

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 08 декабря 2020 года № 11

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

Начальник Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

С.А. Андриянов

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Л.А. Волынец  
А.М. Воронова  
А.В. Дудакалов  
Е.А. Кравцова  
Е.Н. Лахно  
Л.В. Тихомирова

Дата заседания комиссии: 08.12.2020

Начало работы комиссии: 10 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПОВЕСТКА:**

1. О внесении изменений в приказ Управления от 25.12.2019 № 94 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в Ненецком автономном округе на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

3. О применении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей.

4. О тарифах на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ненецкого автономного округа на 2021 год.

1. О внесении изменений в приказ Управления от 25.12.2019 № 94 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - Управление) о корректировке необходимой валовой выручки и установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 07.12.2020 № СА-413) дело рассмотрено в отсутствие представителей Общества. Общество с материалами дела ознакомлено, возражений не имеет.

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии производился с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

В результате проведенного анализа соответствия Общества критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» определена сетевой организацией, отвечающей критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП на 2021 год в границах НАО, объем поступления электрической энергии в сети ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» составил:

№	Натуральные показатели	Ед. изм.	2019 утверждено	2019 факт	Отклонение план/факт, %	2020 утверждено	2021 план	Отклонение 2021/2020, %
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	414,41	372,97	-10,00	409,03	362,03	-11,49
2	Технологический расход (потери)	млн. кВтч	30,96	27,86	-10,01	30,34	26,86	-11,48
	то же в %	%	7,47	7,47	0,00	7,42	7,42	0,00
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды		7,46	7,18	-3,80	6,69	7,18	7,26
4	Полезный отпуск электроэнергии потребителям, в том числе:	млн. кВтч	375,99	337,93	-10,12	372	328,00	-11,83
	ВН	млн. кВтч	66,99	60,76	-9,30	66,91	60,06	-10,24
	СН-1	млн. кВтч	139,4	122,40	-12,20	134,19	123,76	-7,77
	СН-2	млн. кВтч	169,6	154,78	-8,74	170,9	144,18	-15,63

5	Заявленная (расчетная) мощность потребителей	МВт	42,558	42,31	-0,58	42,952	37,87	-11,83
---	--	-----	--------	-------	-------	--------	-------	--------

Размер потерь электроэнергии в сети принят на 2021 год в размере 7,42% (долгосрочный параметр, установленный распоряжением УГРЦТ НАО № 94 от 25.12.2019) или 26,86 млн. кВт.ч. (в соответствии с прогнозным балансом электрической энергии (мощности), утвержденным приказом ФАС России от 26.11.2020 № 1164/20-ДСП на 2021 год).

Полезный отпуск электрической энергии для потребителей, отпускаемой через сети Общества, на 2021 год составит 328,00 млн. кВт.ч. Величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям Общества, на 2021 год определена в размере 37,87 МВт.

Объем воздушных и кабельных линий электропередач, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят с учетом представленных Обществом данных в размере 2077,80 условных единиц.

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» заявлена сумма необходимой валовой выручки на 2021 год (без учета оплаты потерь) в размере 133 096,12 тыс. руб.

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания), регулирующей орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Управлением рассчитана необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2021 год в размере 95 337,49 тыс. руб. с ростом 0,5% к НВВ 2020 года (с учетом корректировки НВВ за 2019 год).

- Подконтрольные расходы заявлены Обществом в размере 69 316,45 тыс. руб.

Управлением подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2021 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России в размере 103,6%.

Показатели	Ед. изм.	Принято Управлением на 2020 год (базовый)	Предложение Общества на 2021 год	Корректировка на 2021 год
инфляция	%	3,0	4,0	3,6
индекс эффективности операционных расходов	%	3,0	3,0	3,0
количество активов	у.е.	2077,8	2077,8	2077,8
индекс изменения количества активов	%	0	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,009	1,0049
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	54470,96	69316,45	54261,43

- Неподконтрольные расходы на 2021 год определяются методом экономически обоснованных расходов. Обществом предложены в размере 63779,7 тыс. руб.

По расчету Управления неподконтрольные расходы составили 41 944,22 тыс. руб., в том числе:

Показатели	Ед. изм.	Общество план на 2021 год	УГРЦТ на 2021 год	Отклонение план Управления/план Общества, %
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	297,08	295,89	-0,40
Теплоэнергия	тыс.руб.			
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	48314,25	31526,68	-34,75
Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.			
плата за землю	тыс.руб.			
Налог на имущество	тыс.руб.			
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.			
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	14995,48	10045,57	-33,01
Амортизация	тыс.руб.		76,08	
Прибыль на развитие	тыс.руб.			
Дивиденды	тыс.руб.			
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.			
Налог на прибыль	тыс.руб.	172,86	0,00	-100,0
Выпадающие доходы по ТПП	тыс.руб.			
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>63 779,67</b>	<b>41 944,22</b>	<b>-34,24</b>

- Электроэнергия на хозяйственные нужды.

По данной статье Общество запланировало расходы на оплату электрической энергии для хозяйственных нужд, относящихся к общепроизводственным расходам, в размере 297,08 тыс. руб.

Обществом не представлен отдельный постатейный расчет затрат по общепроизводственным расходам. Затраты включены в общий расчет по каждой статье.

Расчет по отнесению доли общепроизводственных расходов на деятельность по передаче электрической энергии за 2019 года Обществом также не представлен. В обоснование расходов Управлением были запрошены дополнительные документы, подтверждающие понесенные расходы. Обществом была представлена карточка 25-го счета и договоры по выполненным работам, счета-фактуры, акты за 2019 год.

В соответствии с учетной политикой, принятой в Обществе, распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности производится пропорционально выручке от реализации по видам деятельности за исключением направлений «Сдача имущества в аренду(субаренду): деятельность электрическая энергия» и «Сдача имущества в аренду(субаренду): деятельность ТВС» в дебет 20 счета постатейно.

Доля распределения общепроизводственных расходов на услуги по передаче электрической энергии сложилась по факту 2019 года в размере 6,0% или 22 270 тыс. руб.

Показатели	Выручка, тыс. руб.	Расходы, тыс. руб.	Доля распределения, %
выручка итого по СЦ Усинскэнерго минус сдача имущества в аренду	3197406,8	369 568,6	
выручка передача ээ	192 677,8	22 270	6

За 2019 год расходы на оплату электрической энергии для хозяйственных нужд Общества приняты Управлением в размере 276,75 тыс. руб. Расходы на оплату электрической энергии для хозяйственных нужд Общества на 2021 год определены Управлением на основании фактических расходов 2019 года, с учетом прогнозного значения ИПЦ на 2020, 2021 годы на 1,032% и 1,036% соответственно и составили 295,89 тыс. руб.

- Плата за аренду имущества.

По данной статье расходов Обществом запланированы расходы в размере 48 314,25 тыс. рублей. В обоснование данных расходов представлены договоры аренды электросетевого имущества с ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» от 30.12.2009 № 10У0006//УРУ-ЛС-345/10 с дополнительным соглашением к договору от 08.05.2020 г. № 014 и договор от 30.12.2009 № 10У0003//УРУ-ЛС-342/10 с дополнительным соглашением к договору от 08.05.2020 г. № 018.

К договорам были предоставлены расчеты арендной платы на 2021 год из которых следует, что в арендную плату входят платежи по амортизации, в том числе самортизированного имущества, налог на имущество, накладные расходы в размере 4,6% и арендный процент в размере 1% от суммы амортизационных отчислений, начисленных за месяц.

В соответствии с п. 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются плата за владение и (или) пользование имуществом, исходя из величины амортизации и налога на имущество и иных налогов и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В результате проведенных корректировок по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2021 год учтены расходы, исходя из величины амортизации, рассчитанной на максимальный срок использования, и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, в соответствии с представленными Обществом обосновывающими документами (по данным бухгалтерского учета). Расходы составили 31 526,68 тыс. руб.

- Отчисления на социальные нужды.

Обществом запланированы расходы в размере 14 995,48 тыс.руб., рассчитанные в доле 30,2% от запланированного фонда оплаты труда на 2021 год.

С учетом определенных Управлением расходов на оплату труда на 2021 год на основании установленных Федеральным законом от 03.07.2016 № 243-ФЗ «О внесении изменений в части первую и вторую Налогового Кодекса Российской Федерации в связи с передачей налоговым органам полномочий по администрированию страховых взносов на обязательное пенсионное, социальное и медицинское страхование» размеров страховых взносов в государственные внебюджетные фонды расходы по данной статье определены Управлением в сумме 10 045,57 тыс. руб. или 30,2% от фонда оплаты труда.

- Амортизация.

Обществом на 2021 год расходы по данной статье не запланированы.

Амортизация основных средств по данной статье относится к общепроизводственным расходам и распределяется по видам деятельности в доле согласно учетной политике.

В соответствии с учетной политикой, принятой в Обществе, распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности производится пропорционально выручке от реализации по видам деятельности за исключением направлений «Сдача имущества в аренду(субаренду): деятельность электрическая энергия» и «Сдача имущества в аренду(субаренду): деятельность ТВС» в дебет 20 счета поштатейно.

Управлением на 2021 год доля распределения общепроизводственных расходов на услуги по передаче электрической энергии принята по факту распределения 2019 года в размере 6,0%.

За 2019 год расходы на амортизацию основных средств общепроизводственных расходов составили 76,08 тыс. руб. Расходы на 2021 год Управлением приняты в размере расходов, сложившихся в 2019 году.

- Налог на прибыль.

Обществом на 2021 год запланирован налог на прибыль в размере 172,86 тыс. руб. Налог на прибыль, предложенный Обществом, рассчитан путем начисления налога на прибыль на выплаты социального характера, осуществляемые из прибыли регулируемой организации, запланированной на 2021 год.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В соответствии с представленной декларацией по налогу на прибыль Обществом исчислен налог на прибыль по расчету авансовых платежей за 2019 год по Ненецкому АО в размере 157 752,442 тыс. руб.

Согласно представленной Обществом информации в соответствии с приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике» (далее – Порядок), по данным за 2019 год налог на прибыль всего по Обществу составил 121 556 тыс. руб. Результатом регулируемой деятельности по передаче электрической энергии и технологическому присоединению на территории Ненецкого автономного округа Общества стала прибыль в размере 2 497 тыс. руб., в том числе от услуг по передаче электрической энергии убыток – 63 955 тыс. руб., от технологического присоединения убыток в размере -1 067 тыс. руб., от прочих видов деятельности прибыль в размере 67 519 тыс. руб. Налог на прибыль за 2019 год учтен Обществом по Ненецкому АО в представленном расчете (таблица 1.3. приложения 1 Порядка) по передаче электрической энергии в размере 166 тыс. руб.

Из представленных пояснений Общества (исх. № ЕФ-271 от 26.06.2020) уплата налога на прибыль осуществляется в бюджет субъекта единой суммой без разбивки по отдельным подразделениям, алгоритма распределения уплаченного налога на прибыль по обособленным подразделениям в конкретном субъекте не существует.

В соответствии с пунктом 13 Порядка разделение по соответствующим видам деятельности и субъектам Российской Федерации прибыли и убытков субъекта естественных монополий осуществляется расчетным путем исходя из принципов разделения показателей, необходимых для их расчета в соответствии с пунктами 8 - 12 Порядка.

В учетной политике Общества не указан порядок распределения налога на прибыль по видам деятельности. Предложенный порядок распределения налога на прибыль не соответствует Порядку.

На основании изложенного, с учетом положений пункта 7 Основ ценообразования, обязывающих регулирующий орган при установлении тарифов принимать меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов, оснований для включения в состав НВВ Общества налога на прибыль в указанном Обществом размере у Управления не имеется.

- Выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию (мощность) на 2021 год ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» не запланированы.

- Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2021 году равен:

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2019 год	0,65	1 361,29
Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году $i$ (КНК $_i$ )	0,013	
Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2019 год, тыс. руб.	104 714,90	

Приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.05.2020 № 8 определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за 2019 год.

По итогам 2019 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил  $K_{об} = 0,65$ .

$P_{кор} = 2\%$ , начиная с 2013 года

$КНК = 0,65 \times 2\% = 0,013$ .

- Обществом не заявлено расходов по статье «Экономия расходов на оплату потерь» за 2019 год. Данных о проведенных мероприятиях по сокращению объема используемых энергетических ресурсов не предоставлено.

Управлением был проведен расчет экономии расходов на оплату потерь за 2019 год по формуле пункта 34(3) Основ ценообразования. В результате расчета было определено отсутствие экономии расходов на оплату потерь за 2019 год.

Показатель	Обозначение	Значение	Расчет, тыс. руб.
Установленный на 2019 год уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %	$N_{пред}$	7,47	0
Величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации за 2019 год, тыс. кВт;	$W_{ос}$	372968,275	
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации за 2019 год, тыс.кВт	$\Pi_{ф}$	27860,73	
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за 2019 год, руб./кВт·ч	$\text{ЦП}$	3,49	

- Корректировка необходимой валовой выручки за 2019 год.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки за 2019 год Обществом не представлен.

Управлением выполнен расчет корректировки необходимой валовой выручки Общества за 2019 в соответствии с пунктом 11 Методических указаний.

$B_i$  - расходы 2021 года, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам 2019 года, связанные с корректировкой НВВ рассчитаны комитетом в размере - минус 868,19 тыс. руб.

Величина  $B_i$  определена в соответствии с формулой

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}$$

$B_i^{инд}$  - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{код} + ПО_i$$

$\Delta ПР_i$  - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определена в размере минус 65,78 тыс. руб. за счет снижения коэффициента индексации расходов в результате изменения индекса потребительских цен по формуле:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\Phi}) \times (1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{\Phi}) - ПР_{i-2}^{уст}$$

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2018 год, тыс. руб.	67 466,63	-65,78
Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2019 год, тыс. руб.	68 805,84	
Индекс потребительских цен фактический за 2019 год, %	104,5	
Коэффициент эластичности	0,75	
Количество условных единиц фактическое за 2018 год	2077,8	
Количество условных единиц фактическое за 2019 год	2077,8	
Индекс эффективности, %	2,5	
Индекс изменения количества активов	0	



$\Delta NP_i$  - корректировка неподконтрольных расходов с учетом фактических значений за 2019 год, определена по формуле в размере минус 2061,53 тыс. руб.:

$$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расх.факт} - NP_{i-2}^{расх.план}$$

Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Неподконтрольные расходы (НР), утвержденные на 2019 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	43 472	-2 061,53
Неподконтрольные расходы (НР), экономически обоснованный факт за 2019 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб.	41 411	

$NP_{i-2}^{расх.факт}$  фактическая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) определена Управлением в размере 41 411 тыс. руб. за 2019 год в том числе:

Показатели	Ед. изм.	2019 утверждено	2019 факт по данным Общества	2019 факт принятый Управлением	Отклонение план/факт%	Пояснения
Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.		285,85	276,75		Определены Управлением согласно данным бухгалтерского учета в соответствии с представленными обосновывающими документами (карточка 25 счета и договоры по выполненным работам, счета-фактуры, акты за 2019 год) с учетом распределения общепроизводственных расходов по видам деятельности в доле, приходящейся на услуги по передаче электрической энергии (см.п 4.2. Заключения)
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	33480,30	71316,35	31780,00	-5,08	Учтены расходы, исходя из величины амортизации, рассчитанной на максимальный срок использования и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу в соответствии с представленными Обществом обосновывающими документами (по данным бухгалтерского учета)
Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.					
плата за землю	тыс. руб.					
Налог на имущество	тыс. руб.					

Прочие налоги и сборы	тыс. руб.					
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	9910,22	13182,05	9277,85	-6,38	Определены в доле, сложившейся по факту Общества за 2019 год в размере 28,3 % от фонда оплаты труда
Амортизация	тыс. руб.		78,04	76,08		Определены Управлением согласно данным бухгалтерского учета в соответствии с представленными обосновывающими документами с учетом распределения общепроизводственных расходов по видам деятельности в доле, приходящейся на услуги по передаче электрической энергии (см.п 4.2. Заключения)
Налог на прибыль	тыс. руб.	81,70	166,33	0,00	-100,00	Не принят Управлением. В соответствии с представленной информацией в таблицах 1.3, 1.4 приложения 1 Порядка у Общества по виду деятельности передача электрической энергии и технологическое присоединение сложился убыток за 2019 год. Представленное Обществом распределение не соответствует положениям пункта 20 Основ ценообразования и пункта 13 Порядка (см.п 4.2. Заключения)
Выпадающие доходы по ТПП	тыс. руб.					
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	тыс. руб.	43472,22	85028,61	41410,68	-4,74	

$-\Delta Y_i$  - корректировка фактических расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}$$

Управление данные расходы не учтены в связи с тем, что Обществом за 2019 год расходы на выполнение указанных мероприятий не заявлены.

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{cod}}$  - корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2019 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2019 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг:

Показатель	Обозначение	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на 2019 год	$\text{НВВ}^{\text{cod}}_{i-2}$	104 714,90	9 297,64
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2019 год	$\text{НВВ}^{\phi}_{i-2}$	95 417,25	

$\text{ПО}_i$  - корректировка необходимой валовой выручки Общества с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определена в размере минус 44,89 тыс. руб. и рассчитана по следующей формуле:

$$\text{ПО}_i = \min \left\{ \Pi_{i-2}^{\phi} \cdot N_{i-2} \cdot \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \right\} \cdot \text{ЦП}_{i-2}^{\phi} - \mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi} \cdot \text{ЦП}_{i-2} \cdot N_{i-2}$$

Показатель	Показатель	Значение	Корректировка НВВ, тыс. руб.
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в 2019 году, млн. кВт·ч	$\Pi_{i-2}^{\phi}$	27,86	-44,89
Уровень потерь в сетях плановый на 2019 год, млн кВт·ч, в %	$N_{i-2}$	7,47	
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть за 2019 год, млн кВт·ч	$\mathcal{E}_{i-2}^{\text{отп.}\phi}$	372,97	
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2019 году, руб./кВт·ч	$\text{ЦП}_{i-2}^{\phi}$	3,49096	
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в 2019 году, руб./кВт·ч	$\text{ЦП}_{i-2}$	3,49257	

Обществом представлены договор от 01.01.2019 № ЭС/П-175/18/ЛСУ-01/19 продажи (поставки) электрической энергии (в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» и дополнительное соглашение к договору от 23.01.2019 года. Тариф на электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) на 1 полугодие 2019 года составляет 3,43989 руб./кВтч, на 2 полугодие 2019 года составляет 3,54309 руб./кВтч.

По представленным счетам-фактурам на покупку потерь за 2019 год средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях сложилась в размере 3,49096 руб./кВт·ч.

Корректировка необходимой валовой выручки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы не осуществляется ввиду отсутствия у Общества утвержденной инвестиционной программы.

В результате проведенных расчетов, корректировка за 2019 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации составит:

Показатель	Значение, тыс. руб.
1. Корректировка подконтрольных расходов ( $\Delta\Pi_i$ )	-65,78
2. Корректировка неподконтрольных расходов ( $\Delta\Pi_i$ )	-2 061,53
3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ( $\Pi O_i$ )	-44,89
4. Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	1 361,29
5. Корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии в части содержания электрических сетей	9 297,64
Итого	8 486,74
Итого корректировка с учетом ИПЦ на 2020,2021 гг.(103,2%, 103,6%)	9 073,61
6.Учитываемая в 2021 году величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов ( $V_i^{\text{распред}}$ )*	-9941,80
Всего корректировка НВВ	-868,19

\*- в расчете тарифов на 2020 год была учтена часть излишне полученного дохода за предыдущий период, в том числе с учетом результатов проведенной Управлением проверки хозяйственной деятельности Общества. Остаток на последующие годы составил минус 9596,34 тыс. руб., с учетом ИПЦ на 2021 год в размере 103,6% остаток, подлежащий учету в НВВ на 2021 год, составит 9 941,8 тыс. руб.

В результате проведенных корректировок необходимая валовая выручка ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на содержание электрических сетей на 2021 год вырастет по сравнению с предыдущим периодом (2020 год) на 485,55 тыс. руб. или 0,5% и составит 95 337,49 тыс. руб.

Предлагается утвердить необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2021 год в размере 95 337,49 тыс. руб.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить необходимую валовую выручку на содержание электрических сетей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2021 год в размере 95 337,49 тыс. руб.

2. Внести Приложение к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.12.2019 № 94 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке на долгосрочный период регулирования общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - 6 чел., в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

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

2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в Ненецком автономном округе на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) о корректировке необходимой валовой выручки и установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 07.12.2020 № СА-413) дело рассмотрено в отсутствие представителей Общества. Общество с материалами дела ознакомлено, возражений не имеет.

Управлением по системе ЕИАС ФАС России было получено уведомление об утверждении на Правлении ФАС России (26.11.2020):

- предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год (приказ ФАС России от 26.11.2020 №1163/20);

- предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год (приказ ФАС России от 26.11.2020 №1162/20).

В настоящее время указанные приказы ФАС России проходят государственную регистрацию в Минюсте России.

Управлением утверждена необходимая валовая выручка для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» без учета оплаты потерь в размере 95 337,49 тыс. руб.

- Расходы на покупку потерь.

Обществом расходы стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях предложены в размере 100 408,52 тыс. руб. из расчета объема потерь, рассчитанных из нормативного уровня потерь в размере 7,42%, планового отпуска электрической энергии в размере 362,037 млн. кВтч. и стоимости покупки потерь в размере 3,7378 руб./кВтч.

Обществом представлены договор от 01.01.2019 № ЭС/П-175/18/ЛСУ-01/19 продажи (поставки) электрической энергии (в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» с дополнительным соглашением от 23.01.2019 года и дополнительное соглашение от 10.12.2019 г. № 5. В дополнительном соглашении стоимость покупки потерь на 2 полугодие 2020 года принята в размере 3,63177 руб./кВтч.

Для расчета расходов на покупку потерь приняты тарифы на 1 полугодие 2021 года в размере тарифа 2 полугодия 2020 года 3,63177 руб./кВтч. (дополнительное соглашение от 10.12.2019 № 5 к договору купли-продажи (поставки) электрической энергии с ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» от 01.01.2019 № ЭС/П-175/18/ЛСУ-01/19 на 2020 год), тариф на 2 полугодие 2021 года в размере 3,74072 руб./кВтч. (с учетом рекомендованного индекса роста на электрическую энергию на 2021 год в размере 3%).

Управлением расходы на компенсацию потерь с учетом уточнения стоимости покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях в соответствии с приложенными Обществом обосновывающими документами и объемами, принятыми для расчета тарифа, приняты в размере 98 966,91 тыс. руб.

№ п/п	Статьи затрат	Ед. изм.	утверждено на 2020 год	утверждено на 2021 год	Динамика расходов	
					+/-	%
Натуральные показатели						
1	Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	409,03	362,03	-47,00	-11,49%
2	Технологический расход (потери)	млн. кВтч	30,34	26,86	-3,49	-11,49%
	то же в %	%	7,42	7,42	0,00	0,00%
	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды		6,69	7,18	0,49	7,32%
3	Полезный отпуск электроэнергии потребителям, в том числе:	млн. кВтч	372,00	328,00	-44,00	-11,83%
	ВН	млн. кВтч	66,91	60,06	-6,86	-10,25%
	СН-1	млн. кВтч	134,19	123,76	-10,43	-7,77%
	СН-2	млн. кВтч	170,90	144,18	-26,72	-15,63%
4	Полезный отпуск мощности в сеть потребителя	МВт в месяц	42,95	37,87	-5,08	-11,83%
5	Количество часов использования максимума нагрузки		8 660,90	8 661,11	0,21	0,00%
6	Покупной тариф электроэнергии на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт час	3 593,97	3 685,06	91,09	2,53%
7	Численность персонала	чел.	25,00	25,00	0,00	0,00%
8	Количество условных единиц		2 077,80	2 077,80	0,00	0,00%
	Смета затрат					
9	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	353,70	355,44	1,74	0,49%
10	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	7 788,93	7 827,26	38,32	0,49%
11	Энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	328,51	295,89	-32,62	-9,93%
12	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	33 100,62	33 263,48	162,86	0,49%
13	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 930,19	10 045,57	115,38	1,16%
14	Страхование	тыс. руб.	39,65	39,85	0,20	0,49%
15	Арендная плата	тыс. руб.	32 387,17	31 526,68	-860,49	-2,66%
16	Прочие затраты	тыс. руб.	12 260,59	12 099,11	-161,48	-1,32%

17	<b>Итого производственная себестоимость</b>	тыс. руб.	96 189,37	95 453,27	-736,10	-0,77%
	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования/ недополученный доход		-2 086,16	-868,19	1 217,97	-58,38%
18	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
19	<b>Итого прибыль балансовая</b>	тыс. руб.	748,73	752,41	3,68	0,49%
20	<b>Необходимая валовая выручка на содержание сетей</b>	тыс. руб.	94 851,94	95 337,49	485,55	0,51%
21	Среднеотпускной тариф	руб./МВт час	254,98	290,66	35,69	14,00%
22	Стоимость потерь	тыс. руб.	109 051,03	98 966,91	-10 084,12	-9,25%
23	Необходимая валовая выручка с учетом стоимости потерь	тыс. руб.	203 902,97	194 304,40	-9 598,56	-4,71%
24	Среднеотпускной тариф с учетом потерь	руб./МВт час	548,12	592,40	44,27	8,08%

Необходимая валовая выручка с учетом затрат на покупку потерь на 2021 год составит 194 304,4 тыс. руб., что ниже предыдущего периода регулирования (2020 года) на 9 598,56 тыс. руб. или 4,71%.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 26.11.2020 № 1162/20 для Ненецкого автономного округа установлены предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2021 год в размере:

Вариант тарифа	Двухставочный тариф							
	Ставка (тариф) на содержание электрических сетей				Ставка (тариф) технологического расхода (потерь) электрической энергии на передачу по сетям			
	(руб./МВт. в месяц)				(руб./МВт.ч.)			
	Уровень напряжения				Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф								
с 01.01.2021 - 30.06.2021	43 500,00	108 000,00	292 000,00		29,46	123,70	468,00	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	44 249,00	111 372,46	300 552,68		29,46	123,70	468,00	
Максимальный тариф								
с 01.01.2021 - 30.06.2021	44 565,52	112 167,85	302 760,45		34,45	159,28	517,89	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	45 813,36	115 308,55	311 237,74		36,38	168,20	546,89	

Вариант тарифа	Одноставочный тариф			
	(руб./кВт.ч.)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН1	СН2	НН
Минимальный тариф				
с 01.01.2021 - 30.06.2021	0,09051	0,29454	0,89143	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	0,09051	0,29454	0,89143	
Максимальный тариф				

с 01.01.2021 - 30.06.2021	0,09885	0,32137	0,91615	
с 01.07.2021 - 31.12.2021	0,10162	0,33037	0,94181	

Таким образом тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», установленные на экономически обоснованном уровне, выше установленного ФАС России предельного максимального уровня тарифов на 2 полугодие 2021 года по ставке на содержание электрических сетей и одноставочным тарифам по уровням напряжения по Ненецкому автономному округу.

В соответствии с Порядком согласования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) на уровне выше максимального или ниже минимального уровня, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 08.11.2019 № 1483/19 (далее – Порядок согласования решений), в случае принятия решения об установлении тарифов ниже предельного минимального уровня и выше предельного максимального, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, требуется согласование решения об установлении тарифов на уровне ниже предельного минимального и выше предельного максимального.

С учетом вышеизложенного предлагается:

1. Утвердить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2021 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН I	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	x	x	44 565,52	112 167,85	302 760,45	x
1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	x	34,45	159,28	517,89	x
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,09737	0,31765	0,94704	x
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x



1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	x	x	x	x	x	x
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт в мес.	x	x	55 811,00	139 224,84	399 387,39	x
2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	36,38	168,20	544,98	x
2.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	x	0,11217	0,35726	1,08496	x
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	x	x	x	x	x	x

2. В соответствии с Порядком согласования решений в связи с принятием решения об установлении тарифов выше предельного максимального, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования уровня тарифов направить проект приказа Управления «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на 2021 год» на согласование в Федеральную антимонопольную службу.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить для ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» экономически обоснованные тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2021 год со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН I	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	x	x	44 565,52	112 167,85	302 760,45	x

1.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	34,45	159,28	517,89	x
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	0,09737	0,31765	0,94704	x
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	x	x	x	x	x	x
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)	2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт в мес.	x	x	55 811,00	139 224,84	399 387,39	x
2.1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ МВт·ч	x	x	36,38	168,20	544,98	x
2.2	Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	x	x	0,11217	0,35726	1,08496	x
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	x	x	x	x	x	x
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./ МВт·ч	x	x	x	x	x	x

2. В соответствии с Порядком согласования решений в связи с принятием решения об установлении тарифов выше предельного максимального, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования уровня тарифов направить проект приказа Управления «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на 2021 год» на согласование в Федеральную антимонопольную службу.

Результаты голосования: «За» -5 чел.

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» - «Против» (на 07.12.2020г. 1200 по мск. времени отсутствует официально опубликованный приказ ФАС России о предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2021 год.)

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

3. О применении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей.

---

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Также в соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Пунктом 71 (1) определено, что для некоторых приравненных к населению категорий потребителей, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения.

Таким образом, предлагается применять понижающие коэффициенты:

при утверждении тарифов на электрическую энергию, для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1)):

- в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;
- в сельских населенных пунктах в размере 0,7.

**РЕШИЛИ:**

1. При утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, применять понижающий коэффициент:

- 1) для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;

2) для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в размере 0,7.

2. При утверждении тарифов на электрическую энергию (мощность) для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) применить коэффициент в размере 1.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

Представитель Ассоциации НП «Совет рынка» - по данному вопросу не голосует.

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

4. О тарифах на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ненецкого автономного округа на 2021 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Приказом ФАС России от № 983/20 от 09.10.2020 на 2021 год установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу в следующих размерах (копеек за кВт.ч с учётом НДС):

Наименование субъекта Российской Федерации	с 01.01.2021 по 30.06.2021		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	Минимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)	Минимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)	Максимальный уровень тарифа, коп./кВтч (с НДС)
Ненецкий АО	541,00	542,00	562,00	570,00

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на территории Ненецкого АО, за исключением населения, проживающего в городах в домах с электроплитами и населения проживающего в сельских населенных пунктах, без дифференциации по зонам суток (день, ночь, пик), рассчитаны по полугодиям 2021 года в следующих размерах (включая НДС в размере 20%):

- 542,0 коп./кВтч с 01.01.2021 по 30.06.2021 на уровне действующего тарифа на 31.12.2020;

- 562 коп./кВтч с 01.07.2021 по 31.12.2021 с ростом 103,7% к первому полугодью 2021 года, на уровне предельного минимального размера, установленного ФАС России для Ненецкого АО по формуле Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденных приказом ФСТ РФ от 16.09.2014 № 1442-э (далее – Методические указания).

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей рассчитаны Управлением исходя

из объемов электрической энергии (мощности) для населения и приравненным к нему категориям потребителей согласно сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Ненецкому автономному округу на 2021 год, утвержденному приказом ФАС России от 26.11.2020, в размере 41,21 млн. кВтч.

Тарифы на 1 полугодие 2021 года приняты на уровне действующих тарифов на 31.12.2020.

Расчет тарифов на 2 полугодие 2021 года, дифференцированных по 2 и по 3 зонам суток, произведен в соответствии с Методическими указаниями.

При установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую приравненным к населению категориям потребителей, в соответствии с абзацем 2 пункта 71 и пунктом 71(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования) предлагается применить понижающие коэффициенты.

Пунктом 71(1) определено, что для некоторых приравненных к населению категорий потребителей тарифы устанавливаются равными тарифам, установленным для населения, а для остальных приравненных к населению категорий потребителей (в соответствии с абзацем 2 пункта 71) по решению Управления принимаются понижающие коэффициенты, равные понижающим коэффициентам для сельского населения и населения, проживающего в домах с электроплитами. Поэтому устанавливаемые тарифы для потребителей, приравненных к населению, применяются для всех приравненных к населению категорий потребителей, указанных в приложении № 1 к Основам ценообразования.

Предлагается установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа в следующих размерах:

Ненецкий автономный округ				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах			

	при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
2.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	4,23	4,38
2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,86	5,04
	Ночная зона	руб./кВтч	2,54	2,63
2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,50	5,70
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,23	4,38
	Ночная зона	руб./кВтч	2,54	2,63
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для			

	предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
3	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,79	3,93
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,36	4,52
	Ночная зона	руб./кВтч	2,28	2,36
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,93	5,11
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,79	3,93
	Ночная зона	руб./кВтч	2,28	2,36
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<2> При наличии категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.



## РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа на 2021 год в следующих размерах:

Ненецкий автономный округ				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;2&gt;.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях,</p>			

	<p>жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;2&gt;.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,23	4,38
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,86	5,04
	Ночная зона	руб./кВтч	2,54	2,63
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,50	5,70
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,23	4,38
	Ночная зона	руб./кВтч	2,54	2,63
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>			
3	<p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте &lt;2&gt;.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,79	3,93
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,36	4,52
	Ночная зона	руб./кВтч	2,28	2,36

3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,93	5,11
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,79	3,93
	Ночная зона	руб./кВтч	2,28	2,36
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребов, сараев). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и			

	граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,42	5,62
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,23	6,46
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,05	7,31
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,42	5,62
	Ночная зона	руб./кВтч	3,25	3,37

2. Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ненецкому автономному округу:

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	13,39	12,56

2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>	0,46	0,35
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления</p>	7,18	6,18

	коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии		
4	Потребители, приравненные к населению:		
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества	-	-
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	-	-
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	-	-
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	-	-
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	0,56	0,52

Результаты голосования: «За» - 6 чел., в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов