полезного отпуска тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Предложение СЭ на 2019	Предложение РЭК на 2019
1.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (коллекторов)	20,39	20,39
2.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (с коллекторов)	-	-
3.	Отпуск в сеть, в т.ч.:	20,39	20,39
3.1	Бюджет	-	-
3.2	Иные потребители (в т.ч.перепродажа)	20,39	20,39

Анализ расходов СЭ на производство тепловой энергии

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей	План СЭ на 2019г.	План СЭ на 2020г.	План СЭ на 2021г.	Тариф 2018	Тариф 2019г.	Тариф 2020г.	Тариф 2021г.
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель, в том числе:	10 786,13	11 217,62	11 666,35	3 815,66	10 204,67	10 378,67	10 637,56
1.1	стоимость натурального топлива с учетом транспортировки	10 512,27	10 932,76	11 370,07	3 722,51	10 204,38	10 378,37	10 637,26
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч.:	39 519,60	41 102,90	42 747,02	5 576,85	16 373,72	16 761,12	17 257,25
2.1	Расходы на оплату труда	23 710,12	24 661,04	25 647,48	5 283,50	15 659,08	16 029,58	16 504,05
2.2	Расходы на приобретение сырья и материалов	7 365,46	7 660,08	7 966,48	33,85	0,00	0,00	0,00
2.3	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	6 429,47	6 686,65	6 954,11	0,00	500,48	512,33	527,49
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	629,40	654,58	680,76	246,32	118,10	120,89	124,47
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	2 142,25	2 227,94	2 317,06	49,37	90,42	92,56	95,30
2.6	Расходы на служебные командировки	0,02	0,02	0,02	0,01	0,02	0,02	0,02
2.7	Расходы на обучение персонала	6,02	6,26	6,51	13,19	5,62	5,75	5,92
2.8	Услуги банков	68,33	71,06	73,91	-	-	-	-
2.9	Прочие операционные расходы	1 310,78	1 363,21	1 417,74	-	-	-	-

указания), которые определяются методом экономически обоснованных расходов (пункты 36, 37 Методических указаний).

ОПЕРАЦИОННЫЕ (ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ) РАСХОДЫ:

Представленные предприятием расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2019 год составляют 39 519,6 т.руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 16 373,7 т.руб.

Ст. «Расходы на оплату труда» - затраты по данной статье определены в размере 15 6598 тыс.руб. Снижение расходов от предложенного предприятием составило 7 751 тыс.руб. Ставка первого разряда на 2019 год определена в размере 8 517 руб. Разряд персонала: рабочие – 5,42, АУП – 7,62. Численность в целом по предприятию составило 227,85 чел., в том числе на тепловую энергию (ТЭС) 18,78 ед.. Пофакторный расчет РЭК приведен в приложении 2.

Ст. «Расходы на приобретение сырья и материалов» - экспертами исключены расходы, так как учтены в полном объеме в газотурбинной станции Общества. Обществом заявлены расходы в размере 7 365,46 тыс.руб.

Ст. «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом» - экспертами на 2019 год определены расходы исходя из балансовой стоимости основного оборудования в размере 500,48 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в размере 6 429,47 тыс.руб.

Ст. «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями» - экспертами на 2019 год определены расходы в размере 118,10 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в размере 629,40 тыс.руб. Снижение от предложенного предприятием составило 511,3 тыс.руб., произведен расчет:

	Предложение СЭ на 2019	Учтено РЭК на 2019	Примечание
ТЭС	2 675,25	2 675,25	Учтены услуги по перевозке транспортных средств внутренним водным транспортом по межмуниципальному субсидируемому маршруту Слаехард-Лабытнанги-Салехард по льготным тарифам в навигацию (учтена паромная переправа, ввиду отсутствия до Салехарда прямой дороги, а авиа перевозка в несколько раз дороже Ж/Д+переправа паромом)
на ТЭ	629,40	**118,10**	

Ст. «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями» - экспертами на 2019 год определены расходы в размере 90,42 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в размере 2 142,25 тыс.руб. Снижение от предложенного предприятием составило 2 051,83 тыс.руб. Учтено следующее:

- услуги связи на уровне предложения СЭ в размере 1,92 тыс.руб.

- услуги вневедомственной охраны - на уровне предложения СЭ в размере 22,75 тыс.руб. (дог. от 26.12.2016 № 163/16-ОК, от 28.12.2017 № 32/17-ЕИ);

- коммунальные услуги - учтены в размере 3,08 тыс.руб., учтены расходы тарифа 2018 года приведенного к году и с применением ИЦП прогноза МЭРТ от 01.10.2018. Предложение СЭ – 50,17 тыс.руб.

- информационные услуги - на уровне предложения СЭ в размере 10,57 тыс.руб.

- иные работы и услуги - учтены в размере 30,51 тыс.руб., в доле на тепловую энергию с учетом индексации на 2019 год согласно прогнозу МЭРТ от 01.10.2018. Предложение СЭ – 154,88 тыс.руб.

Иные работы и услуги	**тыс.руб.**	Учтено РЭК
		2019
Природоохранные мероприятия	тыс.руб.	нет обоснования
Расходы на мероприятия, обеспечивающие безопасность ТО пожарной сигнализации	тыс.руб.	1,00
Экспертиза объектов	тыс.руб.	20,29
поверка (градуировка) приборов (стр.311)Договор	тыс.руб.	4,19
Радиометрические исследования	тыс.руб.	нет обоснования
Утилизация производственных отходов	тыс.руб.	2,71

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операцион-ных расходов	Нормативный уровень прибыли**	Уровень надежности тепло-снабжения*	Показатели энергосбере-жения и энергети-ческой эффектив-ности	Реализация программ в области энергосбере-жения и повышения энергети-ческой эффектив-ности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс.руб.	%	%				
1	АО «Салехардэнерго» ТЭС - тепловая электростанция	2019	16 373,72	1,00%	-	0	-	-	-
		2020	x	1,00%	-	0	-	-	-
		2021	x	1,00%	-	0	-	-	-

4. Долгосрочные параметры регулирования действуют с 1 января 2019 года по 31 декабря 2021 года.

Председатель правления: Будут ли у членов правления и присутствующих вопросы и возражения?

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступало.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 6; против –0 , воздержался - 1.
Мыльников Ю.П. – за
Литвяков А.В. - за
Ильина Л.В. - за
Кошко Н.О. – за
Яковлев А.В. - за
Березовский А.А. – воздержался
Минько О.В. – за

Выписка верна

Председатель Ю.П.Мыльников