

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

от 16 декабря 2016 года № 13

---

п. Искателей, пер. Арктический, 3, оф. 302Б

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -**

Начальник Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

**СЕКРЕТАРЬ -**

Начальник отдела регулирования  
производственно-технической сферы и  
государственного контроля (надзора)  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.Г. Неверова

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Л.В. Тихомирова  
Д.В. Мартынов  
Е.А. Кравцова  
Л.А. Волинец  
О.В. Чебаевских

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Генеральный директор МП ЗР «Севержилкомсервис»  
Заместитель генерального директора по  
финансам МП ЗР «Севержилкомсервис»

С.Л. Калашников

О.Ю. Труфакина

1. Рассмотрение дела об установлении тарифа на электрическую энергию, реализуемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Нарьяна ты» на 2017 год.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию сельскохозяйственным производственным кооперативом «Нарьяна ты» (далее - СПК «Нарьяна ты» или Предприятие) на 2017 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию.

Объем производства и реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2017 год принят с уточнением объемов отпуска электроэнергии населению в соответствии с фактическими данными по объемам производства и реализации за 2015 год, 11 месяцев 2016 года и ожидаемыми показателями на 2016 год.

Показатели баланса электрической энергии на 2017 год:

- объем вырабатываемой электроэнергии – 843,72 тыс. кВт·ч., в том числе:
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции - 42,19 тыс. кВт·ч.;
- объем отпуска с шин – 801,53 тыс. кВт·ч;
- объем потерь электроэнергии – 84,05 тыс. кВт·ч;
- объем полезного отпуска электроэнергии – 717,49 тыс. кВт·ч., в том числе:
- на производственные нужды – 91,96 тыс. кВт·ч;
- населению – 450,53 тыс. кВт·ч.

Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и потери в сетях приняты на 2017 год в соответствии с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Доля потерь в сетях составила 10,5%, расход на собственные нужды 5%, прочим потребителям – 175,0 тыс. кВт·ч.

По сравнению с данными, предложенными Предприятием в расчете тарифа на электрическую энергию на 2017 год, экономически обоснованные затраты снижены на 12,6 %.

Внесены следующие корректировки затрат:

1. Затраты на топливо определены УГРЦТ НАО исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, рассчитанного в соответствии с порядком, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии принят в размере 0,447 т.у.т./тыс. кВт·ч. Корректировки внесены в части объемов необходимого количества топлива, сложившейся ценой топлива в навигацию 2016 года и с учетом индекса роста цен в 2017 году. Цена топлива учитывалась по итогам проведенного Заседания закупочной комиссии. На основании протокола № 1 от 10.05.2016 года, в результате оценки и сопоставления предложений на право заключения договора поставки нефтепродуктов СПК «Нарьяна ты» на период 2016-2017 гг. было принято решение заключить договор с единственным участником конкурса АО «Ненецкая нефтяная компания».

Затраты учтены в тарифе в размере 10 236,82 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2017 год в размере 5025,6 рублей и фактической численности персонала, относимой на производство электрической энергии, и учтены в тарифе в размере 5 326,68 тыс. руб.

3. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 1 608,66 тыс. руб.

4. Расходы на льготный проезд откорректированы в соответствии с фактическими показателями за 2015г. на показатели инфляции, рекомендованные

Минэкономразвития России на 2016, 2017 годы 107,1 и 104,7 соответственно. Приняты в размере 37,16 тыс. руб.

5. Размер амортизационных отчислений принят по данным бухгалтерского учета в сумме 124,02 тыс. руб.

6. Расходы на материалы приняты на уровне фактических расходов за 2015 год с применением ИПЦ. Учтены в тарифе в размере 51,07 тыс. руб.

7. Расходы на ремонты и техобслуживание предложены Предприятием в размере 346,94 тыс. руб., но обосновывающих документов Предприятие не представило. В расчет тарифа приняты расходы на уровне фактических затрат 2015 года, с применением ИПЦ, в размере 20,75 тыс. руб.

8. Транспортные расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии, приняты по предложению Предприятия в соответствии с представленными расчетами в сумме 759 тыс. руб.

9. Прочие расходы сформированы частично с учетом представленных подтверждающих документов и расчетов, частично от фактических затрат 2015 года, с применением ИПЦ, учтены в тарифе в размере 356,77 тыс. руб.

Цеховая себестоимость в части товарного отпуска составит 16 147,1 тыс. руб.

10. Общехозяйственные расходы, относимые на услуги электрической энергии, снижены на 25% в связи с их корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов, в соответствии с вышеназванными условиями. Остальные расходы приняты частично суммы по статьям затрат, утвержденных в тарифе на 2015 год, проиндексированы на показатели инфляции, рекомендованные Минэкономразвития России на 2016, 2017 годы. Согласно учетной политике Предприятия общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально фонду оплаты труда и приняты в размере 2 595,51 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы в части товарного отпуска (цеховая себестоимость товарного отпуска) на 2017 год составят 18 742,60 тыс. руб.

В связи с корректировкой планируемых затрат на производство, передачу и сбыт электрической энергии, размер необходимой прибыли в части, относимой на электроснабжение, принятый УГРЦТ НАО на 2017 год, составит 523,00 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации электрической энергии потребителям на 2017 год составит 19 265,61 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы предлагается установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС):

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 года:

экономически обоснованный тариф – 30,62 руб./кВт·ч;

для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

1. Одноставочный тариф – 30,62 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 13,50 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 30,62 руб./кВт·ч;

2.3 пиковая зона – 49,98 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 13,50 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 36,64 руб./кВт·ч.

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 года:

экономически обоснованный тариф – 30,98 руб./ кВт·ч;  
для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

1. Одноставочный тариф – 30,98 руб./кВт·ч;
2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:
  - 2.1. ночная зона – 14,10 руб./кВт·ч;
  - 2.2. полупиковая зона – 30,98 руб./кВт·ч;
  - 2.3 пиковая зона – 50,06 руб./кВт·ч.
3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:
  - 3.1. ночная зона – 14,10 руб./кВт·ч;
  - 3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 36,91 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что СПК «Нарьяна ты» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

#### РЕШИЛИ:

Утвердить сельскохозяйственному производственному кооперативу «Нарьяна ты» с введением в действие с 1 января 2017 года тарифы на электрическую энергию с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,62	30,98
2	Трехставочный тариф *			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,50	14,10
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	30,62	30,98
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	49,98	50,06
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	13,50	14,10
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	36,64	36,91

\* Сельскохозяйственный производственный кооператив «Нарьяна ты» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически

изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Примечание:

1. Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 30,62 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 30,98 руб./кВт·ч (без учета НДС).

2. Тарифы указаны без учета НДС.

3. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. Рассмотрение вопроса об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях.

---

(докладчик Неверова С.Г.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» уполномоченному органу исполнительной власти субъекта РФ предоставлено право вводить государственное регулирование тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера.

Тарифы на перевозки пассажиров воздушным транспортом на местных воздушных линиях в Ненецком автономном округе являются социальными, доходы от продажи билетов по утвержденным тарифам покрывают около 42% экономически обоснованных расходов перевозчиков. Возмещение недополученных доходов при осуществлении пассажирских перевозок воздушным транспортом по регулируемым тарифам осуществляется за счет средств окружного бюджета.

Суммы субсидий из средств окружного бюджета на 2017 год в целях возмещения недополученных доходов юридических лиц, осуществляющих перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом на территории Ненецкого автономного округа по местным воздушным линиям, рассчитаны с учетом увеличения тарифов на пассажирские перевозки с 1 января 2017 года на 5,5% в соответствии со ставкой ИПЦ на 2017 год согласно прогнозу социально-экономического развития РФ, утвержденного Правительством РФ.

УГРЦТ НАО сформированы предельные максимальные тарифы на пассажирские перевозки на местных воздушных линиях в районах Крайнего Севера в соответствии с согласованным уполномоченным органом исполнительной власти НАО (Департаментом строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта НАО) расписаниями движения воздушных судов на 2017 год с учетом роста тарифов на 5,5% по сравнению с уровнем действующих тарифов. Планируемое увеличение тарифов позволит получить дополнительные доходы и, соответственно, снизить размер недополученных доходов предприятий-перевозчиков в результате государственного регулирования тарифов на сумму около 7,8 млн. рублей в год.

## РЕШИЛИ:

Утвердить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях (далее – тарифы на пассажирские перевозки) в следующем размере (руб.):

	Нижняя Пеша	Белушье	Волоковая	Снопа	Ома	Вижас	Несь	Чижа	Шойна	Нарьян-Мар
Нарьян-Мар	6595	6740	6740	6740	7345	7960	8675	9750	10760	-
Нижняя Пеша	-	1565	2035	2035	2250	2820	4155	5590	7125	-
Снопа	-	2150	2585	-	1720	2250	3300	4760	6670	-
Ома	-	2585	2250	-	-	1720	2820	4155	6310	-
Вижас	-	-	-	-	-	-	2250	3440	5590	-
Несь	-	-	-	-	-	-	-	2250	4155	-
Чижа	-	-	-	-	-	-	-	-	3005	-
Белушье	-	-	2250	-	-	-	-	-	-	-
Волонга	2070	1720	2820	-	-	-	-	-	-	6930

(рублей)

	Несь	Ома	Нижняя Пеша	Вижас	Снопа	Чижа	Шойна	Белушье	Волоковая	Индига
Архангельск (Васьково)	7780	9800	11525	8890	10580	9800	12250	12100	12670	13850

(рублей)

	Хорей-Вер	Харута	Каратайка	Амдерма	Усть-Кара	Варнек	Харьятинский	Усинск
Нарьян-Мар	5640	7125	8675	9320	10755	10035	4640	13210
Хорей-Вер	-	-	-	-	-	-	2250	6005
Харута	2820	-	-	-	-	-	3725	
Каратайка	5640	-	-	3580	4155	3295	-	
Амдерма	-	-	-	-	4155	2250	-	
Воркута	-	-	6455	10685	6700	-	-	
Инта	6740	4515	-	-	-	-	-	

(рублей)

	Лабожское	Коткино	Индига	Бугрино
Нарьян-Мар	2250	3580	4875	5590
Коткино	2250	-	3440	-
Нижняя Пеша	5300	4520	3620	-

Тарифы указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Перевозчик самостоятельно устанавливает тарифы на пассажирские перевозки в рамках предельных максимальных тарифов, установленных пунктом 1 настоящего приказа, по соответствующим маршрутам.

3. Установить норму бесплатного провоза багажа:  
 на самолете Ан-2 в размере 10 кг на одного пассажира;  
 на самолете ТВС-2МС в размере 10 кг на одного пассажира;  
 на вертолете Ми-8 в размере 20 кг на одного пассажира.

4. Тариф на провоз багажа, вес которого превышает норму бесплатного провоза багажа, установленную пунктом 3 настоящего приказа, установить в следующих размерах:

до 10 кг включительно – 1,2 процента от тарифа на пассажирские перевозки по соответствующему маршруту за 1 кг багажа;

свыше 10 кг – 3 процента от тарифа на пассажирские перевозки по соответствующему маршруту за 1 кг багажа.

5. Провоз детей в возрасте не старше двух лет без предоставления отдельного места осуществляется бесплатно.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

3. Рассмотрение вопроса об установлении розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению Ненецкого автономного округа.

---

(докладчик Неверова С.Г.)

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 7.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, полномочия по установлению розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению, возложены на Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа.

В соответствии со сценарными условиями развития экономики цены и тарифы для населения на первое полугодие 2017 года не должны превышать цены, установленные на второе полугодие 2016 года. В бюджете округа на 2017 год предусмотрено возмещение расходов, связанных с обеспечением населения твердым топливом на бытовые нужды по регулируемым ценам, с учетом увеличения розничных цен для населения на твердое топливо с 1 июля 2017 года на 5%.

Предлагается установить розничные цены на твердое топливо, реализуемое населению Ненецкого автономного округа, с календарной разбивкой в следующих размерах (с учетом налога на добавленную стоимость):

- уголь, реализуемый населению НАО:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2 252,71 рублей за 1 тонну;

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2 365,35 рублей за 1 тонну.

- дрова, реализуемые населению НАО:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 318,35 рублей за 1 кубический метр;

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 384,27 рублей за 1 кубический метр.

РЕШИЛИ:

1. Установить розничные цены на уголь, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 2 252,71 рублей за 1 тонну;

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 2 365,35 рублей за 1 тонну.

2. Установить розничные цены на дрова, реализуемые населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 1 318,35 рублей за 1 кубический метр;

с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 1 384,27 рублей за 1 кубический метр.

Цены установлены с учетом налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2017 год.

---

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис», либо предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию на 2017 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию.

Планируемый на 2017 год объем вырабатываемой электрической энергии скорректирован на объем отпуска электрической энергии на собственные нужды электростанций, на объем потерь при ее передаче в сетях в соответствии с установленными целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи электрической энергии (доля расхода на собственные нужды 4,0%, доля потерь - 9,1%), на объем отпуска электрической энергии на производственные нужды, населению и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску электрической энергии на производственные нужды, населению и прочим потребителям.

Предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2017 год:

- объем вырабатываемой электроэнергии – 23 098,980 тыс. кВт·ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции- 923,959 тыс. кВт·ч;
- объем отпуска с шин – 22 175,021 тыс. кВт·ч;
- объем потерь электроэнергии – 2 020,580 тыс. кВт·ч;
- объем полезного отпуска электроэнергии- 20 154,441 тыс. кВт·ч., в т.ч.:
  - на производственные нужды – 1 851,131 тыс. кВт·ч;
  - населению – 11 200,048 тыс. кВт·ч;
  - на уличное освещение – 780,244 тыс. кВт·ч;
  - прочим потребителям – 6 323,018 тыс. кВт·ч.

Объем отпуска электрической энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на электрическую энергию на 2017 год составил - 18 303,310 тыс. кВт ч.



Объем необходимой валовой выручки на 2017 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже:

- затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом удельного расхода топлива на выработку электрической энергии (419,0 кг у. т./тыс. кВт ч), стоимости топлива с учетом остатков топлива навигации текущего года (66% от годовой потребности топлива, завезенного в навигацию 2016 года, учтено по цене в соответствии с результатами проведенных конкурсных процедур, оставшаяся часть топлива – по цене с ростом 110,0%);

- расходы на воду определены исходя из потребности воды на технологические нужды и цеховой себестоимости воды, планируемой на 2017 год;

- расходы на оплату труда сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2016 год в размере 7 830,51 рублей, премии в размере 15% и прочих дополнительных выплат, штатной численности персонала. Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2016 год составит 50 633 рубля. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством;

- амортизация основных средств принята по данным бухгалтерского учета, исключены суммы амортизации по оборудованию, находящемуся в резерве;

- прочие выплаты (расходы на спецодежду, молоко) приняты с корректировкой утвержденных на 2016 год сумм на ИПЦ;

- расходы по статье «Ремонт и техобслуживание» приняты в размере необходимых на 2017 год мероприятий по ремонту объектов в соответствии с локальными сметными расчетами;

- прочие прямые расходы приняты с корректировкой в части расходов на медицинский осмотр (из расчета принятой в тарифе численности, периодичности прохождения и стоимости медосмотра), расходов на обучение персонала (от уровня утвержденных в тарифе на 2016 год сумм с применением ИПЦ), расходов, связанных с аттестацией рабочих мест (корректировка стоимости проведения оценки на сумму НДС);

- цеховые расходы (расходы тракторного цеха, автотранспортного цеха, водного транспорта, ремонтной группы), относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой планируемого количества часов работы соответствующих подразделений (рассчитаны по норме рабочего времени, фактической численности персонала) и себестоимости 1 часа их работы на 2017 год;

- общехозяйственные расходы, относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой планируемых общехозяйственных расходов на 2017 год в части расходов на оплату труда, страховых взносов, амортизации, услуг вспомогательных производств и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете) и базы распределения согласно учетной политике предприятия (заработная плата по видам производства);

- размер прибыли, относимый на электрическую энергию, принят с корректировкой размера прибыли на развитие производства, на социальное развитие, прибыли на прочие цели и показателей базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства);

- внереализационные расходы, относимые на производство электрической

энергии, приняты с корректировкой планируемых внереализационных расходов на 2017 год и базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства);

- внереализационные доходы, относимые на производство электрической энергии, приняты в сумме, равной планируемым к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств по видам деятельности, и других расходов (неустойка, проценты к получению по депозитным вкладам) с корректировкой базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства);

- выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии на 2017 год составит 605 315,4 тыс. руб.

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, на 2017 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,64	33,56
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,00	15,04
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,64	33,56
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	52,58	54,50
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,00	15,04
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,84	40,07

В связи с тем, что МП ЗР «Севержилкомсервис» является энергосбытовой организацией, функционирующей на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Экономически обоснованный тариф составляет:  
на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 32,64 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 33,56 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Калашников С.Л.: Не согласен с суммой расходов на ремонт, включенных в тариф на 2017 год. В тариф заявлена сумма 58 056,9 тыс. руб. На каком основании выбирались необходимые ремонты?

Андриянов С.А.: В расчет тарифов на 2017 год включены расходы в размере необходимых на 2017 год мероприятий по ремонту объектов в соответствии с локальными сметными расчетами в сумме 5 256,6 тыс. руб. Кроме того, в расчет необходимой прибыли включены расходы на ремонт в сумме 5 203,9 тыс. руб. Исключены суммы на ремонты:

- заявленные в тариф на 2016 год, которые согласно письму главы Администрации Заполярного района исх. от 07.12.2015 № 01-26-4582/15-0-1, должны были быть предусмотрены в районном бюджете;

- ремонт объектов (участок топливообеспечения и расходы увеличивающие стоимость основных средств), не относящихся к объектам производства и передачи электрической энергии;

- косметические ремонты помещений зданий ДЭС.

Капитальные ремонты основных средств и расходы, увеличивающие стоимость основных средств, произвести за счет амортизации.

Калашников И.Л.: Не согласны с исключением суммы выпадающих доходов за 2015 год в размере 22 874,8 тыс. руб.

Владиминова Л.Г.: Предприятием сумма выпадающих доходов рассчитана выборочно по потребителям, как произведение разницы в объемах II полугодия 2015 года на тариф II полугодия 2015 года. Расчет произведен некорректно.

Нами произведен расчет суммы выпадающих доходов за 2015 год. Расходы по статьям за исключением расходов на топливо приняты по данным бухгалтерского учета. Расходы на топливо на технологические цели рассчитаны исходя из потребности в условном топливе, принятой при формировании тарифа на 2015 год – 417,2 кг у.т./тыс. кВт.ч., на фактически сложившиеся за 2015 год объем отпуска электрической энергии и стоимость топлива. Сумма корректировки по топливу на товарный отпуск составила 47 969,8 тыс. руб., которая полностью перекрывает сложившийся финансовый результат по данному виду деятельности за 2015 год. В связи с этим сумма выпадающих доходов была исключена в полном объеме.

Калашников С.Л.: Не согласен с суммой цеховых расходов, включенных в тариф на 2017 год. В тариф заявлена сумма 38 092,2 тыс. руб.

Владиминова Л.Г.: Произведена корректировка планируемого количества часов работы соответствующих подразделений (рассчитаны по норме рабочего времени на 2017 год, норме времени на ремонт и техническое обслуживание единицы техники, времени нахождения работника в отпуске и фактической численности персонала). Часы распределены по видам деятельности учитывая сложившуюся динамику за ряд лет, остальные часы отнесены на прочие цели. Также произведена корректировка цеховых расходов и соответственно себестоимости 1 часа их работы на 2017 год. Сумма цеховых расходов, относимая на производство электрической энергии, учтена в тарифе в сумме 88 897,5 тыс. руб.

## РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2017 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,64	33,56
2.	Трехставочный тариф			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,00	15,04
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,64	33,56
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	52,58	54,50
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,00	15,04
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,84	40,07

\* - муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Экономически обоснованный тариф составляет:  
на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 32,64 руб./кВт·ч (без учета НДС);  
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 33,56 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы.

(докладчик Владимирова Л.Г.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление МП ЗР «Севержилкомсервис» и представлены материалы для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2017-2018 г.г.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемой организации и тарифов, установленных с применением метода индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 г.г.

Планируемый на 2017 год объем вырабатываемой тепловой энергии скорректирован на объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельной и потери в соответствии с утвержденными целевыми показателями на 2017 год, на производственные нужды, отпуск потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску тепловой энергии на производственные нужды и потребителям. Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет 29 163,7 Гкал.

Операционные расходы проиндексированы от утвержденного базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Неподконтрольные расходы скорректированы на величину изменения:

- расходов на услуги вспомогательных производств, относимых на тепловую энергию;
- расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, платой за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством);
- расходов на страховые взносы (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, с уточнением величины базы для начисления взносов на 2017 год);
- расходов на амортизацию (по данным бухгалтерского учета);
- внереализационных расходов, относимых на тепловую энергию;
- налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов скорректированы на величину изменения расходов:

- на топливо исходя из потребности в топливе на отпуск тепловой энергии с учетом нормативов удельного расхода условного топлива (ДПР на 2017 год), стоимости топлива с учетом остатков топлива навигации текущего года, планируемой стоимости топлива и цены на природный газ на 2017 год;
- на воду на технологические нужды исходя из потребности в воде, цеховой себестоимости воды, планируемой на 2017 год;
- на электроэнергию исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии (ДПР на 2017 год) и стоимости покупной электроэнергии и цеховой себестоимости электроэнергии, планируемые на 2017 год.

Нормативная прибыль рассчитана исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 0,07% (ДПР на 2017 год) на скорректированную величину расходов.

Предпринимательская прибыль на 2017 год по предложению предприятия учтена в размере 1% в соответствии с действующим законодательством.

Внереализационные доходы, относимые на тепловую энергию, приняты в сумме, равной планируемому к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств по видам деятельности, и других расходов (неустойка, проценты к получению по депозитным вкладам) с корректировкой базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства).

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.	
	2017	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	262 797,2	270 576,0
Неподконтрольные расходы	99 470,4	103 360,0
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	125 830,9	130 541,7
Нормативная прибыль	374,4	448,3
Расчетная предпринимательская прибыль	3 961,2	20 485,4
Внереализационные доходы	19 595,7	19 595,7
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>472 838,3</b>	<b>505 815,7</b>

К установлению предлагаются тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 г.г.:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению) одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	16 000,00	16 489,55
		2018	16 489,55	18 451,10
2	Льготные тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
2.1.	- проживающие в МО «Великовисочный сельсовет» одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 105,69	1 148,81
		2018	1 148,81	1 198,21
2.2.	- проживающие в МО «Омский сельсовет» одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 116,56	1 160,11
		2018	1 160,11	1 209,99
2.3.	- проживающие в МО «Пешский сельсовет» одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 166,00	1 211,47
		2018	1 211,47	1 263,56
2.4.	- проживающие в МО «Пустозерский сельсовет» одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 166,00	1 211,47
		2018	1 211,47	1 263,56
2.5.	- проживающие в МО «Тельвисочный сельсовет» одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 235,96	1 284,16
		2018	1 284,16	1 339,38

2.6.	- проживающие в МО «Хорей-Верский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 235,96	1 284,16
		2018	1 284,16	1 339,38
2.7.	- проживающие в МО «Хоседа-Хардский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 235,96	1 284,16
		2018	1 284,16	1 339,38
2.8.	- проживающие в МО «Юшарский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	849,59	882,72
		2018	882,72	920,68
2.9.	- проживающие в МО «Канинский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 166,00	1 211,47
		2018	1 211,47	1 263,56

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 16 000,00 руб./Гкал (без учета НДС);  
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 16 489,55 руб./Гкал (без учета НДС);  
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 16 489,55 руб./Гкал (без учета НДС);  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 18 451,10 руб./Гкал (без учета НДС).

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2017 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2017-2018 годы:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению)			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	16 000,00	16 489,55
		2018	16 489,55	18 451,10
2	Льготные тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
2.1.	- проживающие в МО «Великовисочный сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 105,69	1 148,81
		2018	1 148,81	1 198,21
2.2.	- проживающие в МО «Омский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 116,56	1 160,11
		2018	1 160,11	1 209,99
2.3.	- проживающие в МО «Пешский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 166,00	1 211,47
		2018	1 211,47	1 263,56
2.4.	- проживающие в МО «Пустозерский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 166,00	1 211,47
		2018	1 211,47	1 263,56
2.5.	- проживающие в МО «Тельвисочный сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 235,96	1 284,16
		2018	1 284,16	1 339,38

2.6.	- проживающие в МО «Хорей-Верский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 235,96	1 284,16
		2018	1 284,16	1 339,38
2.7.	- проживающие в МО «Хоседа-Хардский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 235,96	1 284,16
		2018	1 284,16	1 339,38
2.8.	- проживающие в МО «Юшарский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	849,59	882,72
		2018	882,72	920,68
2.9.	- проживающие в МО «Канинский сельсовет»			
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2017	1 166,00	1 211,47
		2018	1 211,47	1 263,56

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 16 000,00 руб./Гкал (без учета НДС);  
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 16 489,55 руб./Гкал (без учета НДС);  
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 16 489,55 руб./Гкал (без учета НДС);  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 18 451,10 руб./Гкал (без учета НДС).

2. Внести соответствующие изменения в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.11.2015 № 69 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

6. Рассмотрение вопросов о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2017-2018 годы долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годы, а также вопроса об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2017 год перенесено на 19 декабря 2016 года в связи с необходимостью уточнения параметров регулирования.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



С.Г. Неверова