

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

05 сентября 2018 г.

№ 27

г. Тюмень

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую потребителям
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, Положением о Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 22.11.2013 № 520-п, и на основании обращения теплоснабжающей организации АО «Салехардэнерго»:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция), согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 10.09.2018 по 31.12.2018.

Председатель



Ю.П. Мыльников



Приложение
к распоряжению от 05.09.2018 № 27

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников
тепловой энергии**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар
1	АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция)*	одноставочный руб./Гкал	2018	10.09.2018- 31.12.2018	842,71	-

Примечания:

* Величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в воде от источника тепловой энергии: 2018 год – 339,81 руб./Гкал.

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

05 сентября 2018 г.

№ 26

г. Тюмень

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую потребителям
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, Положением о Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 22.11.2013 № 520-п, и на основании обращения теплоснабжающей организации АО «Салехардэнерго»:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии АО «Салехардэнерго» (ТЭС – тепловая электростанция), согласно приложению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 10.09.2018 по 31.12.2018.

Председатель



Ю.П. Мыльников



Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар
1	АО «Салехардэнерго» (ТЭС – тепловая электростанция)*	одноставочный руб./Гкал	2018	10.09.2018-31.12.2018	1 247,86	-

Примечания:

* Величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в воде от источника тепловой энергии: 2018 год – 348,28 руб./Гкал.



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

ПРОТОКОЛ

05 сентября 2018 г.

№ 11

г. Тюмень

Председатель:

Мыльников Ю.П.

Секретарь: главный специалист контрольно-правового отдела РЭК

Невзорова Н.А.

Члены правления:

Заместитель председателя РЭК

Литвяков А.В.

Начальник отдела развития электроэнергетики РЭК

Яковлев А.В.

Начальник контрольно-правового отдела РЭК

Кошко Н.О.

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике РЭК

Ильина Л.В.

Присутствовал представитель Прокуратуры
Тюменской области

Конев А.С.

Повестка дня:

№	Наименование обсуждаемого вопроса	Ответственный за подготовку материалов
1.	Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «Салехардэнерго» (ТЭС – тепловая электростанция)	Кошко Н.О.
2.	Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция)	Кошко Н.О.

Члены правления - руководитель Региональной службы по тарифам ХМАО - Югры Березовский А.А., заместитель директора Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа - начальник управления регулирования тарифов в электроэнергетике и коммунальном комплексе Минько О.В., представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» Паутов Д.Н. на заседание правления не явились, представлены письменные позиции по вопросам повестки. Представитель УФАС по Тюменской области не явился.

Председателем правления решается вопрос о порядке проведения заседания правления.

Предложений не поступило.

Председатель правления: Начать рассмотрение вопросов в последовательности, указанной в повестке.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 5; против – 0, воздержался - 0.

Мыльников Ю.П. - за

Литвяков А.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. - за

Ильина Л.В. - за

Вх. № 10945 11. 09. 2018

Акционерное общество
«САЛЕХАРДЭНЕРГО»

Вопрос 1. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «Салехардэнерго» (ТЭС – тепловая электростанция).

СЛУШАЛИ Кошко Н.О.: Оглашается экспертное заключение.

Материалы по установлению тарифа на производство тепловой энергии АО «Салехардэнерго» представлены в РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО (далее по тексту - РЭК) от 07.08.2018г. (вх. №18-2575). Ранее АО «Салехардэнерго» не регулировалась.

Электроснабжение потребителей города Салехарда АО «Салехардэнерго» (далее – СЭ, Общество) осуществляется от 4-х генерирующих объектов: ГТЭС, ДЭС-1, ДЭС-2 и ТЭС-14, расположенных в пределах городской черты. Из-за высокой себестоимости производства электрической энергии и мощности планировалось вывести из эксплуатации ГТЭС, ДЭС-1, ДЭС-2 и ТЭС-14. При рассмотрении вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ГТЭС, ТЭС-14 получено заключение СЭ о невозможности вывода из эксплуатации данного генерирующего оборудования. На основании чего, СЭ приостановило вывод из эксплуатации этого оборудования.

20 сентября 2017 года Обществом получен статус субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности.

На основании выписки из приказа ФАС России от 26 июля 2018 № 1064/18-ДСП утверждены объемы тепловой энергии для АО «Салехардэнерго», а именно:

АО «Салехардэнерго»	Теплоэнергия		Теплоэнергия		Теплоэнергия		Теплоэнергия	
	С кол- лекто- ров	Полез- ный от- пуск	С коллек- торов	Полез- ный от- пуск	С коллек- торов	Полез- ный от- пуск	С коллек- торов	Полезны й отпуск
период	Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь	
ГТЭС (станция мощностью свыше 25 МВт)	6,96	6,96	11,90	11,90	16,33	16,33	19,60	19,54
ТЭС (станция мощность менее 25 МВт)	1,32	1,32	2,29	2,29	3,20	3,20	3,88	3,88

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), по СЭ определен метод экономически обоснованных расходов (затрат), поскольку организация вышла на регулирование впервые.

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

АО «Салехардэнерго», представлена бухгалтерская и статистическая отчетность: форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2017 г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2017 г.; аудиторское заключение за 2017 год.

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

Общество 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.

АО «Салехардэнерго» планирует осуществлять деятельность по производству тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт с сентября 2018 года.

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 по регулируемому виду деятельности нет возможности, ввиду того что СЭ в РЭК регулируется впервые.

III. Анализ основных технико-экономических показателей.

С 20.09.2017 года АО «Салехардэнерго» является субъектом оптового рынка электроэнергетики 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 2018*		Учтено в тарифах 2018	
			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	286,4	121,0

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

-структура производства тепловой энергии на 2018г.

Объемы тепловой энергии, тыс.Гкал	Предложение СЭ на 2018	Предложение РЭК на 2018*
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	10,339	10,6884
Полезный отпуск	8,440	10,6884

*- определены 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 26 июля 2018 № 1064/18-ДСП по АО «Салехардэнерго» определены объемы тепловой энергии в размере предложения РЭК, а именно:

Объемы тепловой энергии, тыс.Гкал	Приказ ФАС России от 26 июля 2018 № 1064/18-ДСП
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	10,6884
Полезный отпуск	10,6884

Структура полезного отпуска тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Предложение СЭ на 2018	Предложение РЭК на 2018
1.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (коллекторов)	10,339	10,6884
2.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (с коллекторов)	1,899	-
3.	Отпуск в сеть, в т.ч.:	8,440	10,6884
3.1	Бюджет	-	-
3.2	Иные потребители (в т.ч.перепродажа)	8,440	10,6884

Анализ расходов СЭ на производство тепловой энергии

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей	План СЭ на 2018г.	Предложено экспертами РЭК 2018г.
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель, в том числе:	4 807,0	3 815,65
1.1	стоимость натурального топлива с учетом транспортировки	4 713,9	3 722,5
1.2	холодная вода	93,1	93,1
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч.:	10 767,2	5 626,3
2.1	Расходы на оплату труда	8 653,8	5 283,5
2.2	Расходы на приобретение сырья и материалов	933,7	33,9
2.3	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	635,7	0,0
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	246,3	246,3
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	214,0	49,4
2.6	Расходы на служебные командировки	0,01	0,01
2.7	Расходы на обучение персонала	13,2	13,2
2.8	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	-	-
2.9	Услуги банков	21,8	0,0
2.10	Прочие операционные расходы	228,8	0,0
2.11	Аренда непромышленных объектов	-	-
3	Расчёт неподконтрольных расходов, в т.ч.:	4 564,5	3 245,7
3.1	Отчисления на социальные нужды	2 492,6	1 445,1
3.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 541,6	1 419,9
3.3	Аренда производственных объектов	-	-
3.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	221,0	218,2
3.5	Налог на прибыль	309,3	162,5
4	Прибыль	1 017,6	650,0
5	НВВ на производство теплоэнергии	20 473,0	13 337,6
6	Тариф на ТЭ на коллекторах источника	2 425,57	1 247,86

тепловой энергии		
------------------	--	--

I. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Представленные предприятием расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2018 год составляют 20 473,0 т.руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 13 337,6 т.руб.

1. «Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель»:

По предложению СЭ данные расходы определены 4 807,0 тыс.руб., экспертами определены в размере 3 815,6 тыс.руб.

Доля на тепловую энергию определенная экспертами, исходя из утвержденного Сводного баланса:

	Отпуск с шин	Уд.расход условного топлива на ЭЭ	Усл.расход топлива на ЭЭ	Отпуск с коллекторов	Уд.расход условного топлива на ТЭ	Усл.расход топлива на ТЭ	Доля на ТЭ
2018	14,682	286,4	4 204,87	10,6884	121,0	1 293,30	23,52%

Норма расхода условного топлива принята на уровне предложения СЭ в размере – 121,0 кг.у.т./Гкал (утв. приказом Минэнерго России от 25.08.2015 № 592, факта у Общества нет). Цена газа на 2018 год определена в размере 3 296,87 руб./1000м³, согласно фактической цене 1 полугодия 2018 года (расчет по счетам-фактурам 1 полугодие – 3 188,46 руб./1000м³ = опт.цена 2 596,69 + транспортировка газа 591,77) с учетом индекса роста на 2018 год по индексам, установленным прогнозом Минэкономразвития России с июля – 3,4% (июль 2018г.).

счет-фактуры 2018 года	Цена газа	Объем	Стоимость	Калорийность
	3 189,13	2 244,63	7 158 406,89	8 018,00
	3 187,52	2 279,74	7 266 734,75	8 012,00
	3 185,51	2 632,38	8 385 474,05	8 006,00
	3 187,95	1 664,84	5 307 442,01	8 016,00
	3 198,70	707,36	2 262 628,69	8 052,00
	3 196,28	257,20	822 068,03	8 047,00
ИТОГО (средневзвешенная)	3 188,46	9 786,15	31 202 754,42	8017,92

Период	Нормативный УРУТ	Условный расход топлива	Перевод. коэф.	Натуральный расход топлива	Цена топлива (газа)	Стоимость топлива
2 полугодие	121,0	1 293,30	1,15	1 129,11	3 296,87	3 722, 5

Также учтены расходы на холодную воду в размере 93,1 тыс.руб. На уровне предложения предприятия.

ОПЕРАЦИОННЫЕ (ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ) РАСХОДЫ:

Ст. «Расходы на оплату труда» - затраты по данной статье определены в размере 8 653,8 тыс.руб. Снижение расходов от предложенного предприятием составило 3 370,3 тыс.руб. Ставка первого разряда на 2018 год определена в размере 9 907 руб. Средний разряд персонала – 4,82. Численность в целом по предприятию составило 76,97 чел., в том числе на тепловую энергию 18,11, что соответствует предложению организации.

№	Показатели	2018г. Предложение СЭ	2018г. Принято РЭК	ПРИМЕЧАНИЕ
1.	Численность	76,97	76,97	
2.	Средняя оплата труда	92 962,86	72 954,00	

2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	9 907,00	9 907,00	АО «Салехардэнерго» согласно учредительным документам руководствуется ОТС ЖКХ Согласно на 01.01.2018 - 9 907 руб.
2.2.	Дефлятор по заработной плате	1,04	1,026	МЭРТ июль 2018 (ИПЦ-102,6)
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	10 303,28	10 164,58	
2.4.	Средняя ступень оплаты	4,82	4,82	ставка на уровне предложения СЭ
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда	2,35	2,07	Межразрядный коэффициент (учтен согласно утв.ген. директором на 2018 год ЕТС с учетом интерполяции)
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка	24 212,71	21 071,42	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника	3 639,17	3 167,03	
2.7.1.	процент выплаты	15,03%	15,03%	учтено на уровне предложения СЭ
2.7.2.	сумма выплат	3 639,17	3 167,03	
2.8.	Текущее премирование	1 392,59	1 211,92	
2.8.1.	процент выплаты	5,00%	5,00%	учтено на уровне предложения СЭ
2.8.2.	сумма выплат	1 392,59	1 211,92	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет	7 602,79	3 160,71	
2.9.1.	процент выплаты	31,40%	15,00%	учтено в соответствии с 2.8.2.6 ОТС в ЖКХ 2017-2019 (в пределах 15% тарифной составляющей расходов)
2.9.2.	сумма выплат	7 602,79	3 160,71	
2.10.	Выплаты по итогам года	665,85	579,46	
2.10.1.	процент выплаты	2,75%	2,75%	учтено на уровне предложения СЭ
2.10.2.	сумма выплат	665,85	579,46	
2.11.	Прочие выплаты по кол.дог.	2 905,52	2 528,57	
2.11.1.	процент выплаты	12,00%	12,00%	учтено на уровне предложения СЭ
2.11.2.	сумма выплат	2 905,52	2 528,57	
2.12.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки	52 544,23	41 234,87	
2.12.1.	процент выплаты	130,00%	130,00%	Процентная надбавка-80% (указы Президиума ВС ССР от 26.09.1967 №1908-VII, от 10.02.1960). Районный коэффициент-1,5 (постановление Госкомтруда СССР, ВЦСПС от 04.09.1964 № 380/П-18)
2.12.2.	сумма выплат	52 544,23	41 234,87	
2.13.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	92 962,86	72 954,00	
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	42 932 109,99	33 691 613,97	
4.	Льготный проезд к месту	825,00	825,00	

	отдыха			
5.	В ЦЕЛОМ ПО СТАНЦИИ	28 621 956,66	22 461 625,98	
6.	ФОТ НА ТЭ		5 283 498,35	руб.

Ст. «Расходы на приобретение сырья и материалов» - экспертами на 2018 год определены расходы в размере 33,9 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в размере 933,7 тыс.руб. Снижение от предложенного предприятием составило 899,8 тыс.руб. (исключены расходы на ГСМ, а также на текущее содержание и техническое обслуживание, так как учтены в полном объеме в газотурбинной станции Общества).

Затраты на прочие расходы учтено в соответствии с предложением Общества в размере 33,85 тыс.руб. Учтено согласно представленных документов: договор № 08/18-ОАЭФ от 20.04.2018 на поставку товаров с ООО «Дилижанс плюс» (сч.-ф. №ДТ000000002 от 28.05.2018); договор №10/18-ЕИ от 05.04.2018 на поставку товаров ООО НПО «Базовое машиностроение» (сч.-ф.№7 от 19.04.2018); изоляция выхлопного коллектора (тов. накл. № 14 от 27.06.2018); материалы (тов. накл. № 8 от 31.05.2018)).

Ст. «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом» - экспертами на 2018 год расходы не учтены, поскольку в соответствии с программой по ремонтам ОС АО «Салехардэнерго» на 2018 год (стр.567 тарифного дела) ремонты на ТЭС-14 не предусмотрены.

Ст. «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями» - экспертами на 2018 год определены расходы в размере 246,3 тыс.руб. (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)). Расходы учтены в соответствии с предложением Общества.

Ст. «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями» - экспертами на 2018 год определены расходы в размере 49,4 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в размере 214,0 тыс.руб. Снижение от предложенного предприятием составило 164,6 тыс.руб. Учтено следующее:

- услуги связи – в размере предложение Общества 5,3 тыс.руб. (услуги связи: ПАО «Ростелеком» - договора 2/17-ЕИ, 3/17-ЕИ от 13.02.2017; ООО «Т2 Мобайл» №54643535 от 29.12.2016г.; на предоставление доступа к сети Интернет договора №4/17-ЕИ (Коннект), 275/16-зкп от 30.01.2016 (Ростелеком); ПАО «Мегафон» (дог.от 29.04.2016 №39/16-ЗКП). Ввиду того, что у организации по регулируемому виду деятельности отсутствует факт, учтены расходы 2017 года с разнесением по УРУТ на тепловую энергию;

- услуги вневедомственной охраны - в размере предложение Общества 13,2 тыс.руб. (договор №157/16-ОК от 27.12.2016 ООО «Днепр» (тех.обсл. и ремонт авт.установок пож.сигнализации, авт.установок пожаротушения и систем оповещения и управления эвакуацией АО «СЭ») сумма 2 016,67тыс.руб. Ввиду того, что у организации по регулируемому виду деятельности отсутствует факт, учтены расходы 2017 года с разнесением по УРУТ на тепловую энергию;

- коммунальные услуги - в размере предложения Общества 1,03 тыс.руб.;

- расходы на информационные услуги – 22,8 тыс.руб., снижение от предложения Общества составило 133,57 тыс.руб. Учтены расходы по договору от 15.12.2016 № 266/16-зкп об оказании информационных услуг с использованием программы Антивирусной защиты Касперский. Исключены расходы по договору на поставку информационно-технологических материалов фирмы «1С» (ИТС) для системы программ «1С:Предприятие» от 13.12.2016, и договору от 02.03.2017 № 07/17-ЗП сопровождение эксплуатации систем АСУ ТП «Автонит» (действует на удаленную диспетчеризацию (не относится к регулируемому виду деятельности – на локальные котельные)).

- иные работы и услуги - в размере предложения Общества 7,1 тыс.руб.

Ст. «Расходы на служебные командировки» и Ст. «Расходы на обучение персонала» - учтено согласно предложению Общества в размере 0,01 тыс.руб. и 13,2 тыс.руб. по статьям соответственно.

Ст. «Услуги банка» и Ст. «Прочие операционные расходы» - в материалах дела не представлено обоснование. Расходы не учтены.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ:

Ст. «Отчисления на социальные нужды» - произведен расчет отчислений на социальные нужды в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212 - ФЗ. Расходы по данной статье определены в размере 1 445,1 тыс.руб. на 2018 год, снижение от предложения предприятия составило 1 047,6 тыс.руб.

Расчет налоговой ставки ЕСН			
Налогооблагаемая база	2018 год	1 021 000	ППРФ № 1378 от 15.11.2017 с 01.01.2018
ФОТ общий	руб.	5 283 498	
Численность	чел.	18,11	
ФОТ, облагаемый по ставке 30%	руб.	4 530 800	
ЕСН, по ставке 30%	руб.	1 359 240	
ФОТ, облагаемый по ставке 10%	руб.	752 699	
ЕСН, по ставке 10%	руб.	75 270	
ФОТ, облагаемый по ставке 0,2%	руб.	5 283 498	
ЕСН, по ставке 0,2%	руб.	10 567	
Всего ЕСН	руб.	1 445 077	
% ЕСН	%	27,35%	

Ст. «Амортизация основных средств и нематериальных активов» - сумма амортизации основных средств составила 1 419,9 тыс.руб., Обществом предложено 1 541,6 тыс.руб. Расчет оформлен в Приложении 1.

Ст. «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей»: учтено следующее:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов – учтены расходы в размере 0,01 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в сумме – 0,88 тыс.руб. Экспертами исключена плата за сверхлимит:

НАЛОГОВАЯ ДЕКЛАРАЦИЯ за 2017 год	руб.		Примечание
	Предложение СЭ	Принято РЭК	
Плата за выбросы загр.веществ в атм.воздух стационарными объектами (стр.Нал.декл. 040)	352 436,90	261 640,03	Исключен СВЕРХЛИМИТ
Плата за выбросы загр.веществ в водные объекты (стр.Нал.декл. 080)	16 235 973,77	17 504,90	Исключен СВЕРХЛИМИТ
Плата за размещение отходов производства и потребления (стр.Нал.декл. 100)	726 426,47	0,00	Все СВЕРХЛИМИТ
ИТОГО, в том числе:	17 314 837,14	279 144,93	
На тепловую энергию	875,00	14,11	

- расходы на обязательное страхование – отсутствует обоснование расходов. Расходы не учтены.

- налог на имущество - в тарифе 2018 года затраты по данной статье учтены на уровне предложения Общества (расчет в Приложении 1);
- земельный налог – учтено предложение организации в размере 1,4 тыс.руб.

II. Анализ экономической обоснованности величины прибыли.

Ввиду отсутствия экономического обоснования прибыль учтена в размере 650 тыс.руб. (5% от себестоимости (предпринимательская прибыль). Обществом заявлено в размере 1 017,6 тыс.руб.

III. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

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» (ТЭС – тепловая электростанция) (приложение 2).

С протоколом предприятие ознакомлено и согласно.

IV. 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)	Предложение АО «Салехардэнерго»		Предлагаемый РЭК тариф на 2018г.	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Отпуск в горячей воде с коллекторов	-	2 425,57	-	1 247,86

Выводы: Исходя из вышеизложенного, предлагается установить и ввести в действие с момента вступления в законную силу решения тарифы на производство тепловой энергии по АО «Салехардэнерго» (ТЭС – тепловая электростанция) в размере:

	Тариф 2018 года, руб./Гкал (без НДС)	
	1 полугодие	2 полугодие (с 10.09.2018 по 31.12.2018)
Тариф на ТЭ на коллекторах источника тепловой энергии	-	1 247,86

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

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии АО «Салехардэнерго» (ТЭС – тепловая электростанция), согласно приложению, а именно:

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар
1	АО «Салехардэнерго» (ТЭС – тепловая электростанция)*	одноставочный руб./Гкал	2018	10.09.2018-31.12.2018	1 247,86	-

Примечания:

* Величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в воде от источника тепловой энергии: 2018 год – 348,28 руб./Гкал.

Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 10.09.2018 по 31.12.2018.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 6; против – 0, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. - за

Литвяков А.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. - за

Ильина Л.В. – за

Березовский А.А. – воздержался

Минько О.В. – за

Паутов Д.Н. – не принимает участие в голосовании.

Вопрос 2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция).

СЛУШАЛИ Кошко Н.О.: Оглашается экспертное заключение. Материалы по установлению тарифа на производство тепловой энергии АО «Салехардэнерго» представлены в РЭК Тюменской области, ХМАО-Югры, ЯНАО (далее по тексту - РЭК) от 07.08.2018г. (вх. №18-2573). Ранее АО «Салехардэнерго» не регулировалась.

Электроснабжение потребителей города Салехарда АО «Салехардэнерго» (далее – СЭ, Общество) осуществляется от 4-х генерирующих объектов: ГТЭС, ДЭС-1, ДЭС-2 и ТЭС-14, расположенных в пределах городской черты. Из-за высокой себестоимости производства электрической энергии и мощности планировалось вывести из эксплуатации ГТЭС, ДЭС-1, ДЭС-2 и ТЭС-14. При рассмотрении вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ГТЭС, ТЭС-14 получено заключение СЭ о невозможности вывода из эксплуатации данного генерирующего оборудования. На основании чего, СЭ приостановило вывод из эксплуатации этого оборудования.

20 сентября 2017 года Обществом получен статус субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности. Начиная, с октября 2018 года отбор тепла планируется осуществлять с трех газотурбинных установок. В рамках подготовки к осенне - зимнему периоду в 2018 году планируется провести реконструкцию сетей теплоснабжения от ГТЭС до ЦТП №21 с целью увеличения пропускной способности сетей теплоснабжения.

На основании выписки из приказа ФАС России от 26 июля 2018 № 1064/18-ДСП утверждены объемы тепловой энергии для АО «Салехардэнерго», а именно:

АО «Салехардэнерго»	Теплоэнергия		Теплоэнергия		Теплоэнергия		Теплоэнергия	
	С коллекторов	Полезный отпуск	С коллекторов	Полезный отпуск	С коллекторов	Полезный отпуск	С коллекторов	Полезный отпуск
период	Сентябрь		Октябрь		Ноябрь		Декабрь	
ГТЭС (станция мощностью свыше 25 МВт)	6,96	6,96	11,90	11,90	16,33	16,33	19,60	19,54
ТЭС (станция мощность менее 25 МВт)	1,32	1,32	2,29	2,29	3,20	3,20	3,88	3,88

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), по СЭ определен метод экономически обоснованных расходов (затрат), поскольку организация вышла на регулирование впервые.

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

АО «Салехардэнерго», представлена бухгалтерская и статистическая отчетность: форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2017 г., форма №2 «Отчет о финансовых результатах» за 2017 г.; аудиторское заключение за 2017 год.

При выполнении экспертизы расчетных материалов экспертами РЭК использовались предоставленные предприятием материалы и расчеты. Отметим, ранее 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.

Общество 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.

АО «Салехардэнерго» планирует осуществлять деятельность по 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 с сентября 2018 года.

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 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 планирует начать поставку тепловой энергии 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 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 2018*		Учтено в тарифах 2018	
			на электрическую энергию	на тепловую энергию	на электрическую энергию	на тепловую энергию
38 МВт	59 Гкал/ч	Природный газ	424,2	144,8	424,2	144,8

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

-структура производства тепловой энергии на 2018г.

Объемы тепловой энергии, тыс.Гкал	Предложение СЭ на 2018	Предложение РЭК на 2018**
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	73,295	54,796
Полезный отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	67,100	54,737

** - согласно п. 17 раздела III Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом 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 генерирующей 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 26 июля 2018 № 1064/18-ДСП по АО «Салехардэнерго» определены объемы тепловой энергии в размере предложения РЭК, а именно:

Объемы тепловой энергии, тыс.Гкал	Приказ ФАС России от 26 июля 2018 № 1064/18-ДСП
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	54,796
Полезный отпуск	54,737

Структура полезного отпуска тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателей	Предложение СЭ на 2018	Предложение РЭК на 2018
1.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (коллекторов)	73,295	54,796
2.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (с коллекторов)	6,195	0,059
3.	Отпуск в сеть, в т.ч.:	67,100	54,737
3.1	Бюджет	-	-
3.2	Иные потребители (в т.ч.перепродажа)	67,100	54,737

Анализ расходов СЭ на производство тепловой энергии

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателей	План СЭ на 2018г.	Предложено экспертами РЭК 2018г.
1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель, в том числе:	21 956,9	18 615,7
1.1	стоимость натурального топлива с учетом транспортировки	21 941,3	18 600,1
1.2	холодная вода	15,6	15,6
2	Операционные (подконтрольные) расходы, в т.ч.:	22 460,1	17 793,9
2.1	Расходы на оплату труда	11 438,1	9 902,6
2.2	Расходы на приобретение сырья и материалов	3 243,8	2 287,8
2.3	Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	5 775,9	4 203,1
2.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 430,0	1 073,8
2.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по	557,2	311,5

	договорам с организациями		
2.6	Расходы на служебные командировки	12,3	12,3
2.7	Расходы на обучение персонала	2,8	2,8
2.8	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	-	-
2.9	Услуги банков	-	-
2.1 0	Прочие операционные расходы	-	-
2.1 1	Аренда непромышленных объектов	-	-
3	Расчёт неподконтрольных расходов, в т.ч.:	13 449,6	7 418,4
3.1	Отчисления на социальные нужды	3 454,3	2 990,6
3.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 184,5	3 179,8
3.3	Аренда производственных объектов	-	-
3.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	679,9	673,0
3.5	Налог на прибыль	130,9	575,0
4	Прибыль	3 407,4	2 300,0
5	НВВ на производство теплоэнергии	61 274,0	46 127,9
6	Тариф на ТЭ на коллекторах источника тепловой энергии	913,17	842,71

IV. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат.

Представленные предприятием расходы, включаемые в необходимую валовую выручку на производство тепловой энергии на 2018 год составляют 61 274,0 т.руб. В процессе экспертизы определены расходы в сумме 46 127,9 т.руб.

1. «Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоноситель»:

По предложению СЭ данные расходы определены 21 956,9 тыс.руб., экспертами определены в размере 18 615,7 тыс.руб.

Норма расхода условного топлива принята на уровне предложения СЭ в размере – 144,8 кг.у.т./Гкал (утв. приказом Минэнерго России от 25.08.2015 № 592, факта у Общества нет). Цена газа на 2018 год определена в размере 2 686,68 руб./1000м³, согласно фактической цене 1 полугодия 2018 года (расчет по счетам-фактурам 1 полугодие – 2 598,34 руб./1000м³) с учетом индекса роста на 2018 год по индексам, установленным прогнозом Минэкономразвития России с июля – 3,4% (июль 2018г.).

	Цена газа	Объем	Стоимость	Калорийность
счет-фактуры 2018 года	2 597,36	20 872,53	54 213 428,06	8 018,00
	2 595,75	20 708,34	53 753 707,37	8 012,00
	2 593,74	20 794,96	53 936 734,51	8 006,00
	2 596,18	16 756,55	43 503 067,69	8 016,00
	2 606,93	13 229,48	34 488 385,74	8 052,00
	2 604,51	7 776,55	20 254 128,78	8 047,00
	2 605,66	6 027,15	15 704 725,89	8 056,00
	ИТОГО (средневзвешенная)	2 598,34	106 165,55	275 854 178,04

Период	Нормативный УРУТ	Условный расход топлива	Перевод. коэф.	Натуральный расход топлива	Цена топлива (газа)	Стоимость топлива
2 полугодие	144,80	7 934,50	1,15	6 923,06	2 686,68	18 600,08

Также учтены расходы на холодную воду в размере 15,6 тыс.руб. На уровне предложения предприятия.

ОПЕРАЦИОННЫЕ (ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ) РАСХОДЫ:

Ст. «Расходы на оплату труда» - затраты по данной статье определены в размере 9 902,6 тыс.руб. Снижение расходов от предложенного предприятием составило 1 535,5 тыс.руб.

Ставка первого разряда на 2018 год определена в размере 9 907 руб. Средний разряд персонала – 5,39. Численность в целом по предприятию составило 227,85 чел., в том числе на тепловую энергию 29,97, что соответствует предложению организации.

№	Показатели	2018г. Предложение СЭ	2018г. Принято РЭК	ПРИМЕЧАНИЕ
1.	Численность	227,85	227,85	
2.	Средняя оплата труда	92 962,86	82 602,81	
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	9 907,00	9 907,00	АО «Салехардэнерго» согласно учредительным документам руководствуется ОТС ЖКХ Согласно на 01.01.2018 - 9 907 руб.
2.2.	Дефлятор по заработной плате	1,04	1,026	МЭРТ июль 2018 (ИПЦ-102,6)
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	10 303,28	10 164,58	
2.4.	Средняя ступень оплаты	5,39	5,39	ставка на уровне предложения СЭ
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда	2,35	2,35	Межразрядный коэффициент (учтен согласно утв.ген. директором на 2018 год ЕТС с учетом интерполяции)
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка	24 212,71	23 858,31	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника	3 639,17	3 585,90	
2.7.1	процент выплаты	15,03%	15,03%	учтено на уровне предложения СЭ
2.7.2	сумма выплат	3 639,17	3 585,90	
2.8.	Текущее премирование	1 392,59	1 372,21	
2.8.1	процент выплаты	5,00%	5,00%	учтено на уровне предложения СЭ
2.8.2	сумма выплат	1 392,59	1 372,21	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет	7 602,79	3 578,75	
2.9.1	процент выплаты	31,40%	15,00%	учтено в соответствии с 2.8.2.6 ОТС в ЖКХ 2017-2019 (в пределах 15% тарифной составляющей расходов)
2.9.2	сумма выплат	7 602,79	3 578,75	
2.10.	Выплаты по итогам года	665,85	656,10	
2.10.1	процент выплаты	2,75%	2,75%	учтено на уровне предложения СЭ
2.10.2	сумма выплат	665,85	656,10	
2.11.	Прочие выплаты по кол. дог.	2 905,52	2 863,00	
2.11.1	процент выплаты	12,00%	12,00%	учтено на уровне предложения СЭ
2.11.2	сумма выплат	2 905,52	2 863,00	
2.12.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки	52 544,23	46 688,55	
2.12.1	процент выплаты	130,00%	130,00%	Процентная надбавка-80% (указы Президиума ВС ССР от 26.09.1967 №1908-VII, от 10.02.1960). Районный коэффициент-1,5 (постановление Госкомтруда СССР, ВЦСПС от 04.09.1964 № 380/П-18)

2.12.2	сумма выплат	52 544,23	46 688,55	
2.13.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	92 962,86	82 602,81	
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)	254 179 063,59	225 852 615,61	
4.	Льготный проезд к месту отдыха	3 921,58	3 921,58	
5.	В ЦЕЛОМ ПО СТАНЦИИ	84 727 661,72	75 285 512,40	
6.	ФОТ НА ТЭ		9 902 597,35	руб.

Ст. «Расходы на приобретение сырья и материалов» - экспертами на 2018 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, в том числе:	10 887 711,92
на тепловую энергию	2 117 905,20

Затраты на прочие расходы учтено в соответствии с предложением Общества в размере 169,9 тыс.руб. Учтено согласно представленных документов: договор № 08/18-ОАЭФ от 20.04.2018 на поставку товаров с ООО «Дилижанс плюс» (сч.-ф. №ДТ000000002 от 28.05.2018); договор №10/18-ЕИ от 05.04.2018 на поставку товаров ООО НПО «Базовое машиностроение» (сч.-ф.№7 от 19.04.2018); изоляция выхлопного коллектора (тов. накл. № 14 от 27.06.2018); материалы (тов. накл. № 8 от 31.05.2018)).

Ст. «Ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом» - экспертами на 2018 год определены расходы в размере 4 203,1 тыс.руб., снижение от предложенного Обществом составляет 1 572,8 тыс.руб. Учтены следующие расходы:

Капитальный ремонт ГТЭС. Асфальтирование стояночной площадки	944,69	программа по ремонтам ОС АО «Салехардэнерго» на 2018 год
Кап.ремонт дозатора ДУС-6,5 МН №33911213029 с блоками управления БУШДМ-1 №0509/*1500 от газо-турбинного двигателя ДЦ59Л №ДЦ59056678	884,76	
Кап.ремонт стоп-крана Н80088001-02 от газо-турбинного двигателя ДЦ59Л №ДЦ59056678	355,93	
Кап.ремонт газо-турбинного двигателя ДЦ59Л №ДЦ59056678	62 000,00	
Кап.ремонт территории ГТЭС	636,91	
ИТОГО, в том числе:	64 822,29	
НА тепловую энергию	4 203,13	

Ст. «Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями» - экспертами на 2018 год определены расходы в размере 1 073,8 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в размере 1 430,0 тыс.руб. Снижение от предложенного предприятием составило 356,2 тыс.руб., произведен расчет:

	2017	ИЦП (МЭРТ июль 2018)	2018	Примечание
ГТЭС	14 649,12	1,078	15 791,75	Учтены услуги по перевозке транспортных средств внутренним водным транспортом по межмуниципальному субсидируемому маршруту Слехард-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	2 849,58		3 071,85	
на 2018 на ТЭ (4мес.)	949,86		1 023,95	

Затраты на иные расходы учтено в соответствии с предложением Общества в размере 49,9 тыс.руб.

Ст. «Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам со сторонними организациями» - экспертами на 2018 год определены расходы в размере 311,5 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в размере 557,2 тыс.руб. Снижение от предложенного предприятием составило 245,7 тыс.руб. Учтено следующее:

- услуги связи – в размере предложение Общества 11,2 тыс.руб. (услуги связи: ПАО «Ростелеком» - договора 2/17-ЕИ, 3/17-ЕИ от 13.02.2017; ООО «Т2 Мобайл» №54643535 от 29.12.2016г.; на предоставление доступа к сети Интернет договора №4/17-ЕИ (Коннект), 275/16-зкп от 30.01.2016 (Ростелеком); ПАО «Мегафон» (дог.от 29.04.2016 №39/16-ЗКП). Ввиду того, что у организации по регулируемому виду деятельности отсутствует факт, учтены расходы 2017 года с разнесением по УРУТ на тепловую энергию;

- услуги вневедомственной охраны - в размере предложение Общества 119,0 тыс.руб. (договор №157/16-ОК от 27.12.2016 ООО «Днепр» (тех.обсл. и ремонт авт.установок пож.сигнализации, авт.установок пожаротушения и систем оповещения и управления эвакуацией АО «СЭ») сумма 2 016,67тыс.руб. Ввиду того, что у организации по регулируемому виду деятельности отсутствует факт, учтены расходы 2017 года с разнесением по УРУТ на тепловую энергию;

- коммунальные услуги и расходы на информационные услуги - в размере предложение Общества 22,4 тыс.руб. и 3,8 тыс.руб. соответственно;

- иные работы и услуги - учтена экспертиза промышленной безопасности сосудов, работающих под давлением ГТЭС-3.

Экспертиза промышленной безопасности сосудов, работающих под давлением ГТЭС-3 (договор с ООО «Энергостройпроект»)	2016 год	687,0 0	тыс.руб. (без НДС)	
	2018 год	796,8 7	ИЦП (МЭРТ июль 2018)	
			2017	1,076
на ТЭ		155,0	2018	1,078

Ст. «Расходы на служебные командировки» и Ст. «Расходы на обучение персонала» - учтено согласно предложению Общества в размере 12,3 тыс.руб. и 2,8 тыс.руб. по статьям соответственно.

НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ:

Ст. «Отчисления на социальные нужды» - произведен расчет отчислений на социальные нужды в соответствии с Федеральным законом от 24.07.2009 № 212 - ФЗ. Расходы по данной статье определены в размере 2 990,6 тыс.руб. на 2018 год, снижение от предложения предприятия составило 463,7 тыс.руб.

Ст. «Амортизация основных средств и нематериальных активов» - сумма амортизации основных средств составила 3 179,8 тыс.руб., снижение от предложенного предприятием составило 9 184,5 тыс.руб. Расчет оформлен в Приложении 1.

Ст. «Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей»:учтено следующее:

- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах

установленных нормативов – учтены расходы в размере 0,07 тыс.руб. Обществом заявлены расходы в сумме – 4,27 тыс.руб. Экспертами исключена плата за сверхлимит:

НАЛОГОВАЯ ДЕКЛАРАЦИЯ за 2017 год	руб.		Примечание
	Предложение СЭ	Принято РЭК	
Плата за выбросы загр.веществ в атм.воздух стационарными объектами (стр.Нал.декл. 040)	352 436,90	261 640,03	Исключен СВЕРХЛИМИТ
Плата за выбросы загр.веществ в водные объекты (стр.Нал.декл. 080)	16 235 973,77	17 504,90	Исключен СВЕРХЛИМИТ
Плата за размещение отходов производства и потребления (стр.Нал.декл. 100)	726 426,47	0,00	Все СВЕРХЛИМИТ
ИТОГО, в том числе:	17 314 837,14	279 144,93	
На тепловую энергию	4 270,00	68,84	

- расходы на обязательное страхование – учтены расходы на обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном производстве (договор № 259/16-ЗКП от 30.11.2016). В части на ГТЭС 10,05 тыс.руб., в доле на тепловую энергию 0,38 тыс.руб.

- налог на имущество - в тарифе 2018 года затраты по данной статье учтены на уровне предложения Общества (расчет в Приложении 1);

- земельный налог – учтено предложение организации в размере 13,04 тыс.руб.

V. Анализ экономической обоснованности величины прибыли.

Ввиду отсутствия экономического обоснования прибыль учтена в размере 2 300 тыс.руб. (5% от себестоимости). Обществом заявлено в размере 3 407,4 тыс.руб.

VI. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

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 2).

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)	Предложение АО «Салехардэнерго»		Предлагаемый РЭК тариф на 2018г.	
	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
Отпуск в горячей воде с коллекторов	-	913,17	-	842,71

Выводы: Исходя из вышеизложенного, предлагается установить и ввести в действие с момента вступления в законную силу решения тарифы на производство тепловой энергии по АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция) в размере:

	Тариф 2018 года, руб./Гкал (без НДС)	
	1 полугодие	2 полугодие
Тариф на ТЭ на коллекторах источника тепловой энергии	-	842,71

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

Вопросов и возражений от членов правления и присутствующих не поступило.

РЕШИЛИ: Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция), согласно приложению, а именно:

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар
1	АО «Салехардэнерго» (ГТЭС – газотурбинная электростанция)*	одноставочный руб./Гкал	2018	10.09.2018-31.12.2018	842,71	-

Примечания:

* Величина расходов на топливо, отнесенная на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в воде от источника тепловой энергии: 2018 год – 339,81 руб./Гкал.

Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 10.09.2018 по 31.12.2018.

ПРОГОЛОСОВАЛИ: за (чел) – 6; против – 0, воздержался - 1.

Мыльников Ю.П. - за

Литвяков А.В. - за

Яковлев А.В. - за

Кошко Н.О. - за

Ильина Л.В. – за

Березовский А.А. – воздержался

Минько О.В. – за

Паутов Д.Н. – не принимает участие в голосовании.

Председатель

Секретарь



Ю.П. Мыльников

Н.А. Невзорова