


**Комитет государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа**



**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа

  
\_\_\_\_\_  
Е.В. Ковальская  
« 25 » декабря 2020 года

**ПРОТОКОЛ**

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного округа**

от 25 декабря 2020 г.

№ 35

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Демещенко Мария  
Геннадьевна

Данилова Ольга  
Валерьевна

Петрова Татьяна  
Геннадьевна

Савонова Марина  
Александровна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

- Сударинена Ольга Сергеевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Ранау Надежда Ивановна - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».
- Приглашенные:**
- Макатрова Наталья Викторовна - председатель Общественного Совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Транина Елена Валерьевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.
- Секретарь:**
- Андреева Людмила Григорьевна - ведущий юрисконсульт Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает не в полном составе. Заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу И.В. Смолягина отсутствовала, мнение по рассматриваемым вопросам повестки дня заседания Правления не представлено.

В связи с эпидемиологической ситуацией в округе, связанной с распространением COVID-19, представитель Ассоциации «НП Совет Рынка» Ранау Н.И. на заседании правления отсутствовала, представлено письмо об отсутствии на заседаниях (вх. № 2307/11 от 25.12.2020). Мнение представителя Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам повестки заседания Правления от 17.12.2020 года в Комитет не представлено.

**Повестка заседания:**

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (докладчик: Транина Е.В.);



2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (докладчик: Транина Е.В.);

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (докладчик: Транина Е.В.);

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (докладчик: Савонова М.А.);

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (докладчик: Транина Е.В.);

6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2021 год (докладчик: Транина Е.В.);

7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (докладчик: Савонова М.А.);

8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (докладчик: Транина Е.В.);

9. О внесении изменений в постановления Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2 (докладчик: Савонова М.А.);

10. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавающая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы (докладчик: Савонова М.А.).

**1. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год**

---

(Ковальская Е.В., Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

**СЛУШАЛИ:**

Транину Е.В. (уполномоченным по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (дело от 8 мая 2020 № 69).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 15.12.2020 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2021 год направлены заблаговременно. МУП «Айсберг» уведомил Комитет

об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления (вх. № 2562 от 17.12.2020), режим ВКС не представляется возможным. С предложенными к утверждению тарифами согласны.

Основание для рассмотрения: заявление МУП «Айсберг» от 30.04.2020 № 937 о корректировке установленных тарифов в сфере электроэнергетики с 01 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г. (вх. № 915 от 08.05.2020 (10:22)).

Сроки представления предложений организацией нарушены. Расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики. Обосновывающие материалы к расчету тарифа в Комитет не представлены. Обосновывающие документы к расчетам тарифа организацией не представлены.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2020 года № 12.10.2020 года «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 1 025,49 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч;

с 01.07.2021 г. минимальный уровень – 1 061,38 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч.

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования.

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. - 3,6%; 2022г. - 3,9%;  
2023г. – 2024 г.- 4%.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2021г. - 2,56%; 2022г. - 2,86%;  
2023г. – 2024 г.- 2,96%.

В соответствии п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и

внебюджетные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы определенные пунктом 26 Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования ( $P_{\text{Э}}$ ) рассчитываются по формуле:

$$P_{\text{Э}} = Z_{\text{топлив}} + \sum_z V_{jz} \cdot CP_{jz}, \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топлив}}$  - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 Методических указаний, тыс.руб.;

$V_{jz}$  - объем потребления  $z$ -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$CP_{jz}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы  $z$ -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый  $j$ -й расчетный период



регулирования долгосрочного периода регулирования ( $НВВ_j^A$ ) по следующей формуле:

$$НВВ_j^A = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Рез_{j-2}, \quad (41)$$

где:

$ОР_j$ - операционные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс.руб.;

$НР_j$ - неподконтрольные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$РЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс.руб.;

$ЭРТ_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс.руб.;

$Рез_{j-2}$ - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за  $(j-2)$ -й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс.руб.

Муниципальное предприятие является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Распоряжением администрации Чукотского муниципального района от 07.05.2015г. № 294-рг МУП Чукотского МР «Айсберг» наделено функциями по электроснабжению, включено в реестр гарантирующих

поставщиков в населенных пунктах Чукотского муниципального района, за исключением с. Инчоун. Выработка электрической энергии осуществляется локальными дизельными электростанциями, расположенными в каждом отдельном населенном пункте.

В связи с тем, что регулируемая организация является многоотраслевым предприятием, часть произведенной электрической и тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

### 1. Производственная программа.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2021 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- Выработка электроэнергии 2020г, 100% к факту 2019г);	15 542 тыс. кВт.ч (100,6% к плану
- Расход эл/эн на с/н выработки) (100,4% к плану 2020г, 100% к факту 2019г);	598 тыс. кВт.ч. (3,8% от
- Отпуск эл/эн в сеть 2020г, 100% к факту 2019г);	14 944 тыс. кВт.ч (100,7% к плану
- Потери эл/эн в сетях отпуска) (83,5% к плану 2020г, 72,6% к факту 2019г);	1 810 тыс. кВт.ч (12,1% от
- Полезный отпуск всего, в том числе: 2020г, 105,5% к факту 2019г);	13 134 тыс. кВт.ч (103,5% к плану
- подразделениям предприятия полезного отпуска) (86,7% к плану 2020г, 100% к факту 2019г);	1 256 тыс. кВт.ч (0,10% от
- Продано потребителям всего, в том числе: плану 2020г, 100% к факту 2019г);	11 197 тыс. кВт.ч (99,7% к
- Население 2020г, 100% к факту 2019г);	3 993 тыс. кВт.ч (97,1% к плану
- Бюджетные потребители 2020г, 100% к факту 2019г);	1 714 тыс. кВт.ч (96,5% к плану
- Прочие потребители 2020г, 100% к факту 2019г).	5 490 тыс. кВт.ч (102,6% к плану

Предложенные показатели идентичны фактическим показателям на 2019 год.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена 441 991 тыс. рублей (факт 2019 г. – 392 460 тыс.рублей при плане – 390 762 тыс.рублей, план 2020 г. – 425 240 тыс.рублей).

Расходы на производство электрической энергии заявлены предприятием с учетом прибыли в размере - 518 459 тыс.рублей (факт 2019

г. – 436 475 тыс.рублей при плане 384 140 тыс.рублей, план 2020 г. – 480 083 тыс.рублей).

### 2. Операционные расходы.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2021 годы – 103,6%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 3,6% до 1,0256%).

Операционные расходы составили:

<i>тыс.рублей</i>						
№ п/п	Наименование	Ед. измерен ия	Факт 2019 год	Утвержде но 2020 год	Предл. организаци и 2021г	Предл. Комитета 2021г
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	138278	219303,45	296032	224926
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2417	587	602	602
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	56486	57990	57934
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8309	11293	11593	11582
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	127553	150938	225845	154808
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	114877	128004	131524	131286
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	12676	22934	94321	23522
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	63	44	45	45
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	1973	8039	8253	8245
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	48	49	51	51
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	7	7	7
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	163	0	0	0
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	10429	14794	85965	15174

### 3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1. Страховые взносы по расчету организации составляют 2 626 тыс. рублей (22,6% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 3 498 тыс. рублей, с



учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

### 3.2 Амортизация основных средств.

Затраты определены в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета и составляют на 2021 год 12 668 тыс. рублей (факт 2017 г – 12 030 тыс. рублей, факт 2018 г – 11 319 тыс. рублей, факт 2019 г – 12 316 тыс. рублей). Комитет предлагает сумму амортизации основных средств принять в размере предложенном МУП «Айсберг».

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2021 год по предложению МУП «Айсберг» составила 15 294 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2021 год Комитет предлагает принять в размере 16 343 тыс.рублей (факт 2017 г. – 13 849 тыс. рублей, факт 2018 г. – 14 008 тыс.рублей, 2019 г. – 15 406 тыс.рублей).

### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

3.1. Расходы на дизельное топливо по расчету предприятия составляют 207 134 тыс. рублей (84,4% к плану 2020 года).

Комитет скорректировал расходы исходя из прогнозной цены дизельного топлива по коммерческому предложению письмо №1320 от 13.04.2020г, которое будет завезено в навигацию 2020 года 72 400,0 руб./тн (без НДС). С учетом нормативных УРУТ принятых на 2020г. и объеме топлива на производства, Комитет предлагает принять расходы на дизтопливо в размере 253 960 тыс. рублей (103,6% к плану 2020г.).

4. В ходе экспертизы Комитетом выявлено, что фактические расходы на выполнение ремонта объектов энергоснабжения за период 2017-2019 годы по участку отсутствуют, в связи с этим Комитетом направлен запрос в адрес МУП «Айсберг» исх. № 1147/11-03 от 06.11.2020

Регулируемой организацией направлено в адрес органа регулирования пояснение (вх. № 2314 от 13.11.2020). Комитет отмечает, что представленные сведения не обеспечивают объективное и четкое понимание факта не выполнения программы ремонтов.

На основании вышеизложенного и в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования № 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы). Комитет предлагает исключить расходы на ремонт объектов энергоснабжения запланированные на 2019 год в сумме 70 604 тыс.рублей.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет:

2021г. - 361 997 тыс. рублей; 2022г. -431 103 тыс.рублей, 2023г. – 441 097 тыс.рублей; 2024г. – 451 564 тыс.рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2021г.- 424 625 тыс.рублей; на 2022г. – 505 687 тыс.рублей; на 2023г. – 517 411 тыс.рублей, на 2024г. – 529 688 тыс.рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 1-6.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 7 к настоящему протоколу.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

## **2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иульгинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год**

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г.,  
Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

### **СЛУШАЛИ:**

Транину Е.В. (уполномоченным по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иульгинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (дело от 8 мая 2020 № 69).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 15.12.2020 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2021 год направлены заблаговременно. МУП ЖКХ «Иульгинское» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления (вх. № 01-09/4976 от 24.12.2020), режим ВКС не представляется возможным. С предложенными к утверждению тарифами согласны.

Основание для рассмотрения: заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2021 год (исх. № 01-09/2091 от 30.04.2020 г., вх. № 832 от 30.04.2020 г. (10:51):

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2020 года № 12.10.2020 года «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 1 025,49 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч;

с 01.07.2021 г. минимальный уровень – 1 061,38 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч.

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования.

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. - 3,6%; 2022г. - 3,9%; 2023г. – 2024 г.- 4%.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2021г. - 2,56%; 2022г. - 2,86%; 2023г. – 2024 г.- 2,96%.

В соответствии п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.



Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы определенные пунктом 26 Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в  $j$ -том расчетном периоде регулирования ( $PЭ$ ) рассчитываются по формуле:

$$PЭ = Z_{топ\text{т}j} + \sum_z V_{jz} \cdot Ц_{jz}, \quad (43)$$

где:

$Z_{топ\text{т}j}$  - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 Методических указаний, тыс.руб.;

$V_{jz}$  - объем потребления  $z$ -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$Ц_{jz}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы  $z$ -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый  $j$ -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ( $НВВ_j^Д$ ) по следующей формуле:

$$НВВ_j^Д = ОР_j + НР_j + PЭ_j + ЭРТ_j + Pэз_{j-2}, \quad (41)$$

где:

$ОР_j$  - операционные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс.руб.;

$HR_j$ - неподконтрольные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$PЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс.руб.;

$ЭРТ_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс.руб.;

$PЭЭ_j-2$ - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за  $(j-2)$ -й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс.руб.

Муниципальное предприятие является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

МУП ЖКХ «Иультинское» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 7 населенных пунктах Чукотского автономного округа. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС в селах Конергино, Уэлькаль, Ванкарем, Нутепельмен, Мыс Шмидта.

В связи с тем, что МУП ЖКХ «Иультинское» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по

отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

### 1. Производственная программа.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2021 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- Выработка электроэнергии 7 670 тыс. кВт.ч (102,9% к плану 2020г, 77,3% к факту 2019г);
- Расход эл/эн на с/н 307 тыс. кВт.ч. (4% от выработки) (102,9% к плану 2020г, 61,4% к факту 2019г);
- Отпуск эл/эн в сеть 7 364 тыс. кВт.ч (102,9% к плану 2020г, 78% к факту 2019г);
- Потери эл/эн в сетях 710 тыс. кВт.ч (9,6% от отпуска) (102,8% к плану 2020г, 30,7% к факту 2019г);
- Полезный отпуск всего, в том числе: 6 654 тыс. кВт.ч (102,9% к плану 2020г, 93,5% к факту 2019г);
- подразделениям предприятия 2 586 тыс. кВт.ч (0,39% от полезного отпуска) (109,6% к плану 2020г, 107,2% к факту 2019г);
- Продано потребителям всего, в том числе: 4 253 тыс. кВт.ч (104,8% к плану 2020г, 90,3% к факту 2019г);
- Население 1 264 тыс. кВт.ч (98% к плану 2020г, 98,8% к факту 2019г);
- Бюджетные потребители 625 тыс. кВт.ч (100,3% к плану 2020г, 85% к факту 2019г);
- Прочие потребители 2 365 тыс. кВт.ч (110,5% к плану 2020г, 87,6% к факту 2019г).

Предложенные показатели показывают незначительное изменение выработки электрической энергии в сравнении к плану 2020 года. Увеличением потребления электрической энергии населением (+2,282 тыс. кВт.ч), бюджетными потребителями (+2,167 тыс. кВт.ч), прочими потребителями (+224 тыс. кВт.ч).

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена 203 985 тыс. рублей (факт 2019 г. – 184 071 тыс.рублей при плане – 178 512 тыс.рублей, план 2020 г. – 186 401 тыс.рублей).

Расходы на производство электрической энергии заявлены предприятием с учетом прибыли в размере - 314 773 тыс.рублей (факт 2019 г. – 289 105 тыс.рублей при плане 279 502 тыс.рублей, план 2020 г. – 289 880 тыс.рублей).

### 2. Операционные расходы.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2021 годы – 103,6%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных



расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 3,6% до 1,0256%).

Операционные расходы составили:

<i>тыс.рублей</i>						
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2019 год	Утвержде но 2020 год	Предл. организаци и 2021г	Предл. Комитета 2021г
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	115562	118097	125104	121125
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	3748	2858	2935	2932
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	4927	8480	8706	8697
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	48240	67108	53176	68829
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	58648	39651	60288	40668
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	58648	39651	60288	40668
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	58648	39651	60288	40668

### 3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1. Страховые взносы по расчету организации составляют 13 287 тыс. рублей (25% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 17 128 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и

(или) лимитов по расчету организации составляет 55 тыс.рублей. Комитет принимает данные расходы на уровне предложения предприятия.

### 3.2 Амортизация основных средств.

Затраты определены в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета и составляют на 2021 год 7 643 тыс. рублей (факт 2017 г – 5 721 тыс. рублей, факт 2018 г – 5 559 тыс. рублей, факт 2019 г – 5 600 тыс. рублей). Увеличение затрат произошло в связи с вводом в эксплуатацию в конце 2019 года нового оборудования. Комитет предлагает расходы по статье «Амортизация ОС» принять на уровне предложенном предприятием.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2021 год по предложению МУП ЖКХ «Иультинское» составила 20 985 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2021 год Комитет предлагает принять в размере 24 826 тыс.рублей (факт 2017 г. – 14 882 тыс. рублей, факт 2018 г. – 15 255 тыс.рублей, 2019 г. – 19 091 тыс.рублей).

### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо по предложению предприятия – 157 931 тыс. рублей, рост к плану 2020 года 109,2%. Расходы на дизельное топливо, определены исходя из нормативов удельного расхода условного топлива, средневзвешенной цены списания топлива, с учетом цены остатков 1 тонны дизельного топлива (по каждому источнику генерации).

Расходы определены исходя из необходимого объема топлива и прогнозной цены дизельного топлива, которое планируют завести в навигацию 2020 года (рассчитаны исходя из цены топлива по представленному коммерческому предложению согласно письму НАО "ЧТК" письмо НАО ЧТК от 07.04.2020г. №1189 о стоимости топлива в 2020 году):

в навигацию 2020 года – в тариф на 1 полугодие 2021г.: дизельное топливо – 86 880, 00 руб./тн. (с НДС);

в навигацию 2021 года - в тариф на 2 полугодие 2021г.: дизельное топливо – 89 928 , 00 руб/тн. (с НДС).

Проанализировав представленные: расчет расходов на топливо с учетом фактических данных за последние три года (2017г. – 163 367 тыс. рублей, 2018г. – 157 166 тыс. рублей, 2019г. – 190 917 тыс. рублей), обосновывающие материалы связанные с затратами на топливо, Комитет предлагает принять расходы на топливо на производство электрической энергии (мощности) принять на уровне предложения предприятия.

4.2. Расходы на тепловую энергию для вспомогательного производства электрической энергии по расчетам предприятия (по участку Конергино) составляют 27,7 тыс. рублей. Расчет предприятия проведен не верно, так как «27,7» является объемом покупной энергией Гкал. Комитетом расходы пересчитаны с учетом себестоимости на тепловую энергию за 2020 год в размере 15 359,15 тыс. рублей \* ИПЦ 1,04 и предлагаются в расчет в сумме 435 тыс. рублей.

4.3 Расходы на воду (по участку Мыс Шмидта) по расчетам предприятия составляют 9 805 тыс. рублей. Комитетом скорректировал



расходы на воду с учетом объема воды на производство электрической энергии 3 049,8 м3 (по факту 3-х лет) и себестоимости на подвозную воду за 2020 год в размере 2 682,60 тыс. рублей \* ИПЦ 1,04. Комитет предлагает расходы на воду принять в размере 8 508,58 тыс. рублей. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2020 год по предложению Комитета составили 150 261 тыс. рублей.

5. В соответствии с решением протокола заседания Правления Комитета от 18.02.2020 г. № 6 учесть недополученные доходы в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию организаций за 2019 год в размере 17 976,52562 тыс. рублей.

6. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 949 тыс. рублей и предлагаются Комитетом в расчет тарифа в полном объеме.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет:

2021г. – 216 938 тыс. рублей; 2022г. – 205 216 тыс.рублей, 2023г. – 210 034 тыс.рублей; 2024г. – 215 080 тыс.рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2021г.- 331 751 тыс.рублей; на 2022г. – 320 519 тыс.рублей; на 2023г. – 328 057 тыс.рублей, на 2024г. – 335 951 тыс.рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 8-13.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 14 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

**3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год**

---

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г.,  
Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

**СЛУШАЛИ:**

Транину Е.В. (уполномоченным по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского



муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (дело от 30 апреля 2020 года № 67).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 15.12.2020 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2021 год направлены заблаговременно. МП ЖКХ Билибинского муниципального района уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления (вх. № 3510-04/02 от 24.12.2020), режим ВКС не представляется возможным. С предложенными к утверждению тарифами согласны.

Основание для рассмотрения: заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2021 год (исх. № 02/07 - 1289 от 30.04.2020 г., вх. № 861 от 30.04.2020 г. (16:47):

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2020 года № 12.10.2020 года «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 1 025,49 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч;

с 01.07.2021 г. минимальный уровень – 1 061,38 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч.

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования.

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. - 3,6%; 2022г. - 3,9%;  
2023г. – 2024 г. - 4%.



Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)  
2023г. – 2024 г.- 2,96%.

2021г. - 2,56%; 2022г. - 2,86%;

В соответствие п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы определенные пунктом 26 Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-том расчетном периоде регулирования ( $P_{\text{Э}}$ ) рассчитываются по формуле:

$$P_{\text{Э}} = Z_{\text{топлив}} + \sum_z V_{j,z} \cdot Ц_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топлив}}$  - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 Методических указаний, тыс.руб.;

$V_{j,z}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$Ц_{j,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в



отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый  $j$ -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ( $НВВ_j^T$ ) по следующей формуле:

$$НВВ_j^T = ОР_j + НР_j + РЭ_j + ЭРТ_j + Рес_{j-2}, \quad (41)$$

где:

$ОР_j$ - операционные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс.руб.;

$НР_j$ - неподконтрольные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$РЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс.руб.;

$ЭРТ_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс.руб.;

$Рес_{j-2}$ - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за  $(j-2)$ -й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс.руб.

Муниципальное предприятие является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

МП ЖКХ Билибинского муниципального района (далее – регулируемая организация) осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, в 6 населенных пунктах муниципального района. Выработка электрической энергии осуществляется локальными дизельными электростанциями в селах Анюйск, Илирней, Омолон, Островное.

В связи с тем, что регулируемая организация многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

#### 1. Производственная программа.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2021 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- Выработка электроэнергии 2020г, 99% к факту 2019г);	6 027 тыс. кВт.ч (100% к плану 2020г, 99% к факту 2019г);
- Расход эл/эн на с/н (99% к плану 2020г, 97% к факту 2019г);	210 тыс. кВт.ч. (3,50% от выработки) (99% к плану 2020г, 97% к факту 2019г);
- Отпуск эл/эн в сеть 2020г, 99% к факту 2019г);	5 817,5 тыс. кВт.ч (100% к плану 2020г, 99% к факту 2019г);
- Потери эл/эн в сетях (108% к плану 2020г, 93% к факту 2019г);	1 049,90 тыс. кВт.ч (18,05% от отпуска) (108% к плану 2020г, 93% к факту 2019г);
- Полезный отпуск всего, в том числе: 2020г, 100% к факту 2019г);	4 767,70 тыс. кВт.ч (98% к плану 2020г, 100% к факту 2019г);
- подразделениям предприятия (95% к плану 2020г, 102% к факту 2019г);	2 039,70 тыс. кВт.ч (0,43% от полезного отпуска) (95% к плану 2020г, 102% к факту 2019г);
- Продано потребителям всего, в том числе: 2020г, 99% к факту 2019г);	2 727,90 тыс. кВт.ч (101% к плану 2020г, 99% к факту 2019г);
- Население 2020г, 101% к факту 2019г);	1 392,60 тыс. кВт.ч (99% к плану 2020г, 101% к факту 2019г);
- Бюджетные потребители 2020г, 97% к факту 2019г);	614,95 тыс. кВт.ч (100% к плану 2020г, 97% к факту 2019г);
- Прочие потребители 2020г, 96% к факту 2019г).	720,35 тыс. кВт.ч (106% к плану 2020г, 96% к факту 2019г).

Предложенные показатели предложены на уровне показателей фактов 3-х лет (2017-2019), с незначительным ростом по категориям потребителей прочие, приравненные к населению.



Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена 178 486,50 тыс. рублей (факт 2019 г. – 139 168 тыс.рублей при плане – 162 693 тыс.рублей, план 2020 г. – 167 514 тыс.рублей).

Расходы на производство электрической энергии заявлены предприятием с учетом прибыли в размере – 307 074,50 тыс.рублей (факт 2019 г. – 265 687 тыс.рублей при плане 284 519 тыс.рублей, план 2020 г. – 288 601 тыс.рублей).

### 2.Операционные расходы.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2021 годы – 103,6%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 3,6% до 1,0256%).

Операционные расходы составили:

<i>тыс.рублей</i>						
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2019 год	Утверждено 2020 год	Предл. организации 2021г	Предл. Комитета 2021г
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	128266,54	135127,97	139127,50	138592,65
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2886,36	2772,45	2854,50	2843,53
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2919,99	2274,92	2342,26	2333,25
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	60938,96	67183,91	69172,35	68906,51
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	61521,23	62896,69	64758,39	64509,36
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	61521,23	62896,69	64758,39	64509,36
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	191,70	168,29	173,27	172,60
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	49,90	132,76	136,69	136,16
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	38115,94	27269,19	28076,36	27968,37
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	242,90	179,10	184,40	183,69
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	54,40	98,50	101,42	101,03
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	12,20	10,79	11,11	11,07
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	474,98	1087,39	1119,58	1115,27
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	22379,21	33950,67	34955,56	34821,16



### 3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1. Страховые взносы по расчету организации составляют 20 840,90 тыс. рублей (30,1% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 20 760,10 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов по расчету организации составляет 18,54 тыс. рублей. Комитет принимает данные расходы на уровне предложения предприятия.

3.2 Аренда имущества, используемая для осуществления деятельности по производству электроэнергии. Расчет на 2021 год произведен в соответствии с договорами аренды нежилых зданий муниципальной собственности муниципального образования Чукотский муниципальный район и прогнозной ценой на 2021 год 72,40 тыс. рублей (факт 2019 г. – 72,40 тыс. рублей).

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия.

### 3.3 Амортизация основных средств.

Затраты определены в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета и составляют на 2021 год 19 378 тыс. рублей (факт 2017 г – 7 089,30 тыс. рублей, факт 2018 г – 6 347,89 тыс. рублей, факт 2019 г – 37 116,40 тыс. рублей). Комитет предлагает расходы по статье «Амортизация ОС» принять на уровне предложенном предприятием.

3.4 Расходы по сомнительным долгам по предложению организации составили 155 тыс. рублей. Комитет предлагает принять расходы на уровне предложенном организацией.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2021 год по предложению регулируемой организации составила 40 464,80 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2021 год Комитет предлагает принять в размере 40 384 тыс. рублей (факт 2017 г. – 11 169,90 тыс. рублей, факт 2018 г. – 10 994,84 тыс. рублей, 2019 г. – 50 325,49 тыс. рублей).

### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо по расчету предприятия составляют 120 864 тыс. рублей (104,3% к плану 2020 года).

Плановые затраты на топливо в 2020 году составляют 115 909,64 тыс. рублей (рост 95,3% к факту 2019г.), факт 2018г. сложился 121 607 тыс. рублей.

С учетом нормативных УРУТ и объема топлива на производство, исходя из среднеарифметической за 3 предшествующих года, Комитет

предлагает принять расходы на топливо в размере 115 910 тыс. рублей (105% к плану 2019 года).

Комитет пересчитал расходы на топливо по участкам Островное, Илирней, Анюйск исходя из прогнозной цены дизельного топлива 70 408,00 руб./тн без НДС (=67 700 руб./тн \* ИПЦ 104%). Поставка дизтоплива осуществляется по договору с ГУП ЧАО «Чукотснаб» от 16.12.2019г № 2т/20-01.

Комитет пересчитал расходы на топливо по участку Омолон исходя из прогнозной цены дизельного топлива 73 216,00 руб./тн без НДС (=70 400 руб./тн \* ИПЦ 104%). Комитет предлагает принять расходы на топливо в размере 41 843,7 тыс. рублей. Поставка дизтоплива осуществляется по договору с ГУП ЧАО «Чукотснаб» от 16.12.2019 г. № 2т/20-01.

Расходы на топливо Комитетом предлагаются в размере 116 833,93тыс. рублей.

4.2 Регулируемая организация планирует расходы на воду в размере 106 тыс. рублей по участкам Илирней, Островное. Организация использует в технологических целях воду для охлаждения агрегатов. Комитетом расчет скорректирован на плановую себестоимость воды, в связи с чем предлагаются расходы в размере 154,97 тыс. рублей.

5. В соответствии с решением протокола заседания Правления Комитета от 18.02.2020 г. № 6 учесть недополученные доходы в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию организаций за 2019 год в размере 4 043,88208 тыс. рублей.

6. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 6 512 тыс. рублей и предлагаются Комитетом в расчет тарифа в полном объеме.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет:

2021г. – 183 293 тыс. рублей; 2022г. – 179 696 тыс.рублей, 2023г. – 183 969 тыс.рублей; 2024г. – 188 422,4 тыс.рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2021г.- 306 471,6 тыс.рублей; на 2022г. – 309 188 тыс.рублей; на 2023г. – 316 656 тыс.рублей, на 2024г. – 324 440 тыс.рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 15-19.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 20 к настоящему протоколу.



**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

**4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год**

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

**СЛУШАЛИ:**

Савонову М.А. (уполномоченным по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (дело от 30 апреля 2020 года № 56).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 15.12.2020 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2021 год направлены заблаговременно. ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз». Возражений по установлению тарифов на 2021 год не имеют (вх. № 01-12/4892 от 24.12.2020).

Основание для рассмотрения: о корректировке долгосрочных тарифов в сфере электроснабжения (исх. № 04-12/1654 от 30.04.2020 г., вх. № 854 от 30.04.2020 г. (11:05):

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2020 года № 12.10.2020 года «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 1 025,49 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч;

с 01.07.2021 г. минимальный уровень – 1 061,38 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч.

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования.

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. - 3,6%; 2022г. - 3,9%;  
2023г. – 2024 г.- 4%.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2021г. - 2,56%; 2022г. - 2,86%;  
2023г. – 2024 г.- 2,96%.

В соответствии п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы определенные пунктом 26 Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-том расчетном периоде регулирования ( $P_{\text{Э}}$ ) рассчитываются по формуле:

$$P_{\text{Э}} = Z_{\text{топлив}} + \sum_z V_{j,z} \cdot \text{Ц}_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топлив}}$  - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 Методических указаний, тыс.руб.;



$V_{jz}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$IP_{jz}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ( $HBB_j^T$ ) по следующей формуле:

$$HBB_j^T = OP_j + NP_j + PЭ_j + ЭРТ_j + Pез_{j-2}, \quad (41)$$

где:

$OP_j$ - операционные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс.руб.;

$NP_j$ - неподконтрольные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$PЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс.руб.;

$ЭРТ_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс.руб.;

$Pез_{j-2}$ - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически

изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс.руб.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сфере электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения в 19 населенных пунктах Чукотского автономного округа, кроме того, организация осуществляет и не регулируемые виды деятельности. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС, кроме п.Угольные Копи, который приобретает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» и ООО «СтройИнвест–Энергия», для ее дальнейшего отпуска конечным потребителям.

В связи с тем, что ГУП ЧАО «Чукоткоммунхоз» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

#### 1. Производственная программа.

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2021 год.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2021 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- Выработка электроэнергии	45 493 тыс. кВт.ч (103,5% к плану 2020г, 101,7% к факту 2019г);
- Расход эл/эн на с/н	2 133 тыс. кВт.ч. (4,70% от выработки) (102,3% к плану 2020г, 105,3% к факту 2019г);



- Покупная электроэнергия 2020г, 97,1% к факту 2019г);	31 307 тыс. кВт.ч. (99,5% к плану
- Отпуск эл/эн в сеть 2020г, 99,6% к факту 2019г);	74 667 тыс. кВт.ч (101,8% к плану
- Потери эл/эн в сетях (115,3% к плану 2020г, 96% к факту 2019г);	11 669 тыс. кВт.ч (15,6% от отпуска)
- Полезный отпуск всего, в том числе:	62 998 тыс. кВт.ч (99,6% к плану 2020г, 100,3% к факту 2019г);
- подразделениям предприятия (93,7% к плану 2020г, 100,6% к факту 2019г);	21 964 тыс. кВт.ч (0,35% от полезного отпуска)
- Продано потребителям всего, в том числе:	41 035 тыс. кВт.ч (103,2% к плану 2020г, 100,2% к факту 2019г);
- Население 2020г, 100% к факту 2019г);	15 537 тыс. кВт.ч (100,2% к плану
- Бюджетные потребители 2020г, 100% к факту 2019г);	6 336 тыс. кВт.ч (101,8% к плану
- Прочие потребители 2020г, 100,4% к факту 2019г).	19 162 тыс. кВт.ч (106,1% к плану

Предложенные показатели предложены на уровне показателей фактов 3-х лет (2017-2019), с незначительным ростом по категориям потребителей прочие, бюджетные.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена: на 2021г - 1 365 906 тыс. рублей (факт 2019 г. – 1 197 398 тыс.рублей при плане – 1 159 205 тыс.рублей, план 2020 г. – 1 314 812 тыс.рублей), на 2022г – 1 424 735 тыс.рублей, на 2023г – 1 460 338 тыс.рублей, на 2024г – 1 497 592 тыс.рублей.

Расходы на производство электрической энергии заявлены предприятием в размере: 2021г - 2 065 446 тыс.рублей (факт 2019 г. – 1 815 626 тыс.рублей при плане 1 825 113 тыс.рублей, план 2020 г. – 2 059 073 тыс.рублей), 2022г – 2 064 960 тыс.рублей, 2023г – 2 116 335 тыс.рублей, 2024г – 2 170 114 тыс.рублей.

### 2.Операционные расходы.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2021 годы – 103,6%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 3,6% до 1,0256%).

Операционные расходы составили:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2019 год	Утвержде но 2020 год	тыс.рублей	
					Предл. организации 2021г	Предл. Комитета 2021г
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	541819	705851	654498	723949
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	14172	26581	16810	27262
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	32060	163818	85062	168018
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	257116	280318	286280	287505

1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	238471	235135	266346	241164
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	109587	109850	119864	112667
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	128884	125285	146482	128497
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	213	11020	102	11303
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	10	44	10	45
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	10	17	10	17
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	1006	1836	1837	1883
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	16	11	11	11
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	127628	112358	144512	115238

### 3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1. Страховые взносы по расчету организации составляют 77 236 тыс. рублей (27% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 83 694 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов по расчету организации составляет 750 тыс. рублей. Комитет принимает данные расходы в размере 294 тыс. рублей (исключена сверхнормативная плата за негативное воздействие на окружающую среду).

3.1.3 Расходы на обязательно страхование по предложению организации составили 311 тыс. рублей.

Расходы на страхование оборудования и техники Комитет предлагает принять в размере 309 тыс. рублей (111,5% к плану 2020 года, 123,6% к факту 2019 года).

3.2 Аренда имущества, используемая для осуществления деятельности по производству электроэнергии. Расчет на 2021 год произведен в соответствии с договорами аренды нежилых зданий



муниципальной собственности муниципального образования Чукотский муниципальный район и прогнозной ценой на 2021 год 1 158 тыс. рублей (факт 2019 г. – 25 931 тыс. рублей).

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия.

### 3.3 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 90 144 тыс. рублей (117,2 % к плану 2020 года).

В соответствие п. 27 Основ ценообразования № 1178 результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации. Ввиду того, что в ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» отсутствует утвержденная инвестиционная программа (в соответствие постановлению Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»), Комитет предлагает принять расходы на «Амортизацию ОС» в размере 65 691 тыс. рублей.

### 3.4 Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам.

В 2019 году ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» вынуждены взять кредит на пополнение оборотных средств под закупку топлива и материалов (Договор № 40 от 26.12.2019 о заимствовании предприятием путем выдачи векселя с АО «Чукотснаб»). Расчет процентов по уплате кредита представлен организацией в целом по всем видам деятельности, а так же пропорционально на каждый вид деятельности.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).



Предприятие предлагает принять в расходы на выплату процентов по кредиту в размере 13 618 тыс.рублей.

На основании выше изложенного Комитет предлагает сумму расходов принять в размере, предложенном предприятием.

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2021 год по предложению регулируемой организации составила 169 600 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2021 год Комитет предлагает принять в размере 164 764 тыс.рублей (факт 2017 г. – 212 994 тыс. рублей, факт 2018 г. – 212 507 тыс.рублей, 2019 г. – 212 7529 тыс.рублей).

#### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо по предложению предприятия – 960 494 тыс. рублей, рост к плану 2020 года 105,1%. Расходы на дизельное топливо, определены исходя из нормативов удельного расхода условного топлива, средневзвешенной цены списания топлива, с учетом цены остатков 1 тонны дизельного топлива проиндексированной на 1,03% (по каждому источнику генерации). Расходы на топливо по предложению Комитета составляют – 943 140 тыс. рублей (103,2% к 2020 году), расходы определены исходя из необходимого объема топлива и прогнозной цены дизельного топлива, которое планируют завести в навигацию 2021 года (рассчитаны исходя из цены топлива по представленным в сентябре 2020 года предприятием контрактами и ИПЦ 1,03).

4.2 ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» (по подводному кабельному переходу через Анадырский лиман) для собственных производственных нужд (котельная, электрообогрев водоводов от водозаборов до поселения) и для нужд потребителей в п. Угольные Копи. Расчет расходов на покупную энергию от АО «Чукотэнерго» произведен Комитетом исходя из прогнозного среднегодового тарифа покупки энергии – 5,49 руб./кВт.ч и согласованного объема покупаемой энергии. Кроме того, предприятие покупает электрическую энергию, вырабатываемую ветровыми электростанциями ООО «СтройИнвест-Энергия», стоимость покупки электрической энергии рассчитана исходя из согласованных объемов покупаемой электроэнергии и прогнозного тарифа для ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2021 год. Расходы на покупную энергию составляют – 236 788 тыс. рублей.

4.3 Расходы на воду по предложению предприятия составляют 94 тыс. рублей и рассчитаны исходя из необходимого объема воды на технологические нужды и ее себестоимости. Комитет скорректировал себестоимость на приобретение воды на технологические нужды, расходы составили 52 тыс. рублей.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по предложению ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» составили 1 194 199 тыс. рублей. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год по предложению Комитета составили 1 179 980 тыс. рублей (104% к плану 2020 года, 113,5% к факту 2019 года).



5. В соответствии с решением протокола заседания Правления Комитета от 18.02.2020 г. № 6 учесть недополученные доходы в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию организаций за 2019 год в размере 51 309,79735 тыс. рублей.

6. В ходе экспертизы Комитетом выявлено, что фактические расходы на выполнение ремонтной программы за период 2017-2019гг. значительно ниже плановых показателей заявленных в тариф.

На основании вышеизложенного и в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования 1178 при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемый вид деятельности, относятся, в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы фактически не понесенные в периоде регулирования, на которые устанавливаются регулируемые цены (тарифы). Комитет предлагает исключить расходы на ремонты основных средств запланированные на 2019 год в размере 49 730 тыс.рублей.

7. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 32 275 тыс. рублей, из них налог на имущество 14 850 тыс. рублей. Комитет предлагает в расчет тарифа расходы за счет средств прибыли принять в полном объеме.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет:

2021г. – 1 389 729 тыс. рублей; 2022г. – 1 388 826 тыс.рублей, 2023г. – 1 422 106 тыс.рублей; 2024г. – 1 456 929 тыс.рублей.

Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2021г.- 2 102 549 тыс.рублей; на 2022г. – 2 108 740 тыс.рублей; на 2023г. – 2 159 101 тыс.рублей, на 2024г. – 2 211 824 тыс.рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 21-40.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 41 к настоящему протоколу.



**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**5. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке  
Чукотского автономного округа, на 2021 год**

---

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г.,  
Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

**СЛУШАЛИ:**

Транину Е.В. (уполномоченным по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (дело от 27 апреля 2020 года № 11).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 15.12.2020 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2021 год направлены заблаговременно. МП «ЧРКХ» уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия МП «ЧРКХ» в связи со сложной транспортной схемой, так же в связи с отсутствием оборудования необходимого для участия в ВКС и нестабильной работой сети интернет участие в ВКС не представляется возможным. Возражений по установлению тарифов на 2021 год не имеют (вх. № ОбщИсх-2244/4-01 от 24.12.2020).

Основание для рассмотрения: заявление об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2021 год (исх. № 770/4 от 27.04.2020 г., вх. № 764 от 27.04.2020 г. (12:20);

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2020 года № 12.10.2020 года «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:



с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 1 025,49 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч;

с 01.07.2021 г. минимальный уровень – 1 061,38 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч.

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования.

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. - 3,6%; 2022г. - 3,9%;  
2023г. – 2024 г.- 4%.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2021г. - 2,56%; 2022г. - 2,86%;  
2023г. – 2024 г.- 2,96%.

В соответствии п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы определенные пунктом 26 Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-том расчетном периоде регулирования ( $P_{\text{Э}}$ ) рассчитываются по формуле:

$$P_{\text{Э}} = 3_{\text{топлив}} + \sum_e V_{j,z} \cdot \text{ЦP}_{j,z}, \quad (43)$$

где:



$Z_{\text{топл}j}$  - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 Методических указаний, тыс.руб.;

$V_{jz}$  - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$CP_{jz}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый j-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ( $HBB_j^T$ ) по следующей формуле:

$$HBB_j^T = OP_j + NP_j + PЭ_j + ЭPT_j + Pез_{j-1}, \quad (41)$$

где:

$OP_j$ - операционные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс.руб.;

$NP_j$ - неподконтрольные расходы в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;

$PЭ_j$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс.руб.;

$ЭPT_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс.руб.;



$P_{\text{эз}j-2}$  - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс.руб.

МП «ЧРКХ» является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

МП «ЧРКХ» является многоотраслевым предприятием и осуществляет деятельность в сферах электроэнергетики, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, жилищно-коммунального хозяйства в 4 населенных пунктах Чукотского автономного округа. Выработка электрической энергии осуществляется локальными ДЭС в селах Айон и Биллингс. В селе Рыткучи организация приобретает электрическую энергию у АО «Чукотэнерго» и осуществляет собственную выработку в случае аварийных ситуаций на электрических сетях.

В связи с тем, что МП «ЧРКХ» - многоотраслевое предприятие, часть произведенной электрической, тепловой энергии, воды, услуг направляется на собственное производство других видов товаров (услуг) по фактической себестоимости. Анализ расходов организации по отдельным видам деятельности осуществляется с учетом плановых балансовых показателей и производственных программ, тарифы устанавливаются только на объем продукции, реализуемой потребителям.

#### 1. Производственная программа.

Комитет предлагает принять в расчет тарифа производственную программу МП «ЧРКХ» согласно представленной производственной программе к формированию баланса электрической энергии на 2021 год.

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2021 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- Выработка электроэнергии 1 593 тыс. кВт.ч (100% к плану 2020г, 100,5% к факту 2019г);
- Расход эл/эн на с/н 75 тыс. кВт.ч. (4,7% от выработки) (100% к плану 2020г, 132,19% к факту 2019г);



- Покупная электроэнергия 2020г, 90,6% к факту 2019г);	9 402 тыс. кВт.ч. (100% к плану
- Отпуск эл/эн в сеть 2020г, 91,75% к факту 2019г);	10 921 тыс. кВт.ч (100% к плану
- Потери эл/эн в сетях (100% к плану 2020г, 88% к факту 2019г);	650 тыс. кВт.ч (6% от отпуска)
- Полезный отпуск всего, в том числе: 2020г, 92% к факту 2019г);	10 271 тыс. кВт.ч (100% к плану
- подразделениям предприятия (100% к плану 2020г, 92% к факту 2019г);	9 127 тыс. кВт.ч (0,88% от полезного отпуска)
- Продано потребителям всего, в том числе: 2020г, 107,8% к факту 2019г);	1 144 тыс. кВт.ч (100% к плану
- Население 2020г, 100,1% к факту 2019г);	603 тыс. кВт.ч (100% к плану
- Бюджетные потребители 2020г, 99% к факту 2019г);	388 тыс. кВт.ч (100% к плану
- Прочие потребители 2020г, 228,9% к факту 2019г).	152 тыс. кВт.ч (100% к плану

Предложенные показатели предложены на уровне показателей принятых в 2020 году.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена: на 2021г - 37 411 тыс. рублей (факт 2019 г. – 35 401 тыс.рублей при плане – 35 443 тыс.рублей, план 2020 г. – 35 795 тыс.рублей), на 2022г – 38 305 тыс.рублей, на 2023г – 39 278 тыс.рублей, на 2024г – 40 294 тыс.рублей.

Расходы на производство электрической энергии заявлены предприятием в размере: 2021г – 144 030 тыс.рублей (факт 2019 г. – 127 170 тыс.рублей при плане 129 084 тыс.рублей, план 2020 г. – 134 801 тыс.рублей), 2022г – 148 111 тыс.рублей, 2023г – 152 559 тыс.рублей, 2024г – 157 190 тыс.рублей.

## 2. Операционные расходы.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2021 годы – 103,6%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 3,6% до 1,0256%).

Операционные расходы составили:

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2019 год	Утвержде но 2020 год	тыс.рублей	
					Предл. организации 2021г	Предл. Комитета 2021г
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	37106	47315	48569	48528
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	812	1136	1166	1165
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	19217	31140	31969	31938
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	17077	15039	15434	15425

1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	17077	15039	15434	15425
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	35	0	0	0
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	103	0	162	0
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	16939	15039	15271	15425

### 3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1. Страховые взносы по расчету организации составляют 8 080 тыс. рублей (25,3% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 8 072 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов по расчету организации составляет 3 тыс.рублей. Комитет принимает данные расходы на уровне предложения предприятия.

3.2 Аренда имущества, используемая для осуществления деятельности по производству электроэнергии. Расчет на 2021 год произведен в соответствии с договорами аренды нежилых зданий муниципальной собственности муниципального образования Чукотский муниципальный район и прогнозной ценой на 2021 год 105 тыс. рублей (факт 2019 г. – 80 тыс. рублей).

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия.



### 3.3 Амортизация основных средств.

Амортизация по расчетам предприятия составляет 609 тыс. рублей (факт 2019 года 78 тыс.рублей).

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2021 год по предложению регулируемой организации составила 8 797 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2021 год Комитет предлагает принять в размере 8 789 тыс.рублей (факт 2017 г. – 5 055 тыс. рублей, факт 2018 г. – 5 431 тыс.рублей, 2019 г. – 5 817 тыс.рублей).

#### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Расходы на топливо по предложению предприятия – 35 935 тыс. рублей, рост к плану 2020 года 104,9%. Расходы на дизельное топливо, определены исходя из нормативов удельного расхода условного топлива, средневзвешенной цены списания топлива, с учетом цены остатков 1 тонны дизельного топлива (по каждому источнику генерации).

Расходы на топливо Комитет предлагает принять на уровне предложенном организацией.

#### 4.2 Расходы на покупную электроэнергию.

Расходы на покупную электрическую энергию по участку Рыткучи по расчетам предприятия составляют 50 584 тыс. рублей (112,2% к плану 2020 года), рассчитаны исходя из покупки электроэнергии у АО «Чукотэнерго» по высокому напряжению в объеме 9,4022 млн.кВт.ч (согласно письму МП «ЧРКХ» № 378/1-05 от 02.03.2020 года) по прогнозному тарифу – 5,38 руб./кВт.ч. Комитетом расходы на покупную электрическую энергию пересчитаны с учетом прогнозного тарифа АО «Чукотэнерго» (прогнозного среднероссийского базового тарифа на электрическую энергию на 2021 год – 5,25 руб./кВт (1 полугодие 2021 г.), 5,80 руб./кВт (2 полугодие 2021 г.)) и предлагаются в расчет в сумме 51 433,9 тыс. рублей (114,1% к плану 2020 года).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по предложению МП «ЧРКХ» составили 86 519 тыс. рублей. Расходы на приобретение энергетических ресурсов на 2021 год по предложению Комитета составили 87 395 тыс. рублей (110% к плану 2020 года, 107,7% к факту 2019 года).

5. В соответствии с решением протокола заседания Правления Комитета от 18.02.2020 г. № 6 учесть недополученные доходы в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию организаций за 2019 год в размере 1 782,25452 тыс. рублей.

6. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 145 тыс. рублей. Комитет предлагает в расчет тарифа расходы за счет средств прибыли принять в полном объеме.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет:

2021г. – 38 434 тыс. рублей; 2022г. – 38 492 тыс.рублей, 2023г. – 39 475 тыс.рублей; 2024г. – 40 500 тыс.рублей.



Расходы на производство электрической энергии по расчету Комитета с учетом прибыли составляют: на 2021г.- 146 640 тыс.рублей; на 2022г. – 149 059 тыс.рублей; на 2023г. – 153 564 тыс.рублей, на 2024г. – 158 255 тыс.рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 42-45.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 46 к настоящему протоколу.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

### **6. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2021 год**

---

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г.,  
Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

### **СЛУШАЛИ:**

Транину Е.В. (уполномоченным по делу) установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2021 год (дело от 27.04.2020 года № 12).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 15.12.2020 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии заблаговременно. МП «ЧРКХ» уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия МП «ЧРКХ» в связи со сложной транспортной схемой, так же в связи с отсутствием оборудования необходимого для участия в ВКС и нестабильной работой сети интернет участие в ВКС не представляется возможным. Возражений по установлению тарифов на 2021 год не имеют (вх. № ОбщИсх-2244/4-01 от 24.12.2020).

Основание для рассмотрения: заявление о корректировке тарифов в сфере электроэнергетики с 2021 по 2024 гг (исх. № ОбщИсх-766/4 от 27.04.2020 г., вх. № 766 от 27.04.2020 г. (12:20);

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.



Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2020 года № 12.10.2020 года «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 1 025,49 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч;

с 01.07.2021 г. минимальный уровень – 1 061,38 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч.

Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования.

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. - 3,6%; 2022г. - 3,9%;  
2023г. – 2024 г.- 4%.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2021г. - 2,56%; 2022г. - 2,86%;  
2023г. – 2024 г.- 2,96%.

В соответствии п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.



Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы определенные пунктом 26 Методических указаний.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в  $j$ -том расчетном периоде регулирования ( $PЭ$ ) рассчитываются по формуле:

$$PЭ = Z_{\text{топ}} + \sum_z V_{j,z} \cdot Ц_{j,z}, \quad (43)$$

где:

$Z_{\text{топ}}$  - расходы на топливо на производство электрической энергии, рассчитываемые в соответствии с пунктом 17 Методических указаний, тыс.руб.;

$V_{j,z}$  - объем потребления  $z$ -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемый с учетом фактических значений объема потребления такого энергетического ресурса в предыдущие расчетные периоды регулирования;

$Ц_{j,z}$  - плановая (расчетная) стоимость покупки единицы  $z$ -го энергетического ресурса (за исключением топлива) и воды в  $j$ -м расчетном периоде регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов рассчитывает необходимую валовую выручку производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов отдельно на каждый  $j$ -й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования ( $НВВ_j^T$ ) по следующей формуле:

$$НВВ_j^T = ОР_j + НР_j + PЭ_j + ЭПТ_j + P_{\text{рез},j-1}, \quad (41)$$

где:

$ОР_j$  - операционные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, тыс.руб.;

$НР_j$  - неподконтрольные расходы в  $j$ -м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 26 настоящих Методических указаний, тыс.руб.;



$P_{эj}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды в j-м расчетном периоде регулирования, определяемые в соответствии с пунктом 27 Методических указаний, тыс.руб.;

$ЭПГ_j$ - экономия расходов на топливо, связанная со сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на генерирующих объектах, а также с использованием возобновляемых источников энергии, достигнутая производителем электрической энергии (мощности), и (или) полученная вследствие снижения расходов на топливо в результате осуществления мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, определяемая в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, тыс.руб.;

$P_{эj-1}$ - недополученные («+») или излишне полученные («-») доходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за (j-2)-й расчетный период регулирования, рассчитываемые в соответствии с пунктом 29 Методических указаний, тыс.руб.

#### 1. Производственная программа.

Объем электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям, по предложению предприятия составляет 7 604 тыс. кВт.ч, объем с АО «Чукотэнерго» не согласован.

Анализ фактических данных не представляется возможным, Комитет предлагает объем электрической энергии, передаваемой по электрическим сетям принять на уровне утвержденном на 2020 год.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена: на 2021г - 4 551 тыс. рублей (факт 2019 г. – 4 313 тыс.рублей при плане – 4 435 тыс.рублей, план 2020 г. – 4 447 тыс.рублей), на 2022г – 4 694 тыс.рублей, на 2023г – 4 830 тыс.рублей, на 2024г – 4 969 тыс.рублей.

#### 2. Операционные расходы.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2021 годы – 103,6%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 3,6% до 1,0256%).

Операционные расходы составили:

<i>тыс.рублей</i>						
№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Факт 2019 год	Утвержде но 2020 год	Предл. организации 2021г	Предл. Комитета 2021г
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	1703	3782	3882	3879
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0	0



1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	294	356	366	365
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	608	2168	2226	2224
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	800	1258	1291	1290
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	800	1258	1291	1290
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	800	1258	1291	1290

### 3. Неподконтрольные расходы.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1.Страховые взносы по расчету организации составляют 564 тыс. рублей (25,3% к ФОТ) с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

#### 3.2 Амортизация основных средств.

Амортизация предприятия составляет 89 тыс. рублей (факт 2019 года 89 тыс.рублей).

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2021 год регулируемой организации составила 652 тыс. рублей (факт 2019 г. – 267 тыс.рублей, план 2020 г. – 638 тыс. рублей).

4. Необходимые расходы за счет средств прибыли по предложению предприятия составляют 17 тыс. рублей. Комитет предлагает в расчет тарифа расходы за счет средств прибыли принять в полном объеме.

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию по предложению Комитета составляет:



2021г. – 4 531 тыс. рублей; 2022г. – 4.674 тыс.рублей, 2023г. – 4 793 тыс.рублей; 2024г. – 4 932 тыс.рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложениях 47.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго», согласно приложению 48 к настоящему протоколу.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

### **7. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год**

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г., Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

Савонову М.А. (уполномоченным по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (дело от 30 апреля 2020 года № 25).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 15.12.2020 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2021 год направлены заблаговременно. ООО «Электро-Инчоун» уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на электрическую энергию (мощность), без участия организации. Возражений по установлению тарифов на 2021 год не имеют (вх. № 186 от 22.12.2020).

Основание для рассмотрения: об установлении тарифов в сфере электроснабжения на 2021 год (исх. № 15/д от 29.04.2020 г., вх. № 822 от 29.04.2020 г. (17:55):

с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.

Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 года № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», электроэнергетическая система Чукотского автономного округа входит в перечень технологически изолированных территориально электроэнергетических систем.

Приказом Федеральной антимонопольной службы от 12 октября 2020 года № 12.10.2020 года «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год» округу установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию:

с 01.01.2020 г. минимальный уровень – 1 025,49 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч;

с 01.07.2021 г. минимальный уровень – 1 061,38 коп./кВт.ч, максимальный уровень – 3 534,98 коп./кВт.ч.

В соответствии с пунктом 78.2 Основ ценообразования № 1178, в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемые с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, определяются регулирующими органами в соответствии с настоящим пунктом и Методическими указаниями № 686/19, на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый уровень операционных расходов;  
индекс эффективности операционных расходов;  
целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности.

Базовый уровень операционных расходов определяется регулирующим органом с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) в соответствии с Методическими указаниями № 686/19.

В соответствии п. 12 Основ ценообразования № 1178, выбор метода регулирования в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемую деятельность, производится регулирующим органом.

Общество является получателем государственной поддержки, в части оказания услуг электроснабжения, в виде:

1. Субсидии на компенсацию недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных ресурсов (услуг) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек за счет средств окружного бюджета;

2. Субсидия гарантирующему поставщику на доведение в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Необходимая валовая выручка по регулируемой услуге электроснабжения в целом по предприятию заявлена на 2021 год - 56 803,52



тыс. рублей, 2022 год – 56 812 тыс. рублей, 2023 год – 58 151 тыс. рублей, 2024 год – 59 551 тыс. рублей.

### 1. Производственная программа.

На территории села Инчоун расположена 1 дизельная электростанция, оборудованная 4 дизель-генераторами: АД-200-Т/400 двигатель ЯМЗ (суммарная мощность 700 кВт). Основным топливом является дизельное топливо по ГОСТ 305-82 (арктическое).

Производственные показатели, предложенные регулируемой организацией на 2021 год совокупно по всем населенным пунктам, следующие:

- Выработка электроэнергии	969,14 тыс. кВт.ч;
- Расход эл/эн на с/н	44 тыс. кВт.ч. (4,5% от выработки);
- Отпуск эл/эн в сеть	925,14 тыс. кВт.ч;
- Потери эл/эн в сетях	188,08 тыс. кВт.ч (20,33% от отпуска);
- Полезный отпуск всего, в том числе:	737,06 тыс. кВт.ч;
- подразделениям предприятия	3,48 тыс. кВт.ч (0,47% от полезного отп.);
- Продано потребителям всего, в том числе:	733,58 тыс. кВт.ч;
- Население	339,80 тыс. кВт.ч;
- Бюджет	75,35 тыс. кВт.ч;
- Прочие потребители	318,43 тыс. кВт.ч.

Предложенные показатели соответствуют Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2021 году. Показатели на уровне плана 2020г., с незначительным снижением продажи потребителям, так по группе потребителей «население» снижение 1,5%, по бюджетофинансируемым организациям снижение 2,3%, по коммерческим потребителям рост 2,16%.

В соответствии с п.78.2 Основ в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

### 2. Базовый уровень операционных расходов.

В соответствии п. 25 Методических указаний № 686/19, операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) рассчитываются отдельно на каждый расчетный период регулирования долгосрочного

периода регулирования, за исключением базового (первого) года долгосрочного периода регулирования, рассчитываются по формуле:

$$OP_j = OP_{j-1} \cdot \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \cdot (1 + ИПЦ)$$

Комитетом определены параметры расчета операционных расходов:

Индекс потребительских цен (ИПЦ) 2021г. - 3,6%; 2022г. - 3,9%;  
2023г. – 2024 г.- 4%.

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) 2021г. - 2,56%; 2022г. - 2,86%;  
2023г. – 2024 г.- 2,96%.

В соответствии п. 20 Методических указаний № 686/19 при расчете базового уровня операционных расходов учитываются расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), предусмотренные пунктами 18 и 30 Основ ценообразования, за исключением расходов на приобретение энергетических ресурсов (в том числе топлива) и воды, определяемых в соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 686/19, амортизации основных средств, расходов на обслуживание заемных средств, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, и расходов по оплате услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

ООО «Электро-Инчоун» произвело корректировку операционных расходов в соответствии с прогнозными показателями, определенными в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2024 года от 30.09.2019г.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2021 годы – 103,6%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 3,6% до 1,0256%).

Операционные расходы составили:

<i>тыс.рублей</i>						
№ пп	Наименование	Ед.изм	Факт 2019 года	Утверждено на 2020 год	Предложено ООО «Электро-Инчоун» на 2021-год	Предложено Комитета на 2021 год
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	тыс. руб.	19596,99	23568,99	24196,63	24173
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	129,39	158,52	162,75	163
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2170,12	4450,00	4568,50	4564
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13239,17	14147,20	14523,94	14510
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	4058,32	4813,26	4941,44	4937



1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	183,50	316,00	324,42	324
1.4.2	<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	<i>тыс. руб.</i>	3874,82	4497,26	4617,02	4613
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	49,99	60,64	62,26	62
1.4.2.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,00	0	0,00	0
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	2797,53	3199,12	3284,31	3281
1.4.2.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	44,28	91,03	93,46	93
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00		0,00	0
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	284,73	54,38	55,82	56
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	193,69	0	242,31	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	198,76	102,44	105,17	105
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0,00	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	305,84	989,65	773,69	1015

### 3. Неподконтрольные расходы.

Неподконтрольные расходы включают в себя расходы определенные пунктом 26 Методических указаний.

3.1 Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включают в себя

3.1.1 Страховые взносы по расчету организации составляют 4 386,23 тыс. рублей (30,2% к ФОТ) с учетом предложенных корректировок, Комитет принимает расходы на страховые взносы в размере 4 382 тыс. рублей, с учетом страховых взносов производственного персонала, цехового персонала, административно-управленческого персонала.

3.1.2 Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов) Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия в размере 12,37 тыс.рублей (факт 2018 г. – 9,40 тыс.рублей, 2019 г. – 11,90 тыс.рублей).

3.2 Аренда имущества, используемая для осуществления деятельности по производству электроэнергии. Расчет на 2021 год произведен в соответствии с договорами аренды нежилых зданий муниципальной собственности муниципального образования Чукотский муниципальный район и прогнозной ценой на 2021 год (письмо Администрации Чукотского МО исх.№49 от 15.03.20.), стоимость аренды

составит 709,098 тыс. руб (факт 2018 г.-713,51 тыс.рублей, факт 2019 г. – 709,10 тыс.рублей).

Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии Комитет предлагает принять на уровне предложения предприятия.

### 3.3 Амортизация основных средств.

Затраты определены в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета и составляют на 2021 год 1420,505 тыс. рублей. По данной статье предприятию ежегодно, с 2018 по 2020г.г. утверждаются затраты в сумме 804,255 тыс. рублей. Фактические амортизационные отчисления составляют: 2018 год- 1471,761 тыс. рублей, 2019 год – 1420,505 тыс. рублей, ожидаемое 2020 год – 1420,505 тыс. рублей. Увеличение затрат произошло в связи с вводом в эксплуатацию в декабре 2017г. нового дизель-генератора, по которому сумма ежемесячных амортизационных отчислений составляет 55625 руб.45 коп. \*12 мес = 667,506 тыс.рублей. По итогам работы за 2018 – 2019 годы, предприятие понесло невозмещенные затраты в сумме 1283,756 тыс. рублей. В том числе в 2018г.- 667,506 тыс.рублей, 2019 году- 616,250 тыс. рублей.

ООО «Электро-Инчоун» предлагает дополнительно учесть в НВВ на 2021 год расходы, не учтенные при установлении тарифов, а именно расходы, не учтенные по статье «Амортизация ОС» в сумме 1 283,76 тыс. руб. как расходы, не учтенные при утверждении тарифов на 2018-2019годы.

Комитет предлагает принять расходы по статье «Амортизация ОС» на уровне предложения организации.

3.4 Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним. По предложению предприятия расходы по данной статье затрат запланированы по факту 2019 года.

В 2019 году предприятие на закупку топлива в навигацию, из-за отсутствия финансовых средств, оформило бюджетный кредит в сумме 20 млн. рублей (Договор бюджетного кредита от 03.06.2019г. № 05-01-08/1947 с Департаментом экономики, финансов и имущественных отношений Чукотского АО). В 2019 году предприятие фактически выплатили проценты за пользование кредитом в сумме 337,60 тыс.рублей. Данные расходы включены в расчет тарифов на 2021 год.

Расчетные выплаты за пользование кредитом в 2020 году составят - 96, 23 тыс.рублей. В установленные долгосрочные тарифы данные затраты не включены. ООО «Электро – Инчоун» прилагает полный пакет документов по кредитованию, фактическим погашениям процентов за 2019 год и расчет ожидаемых выплат в 2020 году.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в



котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

На основании выше изложенного Комитет предлагает сумму недополученных расходов принять в размере предложенном ООО «Электро-Инчоун».

Общая сумма неподконтрольных расходов на 2021 год по предложению ООО «Электро-Инчоун» составила 6865,8 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы на 2021 год Комитет предлагает принять в размере 6 862 тыс.рублей (факт 2018 г. – 5 837 тыс.рублей, 2019 г. – 6 490 тыс.рублей).

#### 4. Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

4.1. Затраты на топливо (дизельное топливо, масла) определены из необходимого объема топлива на производство электрической энергии, прогнозной цены за 1 тонну (письмо НПАО ЧТК от 07.04.2020г. №1190):

в навигацию 2020 года – в тариф на 1 полугодие 2021г.: дизельное топливо – 86 880 руб.00 коп., масла - 187 086 руб. 00коп. (с НДС);

в навигацию 2021 года - в тариф на 2 полугодие 2021г.: дизельное топливо – 89 928 руб.00 коп, масла - 192 700 руб.00 коп(с НДС).

Норматив удельного расхода условного топлива на 2021 год в размере – 420,7 кг/кВтч. Затраты в 2021г. Составят: по дизельному топливу 23719,3 т. руб., маслам – 509,5 тыс. руб.

Ожидаемые затраты по топливу за 2020 год составят 23 408,3тыс.рублей, что выше утвержденных в тарифе на 245,5 тыс.руб. Отклонение сложилось из-за увеличения стоимости ДТ и масел. По прогнозным данным поставщика, в тариф были заложены цены на 2 полугодие 2020г.: ДТ-86 458руб.20 коп.; масла – 185 286 руб.70 коп. По уточненной прогнозной цене (письмо ЧТК от 07.04.2020г. исх.№ 1190) – ДТ – 86 880 руб.00 коп; масла – 187 086 руб. 00 коп.

Общая сумма затрат на топливо по предложению предприятия – 24 228,8 тыс. рублей (рост к 2020 году 4,6%).

Проанализировав представленные: расчет расходов на топливо с учетом фактических данных за последние три года (2017г. – 18 447,4 тыс.рублей, 2018г. – 21 218 тыс.рублей, 2019г. – 21 869,2 тыс.рублей), обосновывающие материалы связанные с затратами на топливо, Комитет предлагает принять расходы на топливо на производство электрической энергии (мощности) на уровне предложения предприятия.

5. Расходы за счет средств прибыли по расчету предприятия составляют – 495,641 тыс.рублей и состоят из: налога на прибыль - 364,441 тыс.руб. и выплаты социального характера – 131,2 тыс. рублей.

Расходы на производство и передачу электрической энергии с учетом прибыли по расчету предприятия составляют на 2021 г - 57 070,6 тыс. рублей, на 2022 г. – 57 080 тыс.рублей, на 2023 г. – 58 151 тыс.рублей, на 2024 г. – 59 551 тыс.рублей. Комитет предлагает признать экономически обоснованным размер средств, необходимый организации для осуществления регулируемого вида деятельности на 2021 г. - 57 043 тыс. рублей, на 2022 г. – 56 986 тыс.рублей, на 2023 г. – 58 349 тыс.рублей, на 2024 г. – 59 772 тыс.рублей.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 49.

В ходе обсуждения

### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 50 к настоящему протоколу.

### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

### **8. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год**

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г.,  
Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

**СЛУШАЛИ:** Транину Е.В. (уполномоченным по делу) об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2021 год (дело от 30 апреля 2020 № 66).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 34 от 15.12.2020 о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления и материалы дела по установлению тарифов на 2021 год направлены заблаговременно. ООО «СтройИнвест-Энергия» уведомил Комитет об отсутствии возможности принять участие в заседании Правления (вх. № 172 от 24.12.2020). С предложенными к утверждению тарифами согласны.

Основание для рассмотрения: заявление об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021 год (исх. № 78/20 от 30.04.2020г.) с приложением обосновывающих материалов и расчетов тарифов, предлагаемых к установлению.



Срок, форма представления предложений и расчет тарифов соответствуют нормативным и методическим документам по вопросам регулирования тарифов в сфере электроэнергетики.

ООО «СтройИнвест-Энергия» представлен бухгалтерский баланс и отчет о финансовых результатах за 2019 год. В соответствии с отчетом о финансовом результате за 2019 год организация получила прибыль в размере 20413 тыс. рублей (рост на 64% к показателю 2018 год 12415 тыс. рублей).

В соответствии с представленной сметой, фактические расходы организации на производство электрической энергии за 2019 год составили 71 916 тыс. рублей, выручка по утвержденным тарифам 78395 тыс. рублей, сальдо денежных потоков (доходы минус расходы) по регулируемой деятельности за отчетный 2019 г. 6 479 тыс. рублей.

ООО «СтройИнвест-Энергия» (далее – Общество) осуществляет регулируемую деятельность с 2016 года и имеет статус концессионера, в рамках действующего концессионного соглашения от 21.09.2016г. о реконструкции, эксплуатации объекта «Ветроэлектростанция с диспетчерским пунктом, принадлежащем на праве хозяйственного ведения ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз». В соответствии с указанным соглашением Общество осуществляет реконструкцию объектов генерации и производит электрическую энергию. Произведенная электрическая энергия поставляется в сети единственного потребителя ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» по Договору поставки электрической энергии от 10.02.2020г. № 221-Э.

Общество является резидентом территории опережающего социально-экономического развития «Беринговский» (свидетельство удостоверяющее регистрацию от 22 апреля 2016 года). В связи с чем освобожден от уплаты, налога на прибыль по 2022 год включительно, налога на имущество и землю по 2021 год.

Отпуск электрической энергии на 2021 год согласован с потребителем в размере 2 776,2 тыс. кВт.ч, что соответствует уровню 2020 года (письмо от 27.02.2019 года № 01-12/836), факт 2019 года 3 102,8 тыс. кВт.ч. Плановая выработка составляет 2 928,9 тыс. кВт.ч., расход электроэнергии на собственные нужды 152,7 тыс. кВт.ч (5,2% к выработке).

В Заявлении Общества об установлении тарифов на электрическую энергию на 2021г указан тариф на 1 полугодие 25,19 руб./кВт.ч, на 2 полугодие 2021г 25,19 руб./кВт.ч, метод регулирования не предлагается. Необходимая валовая выручка по предложению Общества составила 135 305,47 тыс. рублей.

#### **Расчет необходимой валовой выручки.**

В 2019 году ООО «СтройИнвест-Энергия» установлены тарифы в сфере электроснабжения на 2020 годы и долгосрочные параметры регулирования на 2020-2024 годы (постановление Правления Комитета от 25.12.2019 г. № 24-э/8).

В соответствии с п.37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.10.2011 г. № 1078 в течение

долгосрочного периода регулирования регулирующие органы ежегодно в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 32 Основ, осуществляют корректировку необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования.

Расходы по предложению Общества на 2021г. спланированы исходя из экономически обоснованных расходов, в том числе расходы на производство электрической энергии 135 305,47 тыс. рублей.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2021-2024 годы Комитетом применялись прогнозные показатели, определенные в базовом варианте Прогноза социально-экономического развития РФ до 2023 года от 26.09.2020г.:

индекс потребительских цен (ИПЦ): 2021г. – 103,6%, 2022г. – 103,9%, 2023 – 2024 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на добычу угля: 2021г. – 103,3%, 2022г. – 103,9%, 2023г. – 104,1%, 2024г. – 104,1%;

индекс роста цен на электрическую и тепловую энергию: 2021 – 2023 гг. – 104,0%;

индекс роста цен на водоснабжение, водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений: 2021 – 2023 гг. – 104,0%.

#### **Операционные расходы.**

ООО «СтройИнвест-Энергия» произвели корректировку с использованием индекса потребительских цен на 2021 годы – 104,0%.

Для расчета операционных расходов Комитетом использован индекс потребительских цен на 2021 годы – 103,6%, отметим, что в соответствии с формулой расчета операционных расходов индексация операционных расходов определена с учетом индекса эффективности (снижает ИПЦ с 3,6% до 1,0256%).

Операционные расходы составили:

<i>тыс.рублей</i>				
Наименование	Факт 2019 года	Утверждено на 2020 год	Предложение ООО «СтройИнвест-Энергия» на 2021 год	Предложение Комитета на 2021 год
Операционные расходы, всего	35368,06	37637,78	38751,86	38603
Расходы на сырье и материалы	237,06	0,00	0,00	0
Расходы на ремонт основных средств	5272,00	5451,08	5612,43	5591
Расходы на оплату труда	27776,03	29435,40	30306,69	30190
Прочие расходы, в том числе:	2082,96	2751,30	2832,74	2822
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0	0,00	0,00	0
<i>Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:</i>	2082,96	2751,30	2832,74	2822
Расходы на оплату услуг связи	73,82	0,00	0,00	0



Расходы на оплату вневедомственной охраны	0	0	0,00	0
Расходы на оплату коммунальных услуг	0	0,00	0,00	0
Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	622,12	0,00	0,00	0
Расходы на служебные командировки	0	0	0,00	0
Расходы на обучение персонала	43,59	0,00	0,00	0
Канцелярские и почтовые расходы	5,00		0,00	0
Расходы по охране труда	94,00	0,00	0,00	0
Расходы по организации рабочей силы	0	0	0,00	0
Иные расходы	1244,43	2751,30	2832,74	2822

### Неподконтрольные расходы

В соответствие п. 26 методических указаний 686/19 неподконтрольные расходы включают в себя:

расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, а также иных услуг, предусмотренных Основными положениями, в соответствии с пунктом 23 Основ ценообразования;

расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховых взносов, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов;

расходы на аренду имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электрической энергии, определяемые в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования;

амортизация основных средств и нематериальных активов, определяемая в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования;

капитальные вложения из прибыли в соответствии с утвержденной в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;

расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, в том числе расходы на погашение и обслуживание заемных средств на реализацию мероприятий инвестиционной программы. Величина процентов, включаемых в состав неподконтрольных расходов, принимается равной величине ставки по договору займа или кредитному договору, но не выше ключевой ставки Банка России, увеличенной на 4 процентных пункта.

Неподконтрольные расходы по предложению предприятия составляют 57 802,06 тыс. рублей. Из них:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности в сумме 813 тыс. рублей;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховые взносы в сумме 1 659,27 тыс. рублей. По предложению Общества, отчисления на страховые взносы определены с учетом предельной величины базы для начисления страховых взносов от ФОТ;

- аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии на сумму 1 905,00 тыс. рублей;

- амортизация основных средств и нематериальных активов 21 157,74 тыс. рублей;

- расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам 32 267 тыс. рублей.

Неподконтрольные расходы, учитываемые в тарифе, Комитетом предлагаются в сумме 56 535 тыс. рублей. Из них:

- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности по предложению Комитета составили 29 тыс. рублей. Данные расходы включают в себя расходы на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами и рассчитаны Комитетом исходя из объемов ТКО (приняты в соответствии с договором на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами от 01.01.2020г. № 42/2020-РО с ООО «Анадырская транспортная компания») в размере 0,75 м<sup>3</sup>/год и тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2019-2023 годы утвержденных постановлением Правления Комитета от 06.12.2019 № 17-к/6;

- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе страховые взносы в сумме 1 652,89 тыс. рублей. Комитет предлагает, отчисления на страховые взносы скорректировать с учетом корректировки расходов связанных с оплатой труда;

- аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии на сумму 1427 тыс. рублей. Аренда земельного участка 219,5 тыс. рублей (договор аренды земельного участка, находящегося в собственности Чукотского автономного округа от 01.10.2016г. № 3-ОЗ-2016 с Департаментом финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского АО с условием пересмотра арендной платы на индекс инфляции ежегодно). Аренда жилого помещения для проживания оперативного персонала – 660 тыс. рублей (договор на аренды жилых помещений от 01.10.2016г. № 03 с ИП Горбатковой Е.Н. на сумму 55 тыс. рублей в месяц);

- амортизация основных средств и нематериальных активов 21 158 тыс. рублей. Расчет амортизации произведен с учетом ввода в эксплуатацию модернизированных ветроэнергетических установок 984,7 тыс. рублей, нематериальные активы 14 681,4 тыс. рублей, основные средства 628,7 тыс. рублей, расчет затрат на амортизационные отчисления НМА 4 Этап ВЭС на 2021-2022г 4 863 тыс. рублей. Комитет предлагает включить в расчет



амортизационные расходы на уровне предложения Общества. Расчёт и пояснительная записка №б/н от 18.11.2020г прилагается (Приложение №1);

- расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам 31 890 тыс. рублей. Из них:

- погашение процентов по кредиту АТБ 1 этап 189 тыс. рублей (согласно расчёту возврата процентов и тела кредитов АТБ 1,2 этапы в период 2020-2022 гг. по договору с ПАО «АТБ» № 0118/0000054 от 14.09.2016 года, в соответствии с которым банк открыл ООО «СтройИнвест-Энергия» кредитную линию с лимитом в размере 34 400 тыс. рублей сроком до 05 сентября 2021 года, процент за пользование кредитной линией 14,5 % годовых, Дополнительное соглашение №4 к Договору кредитной линии № 0118/0000054 от 14.09.2016 года с учётом Дополнительных соглашений №1 от 25 апреля 2017 года, №2 от 18 февраля 2020 года, №3 от 24 марта 2020 года ставка снижена до 9,75% годовых);

- погашение процентов по кредиту АТБ 2 этап 593 тыс. рублей (согласно расчёту возврата процентов и тела кредитов АТБ 1,2 этапы в период 2020-2022 гг. по договору с ПАО «АТБ» № 0151/0000016 от 30.05.2017 года, в соответствии с которым банк открыл ООО «СтройИнвест-Энергия» кредитную линию с лимитом в размере 34 400 тыс. рублей на срок до 05 апреля 2022 года, процент за пользование кредитной линией 14,5% годовых, Дополнительное соглашение №7 к Договору кредитной линии № 0151/0000016 от 30.05.2017 года с учётом Дополнительных соглашений №1 от 04 декабря 2017 года, №2 от 18 мая 2019 года, №3 от 12 августа 2019 года, №4 от 18 февраля 2020 года, №5 от 25 февраля 2020 года, №6 от 24 марта 2020 года ставка снижена до 9,75% годовых);

- возврат тела кредита АТБ 1 Этап 5 542 тыс. рублей (согласно расчёту возврата кредита на реализацию 1-го этапа реконструкции ВЭС к договору с ПАО «АТБ» № 0118/0000054 от 14.09.2016 года, в соответствии с которым банк открыл ООО «СтройИнвест-Энергия» кредитную линию с лимитом в размере 34 400 тыс. рублей сроком до 05 сентября 2021 года, процент за пользование кредитной линией 14,5 % годовых);

- возврат тела кредита АТБ 1 Этап 7 500 тыс. рублей (согласно расчёту возврата кредита на реализацию 2-го этапа реконструкции ВЭС к договору с ПАО «АТБ» № 0151/0000016 от 30.05.2017 года);

- погашение процентов по кредиту 4Этап 6 106 тыс. рублей (согласно расчёту возврата кредита на реализацию 4-го этапа реконструкции ВЭС к Договору кредитной линии №01118/0000184 от 16.10.2020 года, в соответствии с которым банк открыл ООО «СтройИнвест-Энергия» кредитную линию с лимитом в размере 80 000 тыс. рублей на срок до 01 октября 2021 года, процент за пользование кредитной линией 8% годовых);

- погашение тела кредит 4Этап 11 848 тыс. рублей (согласно расчёту затрат возврата кредита на реализацию 4-го этапа реконструкции ВЭС к договору кредитной линии №01118/0000184 от 16.10.2020 года);

- поручительство Фонд Развития Чукотки 112 тыс. рублей (Договор поручительства №0118/0000184.4 от 16 октября 2020 года).

Графики погашения кредитов представлены. Заемные средства используются с целью реализации мероприятий по концессионному соглашению. Условие по соблюдению предельного уровня ключевой ставки Центрального Банка России выполняется.

В целях недопущения резкого роста тарифа во втором полугодии 2021 года Комитет предлагает проценты по кредитам принять в размере 21 890 тыс. рублей. Оставшуюся сумму в размере 10 000 тыс. рублей учесть в расчёт тарифа на 2024 год.

**Расходы на приобретение энергетических ресурсов** учитываемые в тарифе, Комитетом предлагаются в сумме 1235 тыс. рублей, включают в себя:

- расходы на покупную электроэнергию в размере 754 тыс. рублей. Расходы сформированы исходя из объема потребления электроэнергии (договор на поставку электрической энергии №221-Э от 10.02.2020г с ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз») и прогнозного среднероссийского базового тарифа на электрическую энергию на 2021 год – 5,25 руб./кВт (без НДС) (1 полугодие 2021 г.), 5,80 руб./кВт (без НДС) (2 полугодие 2021 г.), тариф на второе полугодие 2021 года рассчитан с учетом роста тарифов на регулируемый период 2020 года 10,5%;

- расходы на воду 481 тыс. рублей. Объем воды Комитет предлагает принять согласно соглашению к договору на оказание услуг (подвозная вода) от 21 декабря 2018 года №221-В1 от 01.01.2020 г. Тариф 1 полугодия 2021 года взят на уровне утвержденного тарифа на 2 полугодие 2020 года в размере 1 571,30 руб./м.куб (без НДС), тариф на 2 полугодие 2021 года принят с учетом ИПЦ  $1571,30 * 1,04 = 1\,634,15$  руб./м.куб. (без НДС). Расходы на воду Комитет предлагает принять в размере 480,82 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка на производство электрической энергии в базовом 2021г., определенная Комитетом по итогам экспертизы, составила 85 995 тыс. рублей.

В период регулирования тарифов на 2020 год во избежание резкого роста тарифов для единственного покупателя электрической энергии, Комитетом предлагалось частично учесть сумму недополученных доходов с распределением на долгосрочный период регулирования следующим образом:

2021г. 5 964,0 тыс. рублей;  
2023г. 4 256,0 тыс. рублей.

С включением в расчет долгосрочных тарифов на электрическую энергию в предлагаемом варианте рост тарифа на 2021 год составит 132,6% к 2020 году. Для сдерживания роста тарифа на 2021 год, Комитет предлагает недополученные доходы в размере 5 964,0 тыс. рублей учесть в тарифе на 2023 год.

Необходимо отметить, что Общество предлагает учесть в тариф на 2021 год недополученные расходы на погашение займов и процентов в 2020 году, недополученные расходы на погашение процентов и тела кредита 2020



год 4 этап, поручительство Фонд Развития Чукотки за 2020 год в размере 32 788 тыс. рублей.

В соответствии с п.7 Основ ценообразования в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. К экономически обоснованным расходам в том числе относятся расходы, связанные с обслуживанием заемных средств, привлекаемых для покрытия недостатка средств (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала).

На основании выше изложенного Комитет предлагает сумму недополученных расходов в размере 32 788 тыс. рублей учесть в тарифах на 2022-2024 гг.

Комитетом на долгосрочный период регулирования применены параметры расчета долгосрочных цен (тарифов):

Индекс потребительских цен (ИПЦ): на 2021г – 103,6%, на 2022г – 103,9%, на 2023-2024гг – 104,0%.

Итоговый коэффициент индексации операционных расходов: на 2021г -1,0256%, на 2022г – 1,0286%, на 2023-2024гг – 1,0296%.

Расчет НВВ и тарифов представлен в приложении 51.

#### **РЕШИЛИ:**

Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению 52 к настоящему протоколу.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

**9. О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2**

---

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г.,  
Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. необходимости внесения изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2 в целях уточнения отдельных положений нормативного правового акта Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФКП «Аэропорты Чукотки» на 2020-2024 годы» следующие изменения:

приложения 2,3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 53 к настоящему протоколу.

2. Отменить постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 ноября 2020 года № 31-э/5.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

**10. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы**

---

(Ковальская Е.В. Данилова О.В., Демещенко М.Г., Петрова Т.Г.,  
Савонова М.А., Сударинена О.С., Транина Е.В.)

**СЛУШАЛИ:** Савонову М.А. в целях уточнения отдельных положений нормативного правового акта Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа в частности

В ходе обсуждения

**РЕШИЛИ:**

1. Установить филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2021-2025 годы с календарной разбивкой согласно приложению 54 к настоящему протоколу.



2. Установить филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2021-2025 годы с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению 55 к настоящему протоколу.

3. Отменить постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 16 декабря 2020 года № 29-э/3.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 5; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

Секретарь Правления




Л.Г. Андреева

Члены Правления:

Данилова О.В.



Петрова Т.Г.



Сударинена О.С.



Демещенко М.Г.



Савонова М.А.

























№ п/п	Наименование	2021		2020		2019		2018		2017		Изменение, %	
		факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план		
1	Нагрузка электроснабжения	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
1.1		Выработка электроснабжения	тыс.кВт.ч	641	686	787	850	850	850	850	850	850	
2		Расход электроснабжения на с/п	тыс.кВт.ч	25	26	30	33	30	30	30	30	30	
3		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	617	660	756	817	817	817	817	817		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	225	254	257	257	257	257	257	257		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	38,5	38,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	36,5	36,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
6		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	392	406	500	503	500	500	500	500		
7		Отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	39	25	97	72	50	72	97	97		
7	Потребляемый (реализованный)	тыс.кВт.ч	352	381	403	403	403	403	403	403			
7	Потери в % к отпуску в сеть	%											
1	Индикаторы надежности	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
1.1		Выработка электроснабжения	тыс.кВт.ч	641	686	787	850	850	850	850	850	850	
2		Расход электроснабжения на с/п	тыс.кВт.ч	25	26	30	33	30	30	30	30	30	
3		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	617	660	756	817	817	817	817	817		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	225	254	257	257	257	257	257	257		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	38,5	38,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	36,5	36,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
6		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	392	406	500	503	500	500	500	500		
7		Отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	39	25	97	72	50	72	97	97		
7	Потребляемый (реализованный)	тыс.кВт.ч	352	381	403	403	403	403	403	403			
7	Потери в % к отпуску в сеть	%											
1	Индикаторы качества	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
1.1		Выработка электроснабжения	тыс.кВт.ч	641	686	787	850	850	850	850	850	850	
2		Расход электроснабжения на с/п	тыс.кВт.ч	25	26	30	33	30	30	30	30	30	
3		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	617	660	756	817	817	817	817	817		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	225	254	257	257	257	257	257	257		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	38,5	38,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	36,5	36,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
6		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	392	406	500	503	500	500	500	500		
7		Отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	39	25	97	72	50	72	97	97		
7	Потребляемый (реализованный)	тыс.кВт.ч	352	381	403	403	403	403	403	403			
7	Потери в % к отпуску в сеть	%											
1	Индикаторы безопасности	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
1.1		Выработка электроснабжения	тыс.кВт.ч	641	686	787	850	850	850	850	850	850	
2		Расход электроснабжения на с/п	тыс.кВт.ч	25	26	30	33	30	30	30	30	30	
3		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	617	660	756	817	817	817	817	817		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	225	254	257	257	257	257	257	257		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	38,5	38,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	36,5	36,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
6		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	392	406	500	503	500	500	500	500		
7		Отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	39	25	97	72	50	72	97	97		
7	Потребляемый (реализованный)	тыс.кВт.ч	352	381	403	403	403	403	403	403			
7	Потери в % к отпуску в сеть	%											
1	Индикаторы экологичности	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
1.1		Выработка электроснабжения	тыс.кВт.ч	641	686	787	850	850	850	850	850	850	
2		Расход электроснабжения на с/п	тыс.кВт.ч	25	26	30	33	30	30	30	30	30	
3		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	617	660	756	817	817	817	817	817		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	225	254	257	257	257	257	257	257		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	38,5	38,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	36,5	36,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
6		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	392	406	500	503	500	500	500	500		
7		Отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	39	25	97	72	50	72	97	97		
7	Потребляемый (реализованный)	тыс.кВт.ч	352	381	403	403	403	403	403	403			
7	Потери в % к отпуску в сеть	%											
1	Индикаторы социальной ответственности	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3		
1.1		Выработка электроснабжения	тыс.кВт.ч	641	686	787	850	850	850	850	850	850	
2		Расход электроснабжения на с/п	тыс.кВт.ч	25	26	30	33	30	30	30	30	30	
3		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	617	660	756	817	817	817	817	817		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	225	254	257	257	257	257	257	257		
4		Отпуск электроснабжения в сеть	тыс.кВт.ч	38,5	38,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
5		Потери электроснабжения в сети	тыс.кВт.ч	36,5	36,5	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0		
6		Полученная электроснабжения	тыс.кВт.ч	392	406	500	503	500	500	500	500		
7		Отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	39	25	97	72	50	72	97	97		
7	Потребляемый (реализованный)	тыс.кВт.ч	352	381	403	403	403	403	403	403			
7	Потери в % к отпуску в сеть	%											

Расчет необходимой валовой выручки МТП "Ангер" на основе долгосрочных параметров р.г.ирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Приложение 6  
к протоколу заседания Правления Компетент  
государственного предприятия «Уральский автомобильный завод»  
от 25 декабря 2020 года № 35

Приложение 7  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 35

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг»  
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
<b>Участок Лаврентия</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	25,20	25,20
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,23	20,26
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	25,20	25,20
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	30,24	30,24
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	11,23	13,43
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	30,24	30,24
<b>Участок Лорино</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,34	42,34
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,22	34,55
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,34	42,34
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	50,81	50,81
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,22	24,19
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,81	50,81
<b>Участок Нешкан</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	40,59	40,59
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,85	32,88
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	40,59	40,59
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	48,71	48,71
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	15,85	22,44
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	48,71	48,71
<b>Участок Уэлен</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,96	31,96
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,50	25,66
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,96	31,96
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	38,35	38,35
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	16,50	16,92
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,35	38,35
<b>Участок Энурмино</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	58,74	58,74
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,93	47,00
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	58,74	58,74
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	70,48	70,48
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	32,93	31,00
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	70,48	70,48

Примечание:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.











Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖКХ "Иультинское" на основе долгосрочных параметров  
на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Участок Ванкарем

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			2021			НВВ (предложение организации)			принято в тариф	2021 год КОМИТЕТ					НВВ				
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			2022 год	2023 год	2024 год		01.01.2021	без собственн. мх	01.07.2021	без собственн. мх	год	без собственн. мх	2022 год	2023 год	2024 год	
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021														год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
I.	Натуральные показатели																								
1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч.	627	623	578	197	165	362	366	199	167	366	366	366	366	366	199		167		366	366	366	366	
2.	Расход электроэнергии на с/н то же в % к выработке	тыс. кВт.ч. %	35 5,6	30 4,8	15 2,6	8 4,0	7 4,0	14 4,0	15 4,0	8 4,0	7 4,0	14 4,0	15 4,0	15 4,0	15 4,0	15 4,0	199 4,0		167 4,0		366 4,0	366 4,0	366 4,0	366 4,0	
3.	Покупная электроэнергия	тыс. кВт.ч.																							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч.	592	593	563	189	159	348	351	191	160	351	351	351	351	351	191		160		351	351	351	351	
5.	Потери электроэнергии в сетях то же в % к отпуску в сеть	тыс. кВт.ч. %	284 47,9	291 49,1	264 46,9	28 14,7	23 14,7	51 14,7	52 14,7	28 14,7	24 14,7	52 14,7	52 14,7	52 14,7	52 14,7	52 14,7	28 14,7		160 14,7		351 14,7	351 14,7	351 14,7	351 14,7	
6.	Полезный отпуск всего: отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч. тыс. кВт.ч.	308 74	302 62	299 51	161 43	135 21	297 64	300 300	163 163	136 136	300 300	300 300	300 300	300 300	300 300	163 163	163 163	136 136	136 136	300 300	300 300	300 300	300 300	
7.	Продано потребителям, (реализация) в т.ч. населению: городскому сельскому приравненным в т.ч. бюджетным в т.ч. прочим	тыс. кВт.ч. тыс. кВт.ч. тыс. кВт.ч. тыс. кВт.ч. тыс. кВт.ч. тыс. кВт.ч.	234 155 153 3 51 28	240 159 158 2 51 30	248 172 170 2 49 27	119 80 80 0 25 14	114 76 76 0 23 15	233 156 156 0 48 29	237 159 157 1 50 28	123 83 82 1 27 14	114 76 75 1 23 14	237 159 157 2 50 28	237 159 157 2 50 28	237 159 157 2 50 28	237 159 157 2 50 28	237 159 157 2 50 28	123 83 82 1 27 14	123 83 82 1 27 14	114 76 75 1 23 14	114 76 75 1 23 14	237 159 157 2 50 28	237 159 157 2 50 28	237 159 157 2 50 28	237 159 157 2 50 28	
II	Параметры расчета операционных расходов Индекс потребительских цен (ИПЦ) Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) Индекс изменения количества активов (ИКА) Итоговый коэффициент индексации операционных расходов	% % % %							0,036				0,039	0,040	0,040	0,036							0,039	0,040	0,040
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	14302	17819	17292	8239	6911	15149	16015	8723	7292	16015	16473	16961	17463	15538	8203	6206	7334	6115	15538	12321	15982	16455	16942
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	322	1427	1110	149	125	275	282	154	128	282	290	299	308	282	154	116	128	107	282	223	290	299	307
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3654	4338	5302	3558	2984	6542	4867	2651	2216	4867	5006	5155	5307	6710	3655	2765	3055	2547	6710	5312	6902	7106	7317
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	10326	12054	10880	4531	3801	8332	10866	5918	4947	10866	11176	11507	11848	8546	4395	3325	4151	3461	8546	6785	8790	9050	9318
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договору с организациями, включая:	тыс. руб.	10326	12054	10880	4531	3801	8332	10866	5918	4947	10866	11176	11507	11848	8546	4395	3325	4151	3461	8546	6785	8790	9050	9318
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	10326	12054	10880	4531	3801	8332	10866	5918	4947	10866	11176	11507	11848	8546	4395	3325	4151	3461	8546	6785	8790	9050	9318
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1415	1485	2061	1099	922	2021	2717	1480	1237	2717	2752	2789	2827	3178	1731	1309	1447	1206	3178	2516	3269	3365	3465
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	921	990	1484	891	747	1638	1220	664	555	1220	1254	1291	1329	1680	915	692	765	638	1680	1330	1728	1779	1832
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	921	990	1475	889	746	1635	1216	662	554	1216	1251	1288	1326	1677	913	691	763	636	1677	1327	1724	1776	1828
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	9	2	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	2	1	3	3	4	4	4
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	494	494	577	208	175	383	1498	816	682	1498	1498	1498	1498	1498	816	617	682	569	1498	1186	1541	1586	1633
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	10223	10679	11969	2999	4056	7054	7505	4088	3417	7505	7610	7739	7878	7505	4088	3092	3417	2849	7505	5941	7610	7739	7878
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	10223	10679	11969	2999	4056	7054	7505	4088	3417	7505	7610	7739	7878	7505	4088	3092	3417	2849	7505	5941	7610	7739	7878
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	10223	10679	11969	2999	4056	7054	7505	4088	3417	7505	7610	7739	7878	7505	4088	3092	3417	2849	7505	5941	7610	7739	7878
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные ("-" ) доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	-5714							0	0	0				3595	258	195	3337	2782	3595	2978			
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	20226	29983	31322	12337	11888	24225	26237	14291	11946	26237	26835	27489	28168	29815	14280		15535		29815	23755	26860	27560	28286
	Себестоимость	коп./кВт.ч	6558,81	9924,71	10473,09	7642,81	8780,36	8161,72	8755,57	8755,57	8755,57	8755,57	8955,15	9173,39	9400,14	9949,84	8749,00		11386,41		9949,84	8963,78	9197,11	9439,38	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	15360	23843	25955	9077	10051	19128	20770	10811	9960	20770	21244	21762	22300	23604	10802	10802	12953	12953	23755	23755	21264	21818	22393
7.	Прибыль	тыс. руб.	-4749	-6079	-6996	25	21	46	174	54	121	174	174	174	174	174	61	61	113	113	174	174	174	174	174
7.2	прочие цели	тыс. руб.	-4749	-6079	-6996	25	21	46	174	54	121	174	174	174	174	174	61	61	113	113	174	174	174	174	174
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10645	17804	18993	9102	10072	19174	20945	10864	10081	20945	21418	21936	22474	23778	10864	10864	13066	13066	23929	23929	21439	21992	22567
V.	Одноставочный тариф изменение, %	коп./кВт.ч %	4545,29	7410,81	7664,00	7663,88	8798,71	8220,86	8829,09	8798,93	8861,82	8829,09	9028,66	9246,91	9473,66	10023,35	8798,70	8798,70	11485,78	11485,78	10087,21	10087,21	9037,29	9270,62	9512,90



Расчёт необходимой валовой выручки МУП ЖСК "Нивтинское" на основе долгосрочных параметров регулирования  
на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			2021			НВВ (предложение организации)			принято в тариф	2021 год КОМИТЕТ					НВВ						
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	без собственных	2021 год	без собственных	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год			
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021														год	01.01.2021	01.07.2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
I.	Натуральные показатели																										
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1243	1177	1158	615	550	1166	1186	643	543	1186	1186	1186	1186	1186	643		543		1186		1186		1186		
2.	Расход электроэнергии на в/ч	тыс.кВт.ч.	71	60	65	25	22	47	26	47	26	47	47	47	47	47	26		22		47		47		47		
	то же в % к выработке	%	5,7	5,1	5,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0		4,0		4,0		4,0		4,0		
3.	Потребная электроэнергия	тыс.кВт.ч.																									
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1172	1117	1093	591	528	1119	1139	617	521	1139	1139	1139	1139	1139	617		521		1139		1139		1139		
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	194	119	69	70	63	133	136	73	62	136	136	136	136	136	73		62		136		136		136		
	то же в % к отпуску в сеть	%	16,6	10,6	6,3	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9		11,9		11,9		11,9		11,9		
6.	Повышенный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	977	998	1024	521	465	986	1003	544	459	1003	1003	1003	1003	1003	544		459		1003		1003		1003		
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	547	557	577	296	254	551	564	317	246	564	564	564	564	564	317		246		564		564		564		
7.	Продажа потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	430	441	448	224	211	435	440	227	213	440	440	440	440	440	227		213		440		440		440		
	в т.ч. поделено:	тыс.кВт.ч.	263	274	256	136	132	268	264	137	127	264	264	264	264	264	137		127		264		264		264		
	городскому	тыс.кВт.ч.																									
	сельскому	тыс.кВт.ч.	262	272	254	136	132	268	263	137	126	263	263	263	263	263	137		126		263		263		263		
	приравненным	тыс.кВт.ч.	1	3	1			2	2	1	2	2	2	2	2	2	1		1		2		2		2		
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	93	91	116	52	44	96	100	50	50	100	100	100	100	100	50		50		100		100		100		
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	74	76	76	36	35	71	75	39	36	75	75	75	75	75	39		36		75		75		75		
II	Параметры расчета операционных расходов																										
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%								0,036				0,039	0,040	0,040	0,036							0,039	0,040	0,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%								1				1	1	1	1						1	1	1		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%								0				0	0	0	0						0	0	0		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов									1,0256				1,0286	1,0296	1,0256							1,0286	1,0296	1,0296		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	15185	16914	17879	9499	8492	17991	19183	18382	8802	19183	19732	28316	28917	18453	9485	3954	8967	4156	18453	8109	18980	19542	28121		
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	233	865	846	166	148	314	322	175	148	322	332	341	351	322	175	73	147	68	322	141	331	341	351		
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	603	1135	762	620	554	1174	1205	653	552	1205	1239	1276	1314	1204	653	272	551	255	1204	527	1238	1275	1312		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	7990	7870	8707	6290	5624	11914	9370	5085	4294	9370	9647	9933	10227	12219	6625	2762	5594	2592	12219	5354	12569	12941	13324		
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	6359	7045	7565	2423	2167	4590	8277	4468	3809	8277	8514	8766	9025	4708	2832	847	2675	1240	4708	2087	4842	4986	5133		
1.4.1	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6359	7045	7565	2423	2167	4590	8277	4468	3809	8277	8514	8766	9025	4708	2832	847	2675	1240	4708	2087	4842	4986	5133		
1.4.2	Иные расходы	тыс. руб.	6359	7045	7565	2423	2167	4590	8277	4468	3809	8277	8514	8766	9025	4708	2832	847	2675	1240	4708	2087	4842	4986	5133		
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1851	1781	2636	1583	1415	2998	2624	1423	1201	2624	2691	2762	2836	3334	1807	753	1526	707	3334	1461	3429	3530	3635		
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1835	1765	2535	1575	1408	2983	2350	1274	1076	2350	2417	2488	2562	3059	1659	691	1401	649	3059	1341	3147	3240	3336		
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1835	1765	2548	1572	1405	2977	2344	1271	1073	2344	2411	2482	2555	3053	1656	690	1398	648	3053	1338	3141	3234	3329		
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	8	3	3	6	6	3	3	6	6	6	6	6	3	1	3	1	6	3	6	6	7		
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	15	15	80	8	7	16	274	149	125	274	274	274	274	274	149	62	125	58	274	120	282	290	299		
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	18284	18601	21040	10949	11004	21953	23328	12644	10676	23328	23647	24050	24484	23728	12865	5363	10662	5034	23728	10397	24071	24491	24942		
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	18284	18233	20263	10767	10841	21608	23293	12630	10663	23293	23619	24021	24453	23293	12630	5264	10663	4942	23293	10206	23619	24021	24453		
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	18284	18233	20263	10767	10841	21608	23293	12630	10663	23293	23619	24021	24453	23293	12630	5264	10663	4942	23293	10206	23619	24021	24453		
3.3	Расходы на покупку электрической и тепловой энергии для хозяйственных нужд	тыс. руб.	0	368	776	182	162	344	27	15	12	27	28	29	31	435	236	98	199	92	435	191	452	470	489		
5.	Неполученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы от производства электрической энергии	тыс. руб.	-596							0	0	0					3595	249	104	3346	1551	3595	1655				
6.	Выпадения									0	0	0					0	0	0	0	0	0	0	0	0		
III.	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	34723	37296	41555	22831	20912	42942	45127	24449	20678	45127	46070	47128	48237	49109	24487		24702		49109		21621		46481	47564	48698
	Собственная	млн.руб.	3552,72	3737,02	4057,39	4232,33	4493,44	4355,58	4497,89	4494,27	4502,18	4497,89	4591,88	4697,35	4807,82	4894,80	4486,71		5378,15		4894,80		4632,82		4740,75	4833,80	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	15277	16490	18160	9489	9487	18977	19774	10191	9583	19774	20186	20650	21136	21518	10174		11448		21621		20366		20841	21138	
7.	Привалы	тыс. руб.	890	919	309	7	6	13	46	5	41	46	46	46	46	46	22		22		22		46		46	46	
7.2	прочие валы	тыс. руб.	890	919	309	7	6	13	46	5	41	46	46	46	46	46	22		22		22		46		46		
IV.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	16166	17408	18472	9497	9494	18990	19820	10196	9624	19820	20232	20696	21181	21564	10196		10196		21667		20412		20886	21383	
V.	Односторонний тариф	млн.руб.	3759,62	3945,26	4127,05	4235,49	4496,44	4362,05	4508,49	4496,42	4521,35	4508,49	4602,28	4707,74	4818,21	4905,20	4496,44		4496,44		5389,25		5389,25		4928,73	4643,21	4751,15
	изменение, %	%							100,0	100,6	103,4	102,1	102,3	102,3	112,5	100,0				119,9		113,0		94,2	102,3	102,4	















Приложение 14  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 35

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское»  
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
<b>Участок Ванкарем</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	87,99	114,86
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,98	75,64
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	87,99	114,86
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	105,58	137,83
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,98	31,82
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	105,58	137,83
<b>Участок Конергино</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	44,96	53,89
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,89	44,21
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	44,96	53,89
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	50,76	64,67
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	19,89	24,56
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	53,96	64,67
<b>Участок Мыс Шмидта, Рыркайпий</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	41,96	44,81
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,84	35,27
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	41,96	44,81
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	45,04	53,77
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,84	27,99
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,35	53,77
<b>Участок Нутэпльмен</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	78,92	115,52
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,40	78,42
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	78,92	115,52
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	94,71	138,62
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,40	38,36
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	94,71	138,62
<b>Участок Уэлькаль</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,46	60,91
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,51	44,53
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,46	60,91
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	56,95	73,09
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	20,51	28,83
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	56,95	73,09

Примечание:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.











№ п/п	Финансовое	Ед. изм.	2021		2020		2019		2018		2017		2016		2015		2014		2013		2012		2011		2010		2009		2008		2007		2006		2005		2004		2003		2002		2001		2000		1999		1998		1997		1996		1995		1994		1993		1992		1991		1990		1989		1988		1987		1986		1985		1984		1983		1982		1981		1980		1979		1978		1977		1976		1975		1974		1973		1972		1971		1970		1969		1968		1967		1966		1965		1964		1963		1962		1961		1960		1959		1958		1957		1956		1955		1954		1953		1952		1951		1950		1949		1948		1947		1946		1945		1944		1943		1942		1941		1940		1939		1938		1937		1936		1935		1934		1933		1932		1931		1930		1929		1928		1927		1926		1925		1924		1923		1922		1921		1920		1919		1918		1917		1916		1915		1914		1913		1912		1911		1910		1909		1908		1907		1906		1905		1904		1903		1902		1901		1900		1899		1898		1897		1896		1895		1894		1893		1892		1891		1890		1889		1888		1887		1886		1885		1884		1883		1882		1881		1880		1879		1878		1877		1876		1875		1874		1873		1872		1871		1870		1869		1868		1867		1866		1865		1864		1863		1862		1861		1860		1859		1858		1857		1856		1855		1854		1853		1852		1851		1850		1849		1848		1847		1846		1845		1844		1843		1842		1841		1840		1839		1838		1837		1836		1835		1834		1833		1832		1831		1830		1829		1828		1827		1826		1825		1824		1823		1822		1821		1820		1819		1818		1817		1816		1815		1814		1813		1812		1811		1810		1809		1808		1807		1806		1805		1804		1803		1802		1801		1800		1799		1798		1797		1796		1795		1794		1793		1792		1791		1790		1789		1788		1787		1786		1785		1784		1783		1782		1781		1780		1779		1778		1777		1776		1775		1774		1773		1772		1771		1770		1769		1768		1767		1766		1765		1764		1763		1762		1761		1760		1759		1758		1757		1756		1755		1754		1753		1752		1751		1750		1749		1748		1747		1746		1745		1744		1743		1742		1741		1740		1739		1738		1737		1736		1735		1734		1733		1732		1731		1730		1729		1728		1727		1726		1725		1724		1723		1722		1721		1720		1719		1718		1717		1716		1715		1714		1713		1712		1711		1710		1709		1708		1707		1706		1705		1704		1703		1702		1701		1700		1699		1698		1697		1696		1695		1694		1693		1692		1691		1690		1689		1688		1687		1686		1685		1684		1683		1682		1681		1680		1679		1678		1677		1676		1675		1674		1673		1672		1671		1670		1669		1668		1667		1666		1665		1664		1663		1662		1661		1660		1659		1658		1657		1656		1655		1654		1653		1652		1651		1650		1649		1648		1647		1646		1645		1644		1643		1642		1641		1640		1639		1638		1637		1636		1635		1634		1633		1632		1631		1630		1629		1628		1627		1626		1625		1624		1623		1622		1621		1620		1619		1618		1617		1616		1615		1614		1613		1612		1611		1610		1609		1608		1607		1606		1605		1604		1603		1602		1601		1600		1599		1598		1597		1596		1595		1594		1593		1592		1591		1590		1589		1588		1587		1586		1585		1584		1583		1582		1581		1580		1579		1578		1577		1576		1575		1574		1573		1572		1571		1570		1569		1568		1567		1566		1565		1564		1563		1562		1561		1560		1559		1558		1557		1556		1555		1554		1553		1552		1551		1550		1549		1548		1547		1546		1545		1544		1543		1542		1541		1540		1539		1538		1537		1536		1535		1534		1533		1532		1531		1530		1529		1528		1527		1526		1525		1524		1523		1522		1521		1520		1519		1518		1517		1516		1515		1514		1513		1512		1511		1510		1509		1508		1507		1506		1505		1504		1503		1502		1501		1500		1499		1498		1497		1496		1495		1494		1493		1492		1491		1490		1489		1488		1487		1486		1485		1484		1483		1482		1481		1480		1479		1478		1477		1476		1475		1474		1473		1472		1471		1470		1469		1468		1467		1466		1465		1464		1463		1462		1461		1460		1459		1458		1457		1456		1455		1454		1453		1452		1451		1450		1449		1448		1447		1446		1445		1444		1443		1442		1441		1440		1439		1438		1437		1436		1435		1434		1433		1432		1431		1430		1429		1428		1427		1426		1425		1424		1423		1422		1421		1420		1419		1418		1417		1416		1415		1414		1413		1412		1411		1410		1409		1408		1407		1406		1405		1404		1403		1402		1401		1400		1399		1398		1397		1396		1395		1394		1393		1392		1391		1390		1389		1388		1387		1386		1385		1384		1383		1382		1381		1380		1379		1378		1377		1376		1375		1374		1373		1372		1371		1370		1369		1368		1367		1366		1365		1364		1363		1362		1361		1360		1359		1358		1357		1356		1355		1354		1353		1352		1351		1350		1349		1348		1347		1346		1345		1344		1343		1342		1341		1340		1339		1338		1337		1336		1335		1334		1333		1332		1331		1330		1329		1328		1327		1326		1325		1324		1323		1322		1321		1320		1319		1318		1317		1316		1315		1314		1313		1312		1311		1310		1309		1308		1307		1306		1305		1304		1303		1302		1301		1300		1299		1298		1297		1296		1295		1294		1293		1292		1291		1290		1289		1288		1287		1286		1285		1284		1283		1282		1281		1280		1279		1278		1277		1276		1275		1274		1273		1272		1271		1270		1269		1268		1267		1266		1265		1264		1263		1262		1261		1260		1259		1258		1257		1256		1255		1254		1253		1252		1251		1250		1249		1248		1247		1246		1245		1244		1243		1242		1241		1240		1239		1238		1237		1236		1235		1234		1233		1232		1231		1230		1229		1228		1227		1226		1225		1224		1223		1222		1221		1220		1219		1218		1217		1216		1215		1214		1213		1212		1211		1210		1209		1208		1207		1206		1205		1204		1203		1202		1201		1200		1199		1198		1197		1196		1195		1194		1193		1192		1191		1190		1189		1188		1187		1186		1185		1184		1183		1182		1181		1180		1179		1178		1177		1176		1175		1174		1173		1172		1171		1170		1169		1168		1167		1166		1165		1164		1163		1162		1161		1160		1159		1158		1157		1156		1155		1154		1153		1152		1151		1150		1149		1148		1147		1146		1145		1144		1143		1142		1141		1140		1139		1138		1137		1136		1135		1134		1133		1132		1131		1130		1129		1128		1127		1126		1125		1124		1123		1122		1121		1120		1119		1118		1117		1116		1115		1114		1113		1112		1111		1110		1109		1108		1107		1106		1105		1104		1103		1102		1101		1100		1099		1098		1097		1096		1095		1094		1093		1092		1091		1090		1089		1088		1087		1086		1085		1084		1083		1082		1081		1080		1079		1078		1077		1076	
-------	------------	----------	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--











Приложение 20  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 35

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
<b>Участок Анойск</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	46,62	47,03
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,61	36,99
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	46,62	47,03
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	55,94	56,44
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,61	25,89
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	55,94	56,44
<b>Участок Илirianей</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	71,85	81,72
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	29,38	63,33
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	71,85	81,72
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	86,21	98,06
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	29,38	35,29
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	86,21	98,06
<b>Участок Омолон</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	75,99	82,82
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	29,67	61,82
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	75,99	82,82
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	91,18	99,38
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	29,67	29,79
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	91,18	99,38
<b>Участок Островное</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	57,62	65,37
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,61	48,48
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	57,62	65,37
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	69,14	78,44
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,61	25,82
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	69,14	78,44

Примечание:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммуноз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год			2021				2022				2023				2024							
			2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (предложение организации)			принято в тариф	2021 год КОМИТЕТ				НВВ					
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021	год	2022 год	2023 год		2024 год	01.01.2021	без собственных	01.07.2021	без собственных	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
I.	<b>Натуральные показатели</b>																								
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	44512	44457	44738	22894	21077	43970	45493	24245	21248	45493	45493	45493	45493	45493	45493	24245	21248		45493	45493	45493	45493	
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды	тыс.кВт.ч.	2123	2155	2025	1086	998	2084	2133	1161	971	2133	2133	2133	2133	2133	2133	1161	971		2133	2133	2133	2133	
	то же в % к выработке	%	4,8	4,8	4,5	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,8	4,6		4,7	4,7	4,7	4,7	
3.	Потребная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	30432	31482	32230	16627	15432	31459	31307	16794	14512	31307	31307	31307	31307	31307	31307	16794	14512		31307	31307	31307	31307	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	72822	73784	74943	37835	35510	73345	74667	39878	34789	74667	74667	74667	74667	74667	74667	39878	34789		74667	74667	74667	74667	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	11874	10605	12161	5222	4902	10123	11669	6228	5441	11669	11669	11669	11669	11669	11669	6228	5441		11669	11669	11669	11669	
	то же в % к отпуску в сеть	%	16,3	14,4	16,2	13,8	13,8	13,8	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6		15,6	15,6	15,6	15,6	
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	60947	63180	62782	32614	30698	63222	62998	33650	29348	62998	62998	62998	62998	62998	62998	33650	33650		62998	62998	62998	62998	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	23690	24458	21833	13661	9787	23448	21964	12676	9288	21964	23233	23233	23233	23233	21964	12676	12676		21964	21964	21964	21964	
7.	Продажи потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	37347	38722	40949	18953	20821	39773,538	41035	20974	20860	41035	42424	42424	42424	42424	41035	20974	20860		41035	41035	41035	41035	
	в т.ч. население:	тыс.кВт.ч.	15513	15518	15537	7708	7790	15498	15537	7903	7634	15537	16927	16927	16927	16927	15537	7903	7634		15537	15537	15537	15537	
	сельскому	тыс.кВт.ч.	7844	7726	7718	3945	3781	7726	7718	3876	3843	7718	7718	7718	7718	7718	3876	3876	3843		3876	3876	3876	3876	
	приравненным	тыс.кВт.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	6081	6223	6333	3125	3125	6223	6336	3377	2959	6336	6336	6336	6336	6336	3377	3377	2959		6336	6336	6336	6336	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	15753	16981	19079	8119	9933	18052	19162	9695	9467	19162	19162	19162	19162	19162	9695	9695	9467		19162	19162	19162	19162	
II.	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																								
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,36				0,39	0,40	0,40	0,36						0,39	0,40	0,40	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%							1				1	1	1	1						1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0				0	0	0	0						0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0256				1,0286	1,0296	1,0296	1,0256						1,0286	1,0296	1,0296	
1.	<b>Операционные расходы, всего</b>	тыс. руб.	493702	525446	541819	367325	338527	705851	654498	352803	301696	654498	673327	693257	713778	723949	383152	245779	340798	238186	723949	483965	744662	766704	789398
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	20078	13317	14172	13832	12749	26581	16810	8986	7825	16810	17295	17807	18334	27262	14677	9128	12585	8686	27262	17814	28042	28872	29727
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	31442	41597	32060	84874	78945	163818	85062	46028	39035	85062	88750	90110	92778	168018	168018	56693	79639	56693	168018	112551	172825	177941	183208
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	229515	244031	257116	147347	132970	286280	286280	155663	130717	286280	294492	303209	312183	287505	156341	103597	131164	94445	287505	198042	295731	304484	313497
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	212666	226501	238471	121272	113863	235135	266346	142226	124120	266346	274021	282132	290483	241164	123754	76195	117409	79363	241164	155557	240863	255406	262966
1.4.1	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	102424	106299	109587	0	0	109850	119884	63443	56421	119884	123328	126978	130737	112667	59628	33255	53038	32994	112667	66249	115890	119320	122852
1.4.2	Расходы на оплату услуг работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	110242	120202	128884	0	0	125285	146482	78782	67699	146482	150693	155154	159746	128497	64126	42940	64371	46368	128497	89308	132173	136086	140114
1.4.2.1	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	726	333	213	0	0	11020	102	53	50	102	105	109	112	11303	5915	3712	5388	3777	11303	7490	11626	11970	12325
1.4.2.2	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	5	0	10	0	0	44	10	5	4	10	10	10	10	45	24	15	21	14	45	29	46	47	47
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	17	0	10	0	0	17	10	5	4	10	10	10	17	9	6	8	6	17	12	18	18	19	19
1.4.2.8	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1111	941	1006	0	0	1836	1837	999	838	1837	1889	1945	2003	1883	1024	680	859	623	1883	1303	1937	1994	2053
1.4.2.9	Расходы по организации рабочей силы	тыс. руб.	0	16	16	0	0	11	11	6	5	11	12	12	12	11	6	3	5	4	11	7	11	12	12
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	108384	118912	127628	0	0	112358	144512	77714	66797	144512	148667	153067	157598	115238	57148	38523	58090	41945	115238	80468	118535	122044	125657
2.	<b>Неподвижные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	212994	212507	212782	83636	76747	160383	169600	91280	78320	169600	174511	179677	184995	164764	88684	57588	76081	53876	164764	111464	142073	144282	146556
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	65116	70690	73216	43258	39608	82325	78297	42520	35777	78297	80542	82926	85381	84297	45806	30186	38492	27651	84297	57837	75223	77432	79707
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	64719	69962	72794	42881	38721	81602	77236	41945	35290	77236	79450	81802	84224	83694	45480	29988	38214	27466	83694	57454	74628	76837	79111
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	67	429	172	233	213	447	750	409	342	750	772	795	818	294	161	102	133	92	294	194	294	294	
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	331	299	250	143	134	277	311	166	145	311	320	329	339	309	165	97	144	92	309	189	302	302	302
2.3	аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	37893	34211	25931	602	570	1172	1158	605	553	1158	1191	1227	1263	1158	605	322	553	325	1158	647	1158	1158	1158
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	109985	107606	113605	39776	37110	76886	90144	48155	41990	90144	92778	95524	98352	65691	35043	22426	30648	21448	65691	43873	65691	65691	65691
3.	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	805075	921926	1039784	559791	573994	1133785	1194199	637599	556606	1194199	1216994	1243274	1271214	1179980	630638	388842	549942	372501	1179980	761343	1202658	1228768	1256522
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	655701	726391	824068	447741	465666	913407	960494	512280	448215	960494	973941	990498	1008327	943140	503038	306366	440102	293927	943140	600292	956344	972602	990109
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	655701	726391	824068	447741	465666	913407	960494	512280	448215	960494	973941	990498	1008327	943140	503038	306366	440102	293927	943140	600292	956344	972602	990109
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс																							







Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммунал" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			2021				НВВ (предложение организации)			принято в тариф	2021 год КОМПЕЛ					НВВ			
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ																
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021	год	2022 год	2023 год	2024 год		01.01.2021	без собственных	01.07.2021	без собственных	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
<b>I</b>	<b>Натуральные показатели</b>																								
1	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч	2316	2140	2100	1204	1054	2258	2145	1089	1056	2145	2145	2145	2145	2145	1089		1056		2145	2145	2145	2145	
2	Расход электроэнергии на с/в по же в % к выработке	тыс.кВт.ч, %	46, 2,0	51, 2,4	54, 2,5	29, 2,4	25, 2,4	54, 2,4	49, 2,3	25, 2,3	24, 2,3	49, 2,3	49, 2,3	49, 2,3	49, 2,3	49, 2,3	25, 2,3		24, 2,3		49, 2,3	49, 2,3	49, 2,3	49, 2,3	
3	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч																							
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч	2269	2089	2046	1175	1029	2204	2096	1064	1031	2096	2096	2096	2096	2096	1064		1031		2096	2096	2096		
5	Потери электроэнергии в сетях по же в % к отпуску в сеть	тыс.кВт.ч, %	598, 26,4	333, 15,9	378, 18,5	236, 20,1	207, 20,1	443, 20,1	428, 20,4	217, 20,4	210, 20,4	428, 20,4	428, 20,4	428, 20,4	428, 20,4	428, 20,4	210, 20,4		210, 20,4		428, 20,4	428, 20,4	428, 20,4	428, 20,4	
6	Полезный отпуск: отпуску на собственные нужды	тыс.кВт.ч, тыс.кВт.ч	1671, 615	1756, 631	1668, 519	939, 367	822, 266	1761, 633	1668, 519	847, 293	821, 225	1668, 519	1668, 519	1668, 519	1668, 519	1668, 519	847, 293		821, 225		1668, 519	1668, 519	1668, 519	1668, 519	
7	Предано потребителям, (реализовано)	тыс.кВт.ч	1056	1125	1150	572	556	1129	1150	554	596	1150	1150	1150	1150	1150	554		554		596	596	1150	1150	1150
	в т.ч. населенно:	тыс.кВт.ч	677	681	678	329	353	681	678	336	342	678	678	678	678	678	336		336		342	342	678	678	678
	городскому	тыс.кВт.ч																							
	сельскому	тыс.кВт.ч	677	681	678	329	353	681	678	336	342	678	678	678	678	678	336		336		342	342	678	678	678
	приравненным	тыс.кВт.ч																							
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч	150	168	192	96	72	168	192	107	85	192	192	192	192	192	107		107		85	85	192	192	192
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч	230	275	279	147	131	279	279	111	168	279	279	279	279	279	111		111		168	168	279	279	279
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																								
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,836							0,836							0,039	0,040	0,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%							1							1						1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0							0						0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0256							1,0286						1,0286	1,0296	1,0296	
<b>1.</b>	<b>Операционные расходы, всего</b>	тыс. руб.	27099	36111	27398	13924	12190	26114	32290	16398	15892	32290	33214	34197	35209	26783	13602	8896	13182	9562	26783	18458	27550	28365	29205
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	772	1468	695	421	369	790	1038	527	511	1038	1067	1099	1131	810	411	269	399	289	810	558	833	858	884
1.2	Расходы на оплату основных средств	тыс. руб.	4408	9171	1346	1028	900	1928	4229	2148	2081	4229	4350	4479	4611	1977	1004	657	973	706	1977	1363	2034	2094	2156
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	14061	17010	16835	9149	8009	17158	19468	9887	9581	19468	20025	20618	21228	17598	8937	5845	8661	6283	17598	12127	18101	18637	19189
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	7858	8462	8522	3326	2912	6238	7556	3837	3719	7556	7772	8002	8239	6398	3249	2125	3149	2284	6398	4409	6581	6776	6977
1.4.2	Расходы на оплату услуг работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	7858	8462	8522	0	0	6238	7556	3837	3719	7556	7772	8002	8239	6398	3249	2125	3149	2284	6398	4409	6581	6776	6977
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	2186	0	0	0	0	0	0	0	0	2242	1139	745	1104	801	2242	1545	2306	2375	2445
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0	0	2	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	79	78	96	80	77	39	38	77	79	79	81	84	82	41	27	40	29	82	56	84	86	89	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	7779	8384	8423	3972	7478	3798	3680	7478	7692	7920	8154	4074	2069	1353	2005	1454	4074	2807	4190	4314	4442		
<b>2.</b>	<b>Неконтролируемые расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	8570	9148	8434	3011	2636	5646	5708	2899	2809	5708	5871	6045	6223	6347	3223	2108	3124	2266	6347	4374	238	238	238
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	4076	4936	4836	2890	2522	5402	5496	2791	2705	5496	5654	5821	5993	5544	2815	1841	2728	1979	5544	3820	27	27	27
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4048	4912	4812	2868	2511	5379	5466	2776	2690	5466	5622	5788	5960	5517	2802	1832	2715	1970	5517	3802			
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	1	4	1	1	1	6	3	3	6	6	6	6	4	2	1	2	1	4	3	4	4	4
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	27	24	20	12	10	22	25	13	12	25	26	26	27	22	11	7	11	8	22	15	22	22	22
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	2727	2481	1869	3	3	6	6	3	3	6	6	6	6	6	3	2	3	2	6	4	6	6	6
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1767	1730	1729	127	111	239	206	104	101	206	211	218	224	206	104	68	101	73	206	142	206	206	206
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	592	301	197	291	211	592	408			
<b>3.</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	29704	34204	36033	25697	22498	48195	45510	23112	22398	45510	46147	46931	47776	45510	23112	15115	22398	16247	45510	31363	46147	46931	47776
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	29704	34204	36033	25697	22498	48195	45510	23112	22398	45510	46147	46931	47776	45510	23112	15115	22398	16247	45510	31363	46147	46931	47776
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	29704	34204	36033	25697	22498	48195	45510	23112	22398	45510	46147	46931	47776	45510	23112	15115	22398	16247	45510	31363	46147	46931	47776
5.	Недополученные ("+" ) или излишне полученные (" - ") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.				1018	892	1910		0	0					-12075	-6132	-4011	-5943	-4311	-12075	-8321			
6.	Выладоющие								592	301	291	592				3640	1849	1209	1791	1300	3640	2509			
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	65373	79463	71866	43650	38215	81865	84099	42710	41390	84099	85231	87173	89209	70205	35654	34552	70205	16247	45510	31363	46147	46931	477219
	Собственностью	конт.кВт.ч	3911,88	4524,13	4308,27	4647,45	4647,70	4647,57	5041,65	5041,65	5041,65	5041,65	5109,52	5225,90	5347,96	4208,72	4208,72	4208,72	4208,72	4208,72	4208,72	4432,27	4528,18	4629,16	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	41314	50897	49526	26600	25850	52450	57956	27932	30024	57956	58737	60075	61478	48381	23318	22109	23064	23764	48381	45873	50951	52054	53215
7.	Прибыль	тыс. руб.	297	234	25	14	12	25	21	11	10	21	0	0	0	21	10	11	11	21	21	18	18	18	18
7.1	Капитальные вложения из прибыли(налог на имущество)	тыс. руб.	292	227	20	14	12	25	2	1	1	2	0	0	0	2	1	1	1	2	2	2	2	2	
7.2	прочие цели	тыс. руб.																							















Расчет необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чуковскиймунасел" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			НВВ						
			приведено в тариф			Проекционные ОРГАНИЗАЦИИ			НВВ (проецирование организации)			приведено в тариф			КОМИТЕТ			НВВ						
			01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021	год	год	2022 год	2023 год	2024 год	18	19	20	21	22	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год	
1			7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год	
I	<b>Натуральные показатели</b>																							
1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч	1949	1917	2019	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928	1928
2.	Расход электроэнергии на ОН	тыс. кВт.ч	63	41	44	18	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48
	то же в % к выработке	%	3,2	2,1	2,2	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
3.	Потребление электроэнергии	тыс. кВт.ч	1876	1876	1975	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880	1880
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	382	339	404	129	111	240	399	179	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399	399
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч	20,2	18,1	25,0	13,5	13,5	13,5	13,5	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
	то же в % к отпуску в сеть	%	5,3	5,3	6,2	10,3	10,3	8,46	8,46	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
6.	Полный отпуск энергии	тыс. кВт.ч	1595	1481	1749	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481	1481
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч	762	828	719	828	719	828	719	828	719	828	719	828	719	828	719	828	719	828	719	828	719	828
7.	Продажи потребителям (реализация)	тыс. кВт.ч	743	710	763	309	401	710	763	309	401	710	763	309	401	710	763	309	401	710	763	309	401	710
	в т.ч. выделение:	тыс. кВт.ч	554	520	555	224	296	520	555	224	296	520	555	224	296	520	555	224	296	520	555	224	296	520
	сельскому хозяйству	тыс. кВт.ч																						
	предприятиям	тыс. кВт.ч	554	520	555	224	296	520	555	224	296	520	555	224	296	520	555	224	296	520	555	224	296	520
	в т.ч. бюджетным	тыс. кВт.ч	111	114	122	49	64	114	122	49	64	114	122	49	64	114	122	49	64	114	122	49	64	114
	и т.ч. прочим	тыс. кВт.ч	78	76	86	36	40	76	86	36	40	76	86	36	40	76	86	36	40	76	86	36	40	76
II	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																							
	Итого: операционных расходов (ИОР)	%																						
	Итого: эффективности операционных расходов (ИОРП)	%																						
	Итого: изменения количества активов (ИКА)	%																						
	Итого: коэффициент индексации операционных расходов																							
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	19789	20172	19762	14279	12238	26517	27150	14925	12225	27150	27927	28753	29604	27927	28753	29604	27927	28753	29604	27927	28753	29604
1.1	Расходы на связь и материалы	тыс. руб.	130	578	619	1280	1097	2377	964	434	964	964	992	1021	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052	1052
1.2	Расходы на ремонт материальных средств	тыс. руб.	2653	2287	400	2236	1916	4153	4044	2236	1821	4044	4160	4283	4410	4283	4410	4283	4410	4283	4410	4283	4410	4283
1.3	Расходы на ремонт средств связи	тыс. руб.	12674	14028	15233	9565	8197	17962	17804	9565	8197	17962	18313	18855	19413	18313	18855	19413	18313	18855	19413	18313	18855	19413
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2932	3278	3510	1199	1027	2226	4338	1953	4338	4662	4594	4662	4594	4662	4594	4662	4594	4662	4594	4662	4594	4662
1.4.1	Расходы на оплату услуг связи и услуг, выполняемых по договору	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	34	37	39	34	37	39	34	37	39	34	37	39	34	37	39	34	37	39	34	37	39	34
1.4.3.8	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	2898	3241	3472	1082	937	2077	4177	1830	4177	4444	4576	4716	4844	4576	4716	4844	4576	4716	4844	4576	4716	4844
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	9037	7691	7984	4032	3456	7488	7397	4066	7397	7609	7834	8066	8296	7609	7834	8066	7609	7834	8066	7609	7834	8066
2.	Неоплаченные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3664	4124	4328	3193	2737	5930	5320	2869	5320	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342
2.1	Расходы на оплату налогов, сборов и других платежей	тыс. руб.	3664	4124	4328	3193	2737	5930	5320	2869	5320	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342
2.2	Обязательные платежи, в том числе:	тыс. руб.	3654	4108	4313	3185	2730	5915	5314	2855	5314	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342	5342
2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1	9	9	5	4	9	19	10	19	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	8	7	6	4	3	7	8	4	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	2108	1917	1443	2	2	4	4	2	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
2.3	Арендные платежи, использованные для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	3265	1650	2213	837	717	1554	2174	1195	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370	2370
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	26266	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	5992	59859	44372	3776,24	4345,76	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	26266	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	26266	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196	36626	30196
5.	Незамучаемые ("ч") или прочие получаемые ("ч") доходы от производства электрической энергии	тыс. руб.	1638	1404	3042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Выплаты	тыс. руб.	5992	59859	44372	3776,24	4345,76	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01
III	<b>Итого расходы на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	36612,2	3776,24	4345,76	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01	4781,01
3.1.1	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	21188	26802	33147	14775	19159	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830	33830
7.	Прибыль	тыс. руб.	214	163	91	40	51	91	16	62	54	28	62	54	28	62	54	28	62	54	28	62	54	28
7.1	Категорически вложенная прибыль (за вычетом отчислений)	тыс. руб.	210	158	87	40	51	91	16	62	54	28	62	54	28	62	54	28	62	54	28	62	54	28
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4																					



Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммухоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Хатырка

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			2021				НВВ (предложение организации)			принято в тариф	2021 год КОМИТЕТ					НВВ			
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				2022 год	2023 год	2024 год		01.01.2021	без собственных	01.07.2021	без собственных	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021	год													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
1.	Натуральные показатели																								
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч	1382	1331	1320	686	606	1291	1316	663	654	1316	1316	1316	1316	1316	663		654		1316		1316	1316	1316
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч	60	80	67	41	36	77	67	34	33	67	67	67	67	67	34		33		67		67	67	67
	то же в % к выработке	%	4,4	6,0	5,1	6,0	6,0	6,0	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1		5,1		5,1		5,1	5,1	5,1
3.	Потери электроэнергии	тыс.кВт.ч																							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч	1322	1252	1253	645	569	1214	1249	629	620	1249	1249	1249	1249	1249	629		620		1249		1249	1249	1249
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч	144	165	157	68	60	127	152	77	76	152	152	152	152	152	77		76		152		152	152	152
	то же в % к отпуску в сеть	%	10,9	13,2	12,5	10,5	10,5	10,5	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2		12,2		12,2		12,2	12,2	12,2
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч	1178	1087	1097	577	510	1087	1097	552	545	1097	1097	1097	1097	1097	552		545		1097		1097	1097	1097
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	287	280	261	162	118	280	261	141	121	261	261	261	261	261	141		121		261		261	261	261
7.	Продажи потребителям (реализация)	тыс.кВт.ч	891	807	835	415	392	807	835	411	424	835	835	835	835	835	411		424		835		835	835	835
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч	543	533	513	262	258	521	513	246	266	513	513	513	513	513	246		266		513		513	513	513
	городскому	тыс.кВт.ч																							
	сельскому	тыс.кВт.ч	543	533	513	262	258	521	513	246	266	513	513	513	513	513	246		266		513		513	513	513
	приравненным	тыс.кВт.ч																							
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч	62	55	55	25	30	55	55	27	28	55	55	55	55	55	27		27		55		55	55	55
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч	285	218	268	127	104	231	268	137	130	268	268	268	268	268	137		130		268		268	268	268
II	Параметры расчёта операционных расходов																								
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,036					0,039	0,040	0,040	0,036						0,039	0,040	0,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%							1					1	1	1	1					1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0					0	0	0	0					0	0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0256					1,0286	1,0296	1,0296	1,0256					1,0286	1,0296	1,0296	1,0296
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	21526	21930	20737	18024	15923	33946	34000	17114	16886	34000	34973	36008	37074	34816	17525	13954	17291	13466	34816	26519	35813	36873	37964
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	2308	1093	717	1086	960	2046	1452	731	721	1452	1493	1537	1583	2099	1056	787	1042	812	2099	1598	2159	2223	2288
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	3304	1885	1411	2880	2545	5425	3531	1777	1754	3531	3632	3740	3850	5564	2801	2086	2763	2152	5564	4238	5723	5893	6067
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	13210	15084	15516	9002	7952	16954	17602	8860	8742	17602	18106	18642	19194	17389	8753	6520	8636	6725	17389	13245	17886	18416	18961
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	2705	3868	3093	5055	4466	9521	11415	5746	5669	11415	11742	12089	12447	9765	4915	3661	4850	3777	9765	7438	10044	10342	10648
1.4.2	Расходы на оплату услуг работников и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2705	3868	3093	0	0	9521	11415	5746	5669	11415	11742	12089	12447	9765	4915	3661	4850	3777	9765	7438	10044	10342	10648
1.4.2.1	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0	0	0	44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	23	17	23	18	46	35	47	48	50
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	43	36	36	147	147	74	73	147	74	147	152	156	161	151	76	57	75	58	151	115	156	160	165
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	2662	3832	3057	9328	11267	5672	5596	11267	5596	11590	11933	12286	12447	9765	4816	3587	4752	3700	9765	7287	9841	10132	10432
2.	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	4986	5631	5843	3717	3284	7001	6684	3364	3319	6684	6875	7078	7288	7679	3865	2879	3814	2970	7679	5849	7316	7491	7672
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3821	4387	4461	2983	2635	5619	5302	2669	2633	5302	5453	5615	5781	5770	2904	2163	2865	2231	5770	4395	5934	6109	6290
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	3820	4379	4460	2979	2632	5611	5287	2661	2626	5287	5438	5599	5765	5755	2897	2158	2858	2226	5755	4383	5919	6095	6275
2.2.2	штраф за выбросы и сброс загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов (иных) лимитов	тыс. руб.	1	8	1	4	4	8	15	7	7	15	15	16	16	15	7	6	7	6	15	11	15	15	15
2.3	Арендная плата, используемая для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	4	4	4	2	2	4	4	2	2	4	4	4	5	4	2	2	-2	2	4	3	4	4	4
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1162	1240	1378	732	646	1378	1378	693	684	1378	1417	1459	1502	1378	693	517	684	533	1378	1049	1378	1378	1378
2.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	528	266	198	262	204	528	402			
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	19512	21819	25171	13817	12219	26036	26637	13408	13229	26637	27010	27469	27963	25938	13056	9725	12882	10032	25938	19757	26301	26748	27229
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	19512	21819	25171	13817	12219	26036	26637	13408	13229	26637	27010	27469	27963	25938	13056	9725	12882	10032	25938	19757	26301	26748	27229
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	19512	21819	25171	13817	12219	26036	26637	13408	13229	26637	27010	27469	27963	25938	13056	9725	12882	10032	25938	19757	26301	26748	27229
5.	Недоучтенные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.				1130	998	2128		0	0	0				-2482	-1249	-931	-1233	-960	-2482	-1890			
6.	Выплаты	тыс. руб.							528	266	262	528				3038	1529	1139	1509	1175	3038	2314			
III	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	46024	49379	51751	36687	32423	69110	67848	34152	33696	67848	68857	70555	72325	68989	34726		34263		68989		69430	71112	72865
	Собственность	коп.кВт.ч	3907,00	4544,49	4718,52	6359,26	6361,65	6360,38	6186,22	6186,22	6186,22	6186,22	6278,25	6433,05	6594,42	6290,24	6290,24		6290,24		6290,24		6330,41	6483,81	6643,67
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	34792	36669	39418	26389	24933	51321	51679	25438	26241	51679	52448	53741	55089	52548	25866		26682		52548		52884	54165	55501
7.	Прибыль	тыс. руб.	292	338	285	148	131	279	258	130	128	258	0	0	0	258	127		131		258		258	258	258
7.1	Капитальные вложения из прибыли (налог на имущество)	тыс. руб.	288	333	281	148	131	279	243	122	120	243	0	0	0	243	119		123		243		243	243	243
7.2	прочие цели	тыс. руб.	4	5	4				16	8	8	16	0	0											



















Расчет необходимой валовой выручки ТП ЧАО "Чувотскомуузел" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода дисконтирования необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	2020 год				2021				2022				2023				2024			
		Ев непрямая	2017 факт	2018 факт	2019 факт	01.01.2021	01.07.2021	01.01.2021	01.07.2021	01.01.2021	01.07.2021	01.01.2021	01.07.2021	01.01.2021	01.07.2021	01.01.2021	01.07.2021	01.01.2021	01.07.2021		
1	Издержки по оплате		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
1.1	Выработка электроэнергии на с/п	тыс. кВт.ч	3176	3287	3415	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276	3276		
2	Расход электроэнергии на с/п	тыс. кВт.ч	162	76	41	82	92	43	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92		
3	Потребная электроэнергия на с/п	тыс. кВт.ч	5.1	2.3	1.0	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8		
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч	3014	3211	3338	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184		
5	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт.ч	589	560	483	592	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650		
6	Потребная электроэнергия	тыс. кВт.ч	3603	3771	3821	3776	3834	3834	3834	3834	3834	3834	3834	3834	3834	3834	3834	3834	3834	3834	
7	Прямые издержки (реализация)	тыс. руб.ч	1212	1429	1385	622	483	1385	1385	1385	1385	1385	1385	1385	1385	1385	1385	1385	1385	1385	
8	и т.ч. по оплате	тыс. руб.ч	815	1024	1024	411	613	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024	1024	
9	и т.ч. по оплате	тыс. руб.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	и т.ч. по оплате	тыс. руб.ч	190	186	99	87	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	
11	Плановые расчеты операционных расходов	тыс. руб.ч	207	219	207	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	
11.1	Низкие тарифные ставки (НТТ)	%																			
11.2	Низкие эффективные операционных расходов (НОЭР)	%																			
11.3	Низкие номинальная стоимость активов (НКА)	%																			
1.1.1	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	27371	31645	18356	18240	36776	39951	41094	42110	43563	37779	18429	9113	19290	11211	37779	20224	38798	39947	
1.1.1.1	Расходы на оплату труда и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	19375	23250	24335	24110	28460	19197	19197	28460	29274	30141	31033	24728	13262	6558	11466	6664	24728	13222	
1.1.1.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	24399	25759	27199	27431	32444	17829	15415	33344	34196	35208	36580	28340	13399	6625	14941	8683	28340	15209	
1.1.1.3	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	24399	25759	27199	27431	32444	17829	15415	33344	34196	35208	36580	28340	13399	6625	14941	8683	28340	15209	
1.1.1.4	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.5	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	
1.1.1.6	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.7	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.8	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.9	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.10	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.11	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.12	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.13	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.14	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.15	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.16	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.17	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.18	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.19	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.20	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.21	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.22	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.23	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.24	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.25	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.26	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.27	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.28	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.29	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.30	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.31	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.32	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.33	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.34	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.35	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.36	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.37	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.38	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.39	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.40	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.41	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.42	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.43	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.44	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.45	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.46	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.47	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.48	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.49	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.1.50	Расходы на оплату труда сторонних организаций	тыс. руб.	4637																		







Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммунал" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2020 год			2021			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			НВВ				
			пришло в тариф			Предполагаемое			НВВ (предполагаемое)			КОМИТЕТ			НВВ										
			01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021	год	год	01.01.2022	01.07.2022	год	год	01.01.2023	01.07.2023	год	год	01.01.2024	01.07.2024		год	год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
I.	Натуральные показатели	тыс. кВт.ч.	1657	1509	1307	870	775	1645	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558	1558
1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч.	100	104	78	35	31	66	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс. кВт.ч.	6,0	6,9	6,0	4,0	4,0	4,0	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	
	то же в % к выработке	%																							
3.	Потери электроэнергии	тыс. кВт.ч.	1557	1405	1229	836	744	1579	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459	1459
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч.	254	39	26	113	100	213	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч.	16,3	2,7	2,1	13,5	13,5	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	
	то же в % к отпуску в сеть	%																							
6.	Итоговая отпускная мощность	тыс. кВт.ч.	1303	1266	1203	723	643	1366	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	1349	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч.	577	658	427	376	282	658	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	552	
7.	Прочие потери (различные)	тыс. кВт.ч.	726	708	776	347	362	708	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	797	
	в т.ч. на собственные нужды	тыс. кВт.ч.	486	467	485	223	244	467	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	
	горючего	тыс. кВт.ч.	486	467	485	223	244	467	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	485	
	электроэнергии	тыс. кВт.ч.																							
	в т.ч. бюджетная	тыс. кВт.ч.	133	131	143	67	65	131	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	
	в т.ч. прочие	тыс. кВт.ч.	106	110	147	57	53	110	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	
II.	Параметры метода операционных расходов	%																							
1.	Индексация расходов на ИТП	%																							
2.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
3.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
4.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
5.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
6.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
7.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
8.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
9.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
10.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
11.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
12.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
13.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
14.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
15.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
16.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
17.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
18.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
19.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
20.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
21.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
22.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
23.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
24.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
25.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
26.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
27.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
28.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
29.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
30.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
31.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
32.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
33.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
34.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
35.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
36.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
37.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
38.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
39.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
40.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
41.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
42.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
43.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
44.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
45.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
46.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
47.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
48.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
49.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
50.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
51.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
52.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
53.	Индексация расходов на ИЭП	%																							
54.	Индексация расходов на И																								







Расчёт необходимой валовой выручки ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Продление

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			2021			НВВ (предложение организации)			2021 год КОМИТЕТ					НВВ					
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			принято в тариф													
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021	год	2022 год	2023 год	2024 год	принято в тариф	01.01.2021	без собственных	01.07.2021	без собственных	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
I.	<b>Натуральные показатели</b>																								
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	9871	9526	10085	4987	4609	9596	10196	5304	4893	10196	10196	10196	10196	10196	5304		4893		10196	10196	10196	10196	
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	248	220	235	120	111	230	245	127	117	245	245	245	245	245	127		117		245	245	245	245	
	то же в % к выработке	%	2,5	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4		2,4		2,4	2,4	2,4	2,4	
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.																							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	9622	9305	9849	4867	4498	9365	9952	5177	4775	9952	9952	9952	9952	9952	5177		4775		9952	9952	9952	9952	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	1318	1073	1164	580	536	1116	1234	642	592	1234	1234	1234	1234	1234	642		592		1234	1234	1234	1234	
	то же в % к отпуску в сеть	%	13,7	11,5	11,8	11,9	11,9	11,9	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4		12,4		12,4	12,4	12,4	12,4	
6.	Паленный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	8304	8232	8685	4287	3962	8249	8718	4535	4183	8718	8718	8718	8718	8718	4535		4183		8718	8718	8718	8718	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	3386	3039	3179	1656	1383	3039	3179	1754	1425	3179	3179	3179	3179	3179	1754		1425		3179	3179	3179	3179	
7.	Продаю потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	4917	5193	5506	2631	2579	5210	5538	2780	2758	5538	5538	5538	5538	5538	2780		2758		5538	5538	5538	5538	
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	2100	2128	2227	1111	1017	2128	2227	1131	1096	2227	2227	2227	2227	2227	1131		1096		2227	2227	2227	2227	
	городскому	тыс.кВт.ч.	2100	2128	2227	1111	1017	2128	2227	1131	1096	2227	2227	2227	2227	2227	1131		1096		2227	2227	2227	2227	
	сельскому	тыс.кВт.ч.															0		0		0	0	0	0	
	приравненным	тыс.кВт.ч.															0		0		0	0	0	0	
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	1047	1079	1076	545	534	1079	1076	571	505	1076	1076	1076	1076	1076	571		505		1076	1076	1076	1076	
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	1771	1986	2204	975	1028	2004	2236	1078	1158	2236	2236	2236	2236	2236	1078		1158		2236	2236	2236	2236	
II	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																								
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,036				0,039	0,040	0,040	0,036					0,039	0,040	0,040	0,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%							1				1	1	1	1					1	1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0				0	0	0	0					0	0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0256				1,0286	1,0296	1,0296	1,0256					1,0286	1,0296	1,0296	1,0296	
1.	<b>Операционные расходы, всего</b>	тыс. руб.	29222	46143	51781	38591	35665	74256	45939	23896	22043	45939	47254	48652	50092	76160	39616	24289	36544	24096	76160	48385	78339	80658	83045
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	538	1288	998	657	607	1263	999	520	479	999	1028	1058	1089	1296	674	413	622	410	1296	823	1333	1372	1413
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	625	15223	17961	15125	13979	29104	5711	2971	2740	5711	5874	6048	6227	29850	15527	9520	14323	9444	29850	18964	30704	31613	32549
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17516	18186	20197	12782	11813	24595	25152	13084	12069	25152	25872	26638	27426	25225	13121	8045	12104	7981	25225	16026	25947	26715	27506
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	10542	11446	12624	10027	9267	19294	14077	7322	6754	14077	14479	14908	15349	19789	10294	6311	9495	6261	19789	12572	20355	20957	21578
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	10542	11446	12624	0	0	19294	14077	7322	6754	14077	14479	14908	15349	19789	10294	6311	9495	6261	19789	12572	20355	20957	21578
1.4.2.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	39	51	30			2864	31	16	15	31	32	33	34	2938	1528	937	1410	930	2938	1866	3022	3111	3203
1.4.2.5	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0	0	0			30	0	0	0	0	0	0	0	31	16	10	15	10	31	20	32	33	34
1.4.2.6	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	3	0	4			98	2	1	2	3	3	3	3	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1
1.4.2.8	Расходы по оплате труда	тыс. руб.	83	60	54			98	98	51	47	98	101	104	107	100	52	32	48	32	100	64	103	106	109
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	10417	11335	12537			16301	13945	7254	6691	13945	14344	14769	15206	16719	8697	5332	8022	5290	16719	10622	17197	17706	18230
2.	<b>Неподконтрольные расходы, в том числе:</b>	тыс. руб.	49835	48707	47531	19998	18481	38479	25742	13390	12352	25742	26478	27262	28069	27454	14281	8756	13173	8686	27454	17441	25902	26085	26274
2.2	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	4781	5118	5517	3082	2848	5930	6092	3169	2923	6092	6267	6452	6643	6081	3163	1939	2918	1924	6081	3863	6253	6436	6624
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4703	5045	5457	3044	2813	5857	5960	3100	2860	5960	6130	6312	6498	6007	3125	1916	2882	1900	6007	3816	6179	6362	6550
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	8	9	8	5	5	10	66	34	32	66	68	70	72	8	4	2	4	2	8	5	8	8	8
2.2.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	71	64	53	33	31	64	66	34	32	66	68	70	72	66	34	21	32	21	66	42	66	66	66
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	7265	6629	5028	5	5	9	9	5	5	9	10	10	10	9	5	3	5	3	9	6	9	9	9
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	37789	36960	36986	16911	15629	32539	19640	10216	9424	19640	20202	20800	21416	19640	10216	6264	9424	6214	19640	12478	19640	19640	19640
2.6	Расходы на выплату по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	1723	896	550	827	545	1723	1095			
3.	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:</b>	тыс. руб.	129960	137617	154204	92130	85144	177275	191964	99854	92110	191964	194651	197960	201523	181304	94309	57821	86995	57362	181304	115183	183842	186967	190333
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	129960	137617	154204	92130	85144	177275	191964	99854	92110	191964	194651	197960	201523	181304	94309	57821	86995	57362	181304	115183	183842	186967	190333
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	129960	137617	154204	92130	85144	177275	191964	99854	92110	191964	194651	197960	201523	181304	94309	57821	86995	57362	181304	115183	183842	186967	190333
6.	<b>Выпавшие</b>	тыс. руб.						1723	896	827	1723				9186	4778	2930	4408	2906						
III	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	209017	232466	253515	150719	139291	290010	265368	138036	127332	265368	268383	273875	279685	294103	152984	141120	294103	288083	293710	299652			
	Себестоимость	коп./кВт.ч	2517,12	2823,88	2918,91	3515,55	3515,55	3515,55	3044,02	3044,02	3044,02	3044,02	3078,61	3141,60	3208,25	3373,64	3373,64	3373,64	3373,64	3373,64	3373,64	3304,59	3369,14	3437,29	
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	123776	146648	160715	92507	90665	183172	168589	84631	83959	168589	170505	1											















**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз» покупателям на розничном рынке  
Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие Цена (тариф)	II полугодие Цена (тариф)
1	2	3	4	5
<b>Участок Канчалан</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	42,11	42,11
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	21,16	30,69
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	42,11	42,11
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	50,53	50,53
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	21,16	17,91
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	50,53	50,53
<b>Участок Красноно</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	111,55	111,55
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	24,89	91,38
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	111,55	111,55
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	133,85	133,85
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	24,89	76,23
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	144,67	133,85
<b>Участок Угольные Копи</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	16,90	18,77
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	3,22	12,45
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	16,90	18,77
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	20,27	22,52
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	3,22	4,48
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	20,27	22,52
<b>Участок Алыктваам</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	62,60	62,60
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,08	48,89
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	62,60	62,60
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	75,12	75,12
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,08	35,96
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	75,12	75,12
<b>Участок Беринговский</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	31,97	31,97
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	18,95	24,64
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	31,97	31,97
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	39,28	38,36
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	18,95	17,41
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	38,36	38,36
<b>Участок Мейныпильгыно</b>				



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	<b>Прочие потребители</b>			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	46,61	46,61
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	22,20	35,41
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	46,61	46,61
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	60,60	55,94
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	22,20	23,92
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	57,53	55,94
<b>Участок Хатырка</b>				
	<b>Прочие потребители</b>			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	63,21	63,21
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	21,04	44,54
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	63,21	63,21
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	75,85	75,85
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	21,04	22,51
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	75,85	75,85
<b>Участок Ваеги</b>				
	<b>Прочие потребители</b>			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	66,42	82,18
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,82	56,37
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	66,42	82,18
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	79,71	98,61
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,82	24,87
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	79,71	98,61
<b>Участок Ламутское</b>				
	<b>Прочие потребители</b>			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	141,76	141,76
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	43,45	99,70
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	141,76	141,76
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	170,12	170,12
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	43,45	49,92
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	170,12	170,12
<b>Участок Марково</b>				
	<b>Прочие потребители</b>			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	49,53	49,53
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	24,97	38,84
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	49,53	49,53
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	63,10	59,43
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	24,97	28,89
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	59,43	59,43
<b>Участок Чуванское</b>				
	<b>Прочие потребители</b>			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	113,63	113,63
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	54,89	86,94
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	113,63	113,63
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	139,97	136,36
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	54,89	60,09
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	136,36	136,36
<b>Участок Снежное</b>				
	<b>Прочие потребители</b>			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	47,29	47,29
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	26,32	38,12
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	47,29	47,29



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	56,75	56,75
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	26,32	30,53
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	56,75	56,75
<b>Участок Усть -Белая</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	45,82	48,81
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,35	38,23
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	45,82	48,81
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	54,99	58,57
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,35	28,35
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	54,99	58,57
<b>Участок Новое Чаплино</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	49,64	49,64
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,43	39,11
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	49,64	49,64
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	59,57	59,57
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,43	29,47
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	59,57	59,57
<b>Участок Нулигран</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	52,97	52,97
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	20,55	39,46
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	52,97	52,97
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	63,57	63,57
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	20,55	24,96
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	63,57	63,57
<b>Участок Провидения</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	33,96	33,96
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	21,43	27,16
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	33,96	33,96
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	42,51	40,76
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	21,43	21,31
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	40,76	40,76
<b>Участок Сиреники</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	53,71	53,71
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	18,87	37,77
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	53,71	53,71
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	64,45	64,45
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	18,87	18,92
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	64,45	64,45



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
<b>Участок Эмелен</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	64,21	64,21
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	23,17	47,58
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	64,21	64,21
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	94,29	77,05
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	23,17	29,54
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	77,05	77,05
<b>Участок Янракинот</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	54,22	58,03
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,00	45,65
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт.ч	54,22	58,03
2.3	- пиковая зона	руб./кВт.ч	65,07	69,63
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт.ч	25,00	34,27
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт.ч	65,07	69,63

Примечание:

- Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС ) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
- Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.



Расчёт необходимой валовой выручки МП "Чаунское районное коммунальное хозяйство" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Свод

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			2021				НВВ (предложение организации)			принято в тариф	2021 год КОМИТЕТ					НВВ				
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				2022 год	2023 год	2024 год		2021 год	без собственных	201.07.2021	без собственных	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год	
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021	год														18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
<b>I.</b>	<b>Натуральные показатели</b>																									
1.	Выработка электроэнергии	тыс. кВт.ч.	1524	1577	1585	819	774	1593	1593	819	774	1593	1593	1593	1593	1593	1593	819	774	1593	1593	1593	1593	1593	1593	
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс. кВт.ч.	57	71	56	41	34	75	75	41	34	75	75	75	75	75	75	41	34	75	75	75	75	75	75	
	то же в % к выработке	%	3,7	4,5	3,6	5,0	4,4	4,7	4,7	5,0	4,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	5,0	4,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	
3.	Покупная электроэнергия	тыс. кВт.ч.	9402	10195	10374	5616	3786	9402	9402	5616	3786	9402	9402	9402	9402	9402	9402	5616	3786	9402	9402	9402	9402	9402	9402	
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт.ч.	10869	11701	11903	6395	4526	10921	10921	6395	4526	10921	10921	10921	10921	10921	10921	6395	4526	10921	10921	10921	10921	10921	10921	
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс. кВт.ч.	646	739	803	335	315	650	650	335	315	650	650	650	650	650	650	335	315	650	650	650	650	650	650	
	то же в % к отпуску в сеть	%	5,9	6,3	6,7	5,2	7,0	6,0	6,0	5,2	7,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	5,2	7,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
6.	Паленый отпуск всего:	тыс. кВт.ч.	10223	10963	11101	6059	4212	10271	10271	6059	4212	10271	10271	10271	10271	10271	10271	6059	4212	10271	10271	10271	10271	10271	10271	
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс. кВт.ч.	9115	9814	9915	5470	3657	9127	9127	5470	3657	9127	9127	9127	9127	9127	9127	5470	3657	9127	9127	9127	9127	9127	9127	
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс. кВт.ч.	1001	1038	1061	589	555	1144	1144	589	555	1144	1144	1144	1144	1144	1144	589	555	1144	1144	1144	1144	1144	1144	
	в т. ч. населению:	тыс. кВт.ч.	585	613	603	312	291	603	603	312	291	603	603	603	603	603	603	312	291	603	603	603	603	603	603	
	городскому	тыс. кВт.ч.																								
	сельскому	тыс. кВт.ч.	576	604	594	309	285	594	594	309	285	594	594	594	594	594	594	309	285	594	594	594	594	594	594	
	приравненным	тыс. кВт.ч.	9	9	9	3	6	9	9	3	6	9	9	9	9	9	9	3	6	9	9	9	9	9	9	
	в т. ч. бюджетным	тыс. кВт.ч.	367	384	392	203	185	388	388	203	185	388	388	388	388	388	388	203	185	388	388	388	388	388	388	
	в т. ч. прочим	тыс. кВт.ч.	49	40	66	74	78	152	152	74	78	152	152	152	152	152	152	74	78	152	152	152	152	152	152	
<b>II</b>	<b>Параметры расчета операционных расходов</b>																									
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,836				0,839	0,840	0,840	0,836								0,839	0,840	0,840
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%							1				1	1	1	1							1	1	1	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0				0	0	0	0							0	0	0	
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0256				1,0286	1,0296	1,0296	1,0256							1,0286	1,0296	1,0296	
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	36105	37737	37106	25108	22207	47315	48569	24083	24486	48569	49958	51437	52960	48528	22274	7352	26255	9135	48528	16487	49917	51394	52915	
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	997	1080	812	583	533	1136	1166	599	567	1166	1200	1235	1272	1165	598	233	567	227	1165	460	1198	1234	1270	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	17033	18296	19217	16638	14502	31140	31969	15891	16078	31969	32884	33857	34859	31938	17064	5262	14874	5084	31938	10346	32852	33825	34826	
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	18075	18361	17077	7887	7152	15039	15434	7594	7840	15434	15875	16345	16829	15425	4611	1856	10814	3824	15425	5681	15866	16336	16819	
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	18075	18361	17077	7887	7152	15039	15434	7594	7840	15434	15875	16345	16829	15425	4611	1856	10814	3824	15425	5681	15866	16336	16819	
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	33	34	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	34	66	103	0	0	162	162	86	76	162	167	172	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	18007	18261	16939	7887	7152	15039	15271	7508	7764	15271	15708	16173	16652	15425	4611	1856	10814	3824	15425	5681	15866	16336	16819	
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	5055	5431	5817	4269	3709	7978	8797	4246	4551	8797	8923	9169	9423	8789	4686	1462	4103	1413	8789	2875	9041	9308	9584	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	4966	5302	5659	4209	3669	7879	8083	3874	4209	8083	8314	8560	8813	8075	4315	1330	3761	1285	8075	2615	8306	8532	8805	
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	4963	5299	5656	4205	3665	7870	8080	3873	4207	8080	8311	8557	8810	8072	4313	1330	3759	1285	8072	2614	8303	8549	8802	
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	3	3	3	4	4	8	3	2	2	3	3	3	3	3	2	1	2	1	3	1	3	3	4	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	47	99	80	60	40	99	105	63	42	105	0	0	0	105	63	4	42	3	105	7	108	111	114	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	42	29	78	0	0	0	609	308	301	609	609	609	609	609	308	128	301	125	609	252	627	645	665	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	65354	73310	81131	44598	34726	79324	86519	45902	40617	86519	89045	91769	94624	87395	46790	9108	40605	9078	87395	18186	89957	92717	95610	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	27745	29910	32565	17449	16798	34247	35935	16937	18998	35935	36438	37058	37725	35935	18322	7496	17613	7275	35935	14771	36438	37058	37725	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	27745	29910	32565	17449	16798	34247	35935	16937	18998	35935	36438	37058	37725	35935	18322	7496	17613	7275	35935	14771	36438	37058	37725	
3.1.3	газ	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	37609	43400	48566	27149	17928	45077	50584	28964	21620	50584	52607	54711	56900	51460	28468	1612	22992	1803	51460	3415	53519	55659	57886	
5.	Недополучаемые ("+" или изъятие) или полученные ("-" доход) производителя электрической энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1782	608	253	1174	488	1782	741				
<b>III.</b>	<b>Итого расходов на производство электроэнергии</b>	тыс. руб.	106514	116478	124054	73975	60642	134617	143885	74231	69654	143885	147927	152376	157007	146495	74358	72137	146495	38289	146495	148914	153419	158110		
	Соответственно:	коп. кВт.ч	1041,92	1062,51	1117,54	1220,89	1439,90	1310,69	1400,93	1225,11	1653,89	1400,93	1440,29	1483,60	1528,69	1426,34	1227,21	1712,83	1464,95	382,89	1464,95	1449,90	1493,76	1539,43		
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	27074	29744	32284	18133	17479	35612	37411	18155	19337	37411	38305	39278	40294	38195	18175	20114	20114	38190	38289	38347	39330	40355		
7.	Прибыль	тыс. руб.	3850	427	3117	94	89	183	145	76	69	145														



Расчёт необходимой валовой выручки МП "Чаунское районное коммунальное хозяйство" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Август

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			2021			НВВ (предложение организации)			право в тариф	2021 год КОМИТЕТ					Август					
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			2022 год	2023 год	2024 год		01.01.2021	без собственных	01.07.2021	без собственных	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год		
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021														год	01.01.2021
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
I	Натуральные показатели																									
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч	917	971	994	488	483	971	971	488	483	971	971	971	971	971	488		483		971	971	971	971		
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч	25	42	35	21	21	42	42	21	21	42	42	42	42	42	21		21		42	42	42	42		
	то же в % к выработке	%	2,7	4,4	3,5	4,3	4,4	4,4	4,4	4,3	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3		4,4		4,4	4,4	4,4	4,4		
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч																								
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч	892	928	959	467	462	928	928	467	462	928	928	928	928	928	467		462		928	928	928	928		
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч	126	131	66	65	131	131	131	66	65	131	131	131	131	131	66		65		131	131	131	131		
	то же в % к отпуску в сеть	%	14,2	14,1	13,9	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1		14,1		14,1	14,1	14,1	14,1		
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч	766	797	826	401	396	797	797	401	396	797	797	797	797	797	401		396		797	797	797	797		
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч	448	469	453	235	234	469	469	235	234	469	469	469	469	469	235		234		469	469	469	469		
7.	Продано потребителям (реализация)	тыс.кВт.ч	318	328	373	166	162	328	328	166	162	328	328	328	328	328	166		162		328	328	328	328		
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч	158	157	167	79	79	157	157	79	79	157	157	157	157	157	79		79		157	157	157	157		
	городскому	тыс.кВт.ч																								
	сельскому	тыс.кВт.ч	158	157	167	79	79	157	157	79	79	157	157	157	157	157	79		79		157	157	157	157		
	приравненным	тыс.кВт.ч																								
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч	111	131	139	66	64	131	131	66	64	131	131	131	131	131	66		64		131	131	131	131		
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч	49	40	66	21	19	40	40	21	19	40	40	40	40	40	21		19		40	40	40	40		
II	Параметры расчета операционных расходов																									
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,037					0,04	0,040	0,040	0,036						0,039	0,040	0,040	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИЮР)	%							1					1	1	1	1					1	1	1		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0					0	0	0	0					0	0	0		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0266					1,0296	1,0296	1,0296	1,0256					1,0286	1,0296	1,0296		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	11576	14290	13640	8439	8350	16789	17236	8664	8572	17236	17746	18271	18812	17219	7925		3283	9294	3808	17219	7091	17712	18236	18776
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	516	619	566	330	326	656	673	338	335	673	693	714	735	673	338		140	335	137	673	277	692	712	734
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	5458	6928	7176	5528	5470	10998	11291	5676	5616	11291	11625	11969	12324	11280	5670		2349	5610	2298	11280	4647	11603	11946	12300
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	5601	6742	5898	2581	2554	5135	5271	2650	2622	5271	5428	5588	5754	5266	1917		794	3349	1372	5266	2166	5417	5577	5742
1.4.2	Расходы на оплату иных работ в услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	5601	6742	5898	2581	2554	5135	5271	2650	2622	5271	5428	5588	5754	5266	1917		794	3349	1372	5266	2166	5417	5577	5742
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	8	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы по охране труда	тыс. руб.	18	37	62	0	0	0	58	29	29	58	60	62	63	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	5575	6697	5828	2581	2554	5135	5213	2621	2593	5213	5368	5527	5690	5266	1917		794	3349	1372	5266	2166	5417	5577	5742
2.	Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1620	2013	2132	1401	1386	2786	3326	1386	1386	3326	3410	3497	3587	3323	1670		692	1653	677	3323	1349	3418	3519	3623
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1579	1986	2089	1401	1386	2786	2854	1400	1454	2854	2938	3025	3115	2851	1433		594	1418	581	2851	1175	2933	3019	3109
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1577	1984	2087	1396	1382	2778	2852	1399	1453	2852	2936	3023	3113	2849	1432		593	1417	581	2849	1174	2931	3017	3107
2.2.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2	2	2	4	4	8	2	1	1	2	2	2	2	2	1		0	1	0	2	1	2	2	2
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	41	27	43	0	0	0	472	237	235	472	472	472	472	472	237		98	235	96	472	194	485	500	515
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	15706	17001	19852	10127	10020	20147	20351	9640	10712	20351	20636	20987	21365	20351	10230		4238	10122	4147	20351	8385	20636	20987	21365
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	15706	17001	19852	10127	10020	20147	20351	9640	10712	20351	20636	20987	21365	20351	10230		4238	10122	4147	20351	8385	20636	20987	21365
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	15706	17001	19852	10127	10020	20147	20351	9640	10712	20351	20636	20987	21365	20351	10230		4238	10122	4147	20351	8385	20636	20987	21365
5.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.								0	0	0				891	148		61	743	304	891	366			
III	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	28902	33304	35624	19967	19755	39722	40913	19941	20973	40913	41793	42756	43764	41785	19973		21811		41785	17211	41766	42743	43764	
	Себестоимость	коп./кВт.ч	3774,71	4177,74	4314,17	4982,91	4982,70	4982,80	5132,19	4976,32	5289,73	5132,19	5242,52	5363,32	5489,78	5241,55	4984,50		5501,34		5241,55	5239,23	5361,69	5489,86		
	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	12008	13721	16073	8271	8094	16364	16856	8261	8592	16856	17218	17615	18031	17215	8275		8275		8936	8936	17211	17208	17610	18031
7.	Прибыль	тыс. руб.	666	153	1090	31	31	61	83	42	41	83	61	61	61	83	28		28		55	55	83	83	83	83
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	31	31	61	83	42	41	83	61	61	61	83	28		28		55	55	83	83	83	83
IV	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12674	13874	17163	8302	8124	16426	16939	8303	8634	16939	17280	17677	18092	17299	8303		8991		8991	17294	17294	17291	17693	18114
V	Односторонний тариф	коп./кВт.ч	3 983,98	4 224,35	4 606,70	5 001,52	5 001,52	5 001,52	5 157,55	5 001,53	5 315,23	5 157,55	5 261,24	5 382,04	5 508,50	5 266,90	5 001,52		5535,20		5535,20	5265,46	5265,46	5264,58	5387,04	5515,21
	изменение, %	%							100,0	106,3	103,1	102,0	102,3	102,3	105,3	100,0				110,7	105,3	100,0	102,3	102,4		



Расчет налогообложения налоговой выручки МП "Чулымское районное коммунальное хозяйство" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой налоговой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год		2021		НВБ (предложение организации)		2021 год		2022 год		2023 год		2024 год		2025 год		2026 год			
						принято в тариф	01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021	год	год	2022 год	2023 год	2024 год	принято в тариф	01.01.2021	01.07.2021	год	год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Натуральные показатели		4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
1.1	Выработка электроэнергии	тыс. кВт-ч	584	599	588	312	287	599	599	312	287	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	599	
2	Расход электроэнергии на собственные нужды	тыс. кВт-ч	6	6	6	3	3	6	6	3	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
3	Потери электроэнергии	%	1,1	1,0	1,6	0,9	1,1	1,0	1,0	0,9	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
4	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВт-ч	578	593	579	309	284	593	593	309	284	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	593	
5	Потери электроэнергии в сети	тыс. кВт-ч	41	40	38	24	16	40	40	24	16	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	
6	Проектный отпуск в сеть	%	7,1	6,7	6,6	7,6	5,8	6,7	6,7	7,6	5,8	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	
1.1.1	Отпуск на собственные нужды	тыс. кВт-ч	310	320	315	167	153	320	320	167	153	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	
1.1.2	Проектный отпуск (безналичный)	тыс. кВт-ч	227	233	226	119	114	233	233	119	114	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	
1.1.3	Проектный отпуск (наличный)	тыс. кВт-ч	131	130	125	67	63	130	130	67	63	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	
1.1.4	Проектный отпуск (наличный) в т.ч. безналичный	тыс. кВт-ч	130	128	124	67	62	129	129	67	62	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	
1.1.5	Проектный отпуск (наличный) в т.ч. безналичный	тыс. кВт-ч	1	2	1	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
1.1.6	Проектный отпуск (наличный) в т.ч. безналичный	тыс. кВт-ч	63	64	62	34	30	64	64	34	30	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	
1.1.7	Проектный отпуск (наличный) в т.ч. безналичный	тыс. кВт-ч	34	38	38	17	21	38	38	17	21	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	
II	Приведенный расчет операционных расходов	%																							
1.1	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	14856	15848	15726	10353	9487	20840	20567	10335	10231	20567	21155	21781	22262	20853	20723	21770	21488	4897	20853	8667	21141	21767	22412
1.1.1	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	199	404	199	213	200	413	424	219	205	424	456	449	402	424	424	424	424	87	424	178	456	449	462
1.1.2	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	5969	6502	6506	6182	5766	11938	12245	6206	6209	12245	12595	12868	13352	12333	12333	12333	12333	2523	12333	5149	12383	12956	13339
1.1.3	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	8438	8941	8941	8621	7997	17699	17897	8480	8417	17897	18123	18364	18611	17966	17966	17966	17966	5362	17966	3340	18122	18364	18610
1.1.4	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	8438	8941	8941	8621	7997	17699	17897	8480	8417	17897	18123	18364	18611	17966	17966	17966	17966	5362	17966	3340	18122	18364	18610
1.1.5	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.6	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	11	15	16	0	0	0	0	35	33	68	70	72	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.7	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.8	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.9	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.10	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	8419	8918	8397	3977	3722	7699	7897	4045	3784	7829	8033	8292	8537	7896	7896	7896	7896	2287	7896	3440	8363	8610	8610
1.2	Несанкционированные расходы в том числе:	тыс. руб.	1728	1860	2083	1557	1457	3014	3233	1661	1573	3233	3312	3416	3513	3230	3230	3230	3230	666	3230	1340	3323	3421	3532
1.2.1	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	1728	1860	2083	1557	1457	3014	3233	1661	1573	3233	3312	3416	3513	3230	3230	3230	3230	666	3230	1340	3323	3421	3532
1.2.2	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.10	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	1728	1860	2083	1557	1457	3014	3233	1661	1573	3233	3312	3416	3513	3230	3230	3230	3230	666	3230	1340	3323	3421	3532
2.1	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	1728	1860	2083	1557	1457	3014	3233	1661	1573	3233	3312	3416	3513	3230	3230	3230	3230	666	3230	1340	3323	3421	3532
2.2	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	11671	12705	12617	7054	6603	13657	15100	7006	8093	15100	15311	15771	15851	15100	15100	15100	15100	7299	15100	6155	15311	15571	15851
3.1	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	11671	12705	12617	7054	6603	13657	15100	7006	8093	15100	15311	15771	15851	15100	15100	15100	15100	7299	15100	6155	15311	15571	15851
3.2	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	1	0	35	0	0	0	138	71	66	138	138	138	138	138	138	138	138	28	138	58	141	146	150
5	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Расходы на обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Расходы на обслуживание	тыс. руб.</																							



Расчёт необходимой валовой выручки МП "Чаунское районное коммунальное хозяйство" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

Рыбачи

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			2021			НВВ (предложение организации)			принято в тариф	2021 год КОМИТЕТ					Рыбачи					
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ			2022 год	2023 год	2024 год		01.01.2021	без собственных	01.07.2021	без собственных	год	без собственных	2022 год	2023 год	2024 год		
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021														год	18
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
I	Натуральные показатели																									
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	24	7	4	19	4	24	24	19	4	24	24	24	24	24	19		4			24	24	24		
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	26	23	12	17	9	26	26	17	9	26	26	26	26	26	17		9			26	26	26		
	то же в % к выработке	%	111,0	307,9	355,7	88,0	215,1	111,0	111,0	88	215,1	111,0	111,0	111,0	111,0	111,0	88,0		215,1			111,0	111,0	111,0		
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.	9402	10195	10374	5616	3786	9402	9402	5616	3786	9402	9402	9402	9402	9402	5616		3786			9402	9402	9402		
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	9400	10180	10365	5619	3781	9400	9400	5619	3781	9400	9400	9400	9400	9400	5619		3781			9400	9400	9400		
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.	479	568	631	246	233	479	479	246	233	479	479	479	479	479	246		233			479	479	479		
	то же в % к отпуску в сеть	%	5,1	5,6	6,1	4,4	6,2	5,1	5,1	4,4	6,2	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	4,4		6,2			5,1	5,1	5,1		
6.	Полезный отпуск всего:	тыс.кВт.ч.	8920	9612	9734	5373	3548	8920	8920	5373	3548	8920	8920	8920	8920	8920	5373		3548			8920	8920	8920		
	отпуск на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	8357	9025	9147	5068	3270	8357	8357	5068	3270	8357	8357	8357	8357	8357	5068		3270			8357	8357	8357		
7.	Продано потребителям, (реализация)	тыс.кВт.ч.	563	587	587	304	278	587	587	304	278	587	587	587	587	587	304		278			587	587	587		
	в т.ч. населению:	тыс.кВт.ч.	297	326	310	166	150	316	316	166	150	316	316	316	316	316	166		150			316	316	316		
	городскому	тыс.кВт.ч.															0									
	сельскому	тыс.кВт.ч.	288	318	303	164	144	308	308	164	144	308	308	308	308	308	164		144			308	308	308		
	приравненным	тыс.кВт.ч.	8	7	8	3	6	8	8	3	6	8	8	8	8	8	3		6			8	8	8		
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.	193	189	191	102	91	193	193	102	91	193	193	193	193	193	102		91			193	193	193		
	в т.ч. прочим	тыс.кВт.ч.	73	72	86	36	37	73	73	36	37	73	73	73	73	73	36		37			73	73	73		
II	Параметры расчета операционных расходов																									
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,037				0,04	0,040	0,040	0,036						0,039	0,040	0,040		
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%							1				1	1	1	1						1	1	1		
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0				0	0	0	0						0	0	0		
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0266				1,0296	1,0296	1,0296	1,0256						1,0286	1,0296	1,0296		
1.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	9693	7600	7740	6316	4171	10487	10766	5084	5682	10766	11085	11413	11751	10756	5275	299	5481	430	10756	728	11063	11391	11728	
1.1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	52	56	47	40	27	67	69	41	27	69	71	73	75	69	41	2	27	2	69	4	71	73	75	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	5605	4866	5136	4947	3267	8214	8433	4179	4254	8433	8683	8940	9204	8425	5074	287	3351	263	8425	550	8666	8922	9186	
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	4035	2678	2557	1328	877	2206	2265	864	1401	2265	2332	2401	2472	2262	159	9	2103	165	2262	174	2327	2396	2467	
1.4.2	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	4035	2678	2557	1328	877	2206	2265	864	1401	2265	2332	2401	2472	2262	159	9	2103	165	2262	174	2327	2396	2467	
1.4.2.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.2.8	Расходы по оплате труда	тыс. руб.	5	14	25	0	0	0	36	22	14	36	37	38	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	4013	2647	2515	1328	877	2206	2229	842	1386	2229	2295	2363	2433	2262	159	9	2103	165	2262	174	2327	2396	2467	
2.	Неконтролируемые расходы, в том числе:	тыс. руб.	1708	1557	1632	1311	866	2177	2238	948	1290	2238	2301	2366	2433	2236	1347	76	889	70	2236	146	2300	2368	2438	
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1660	1456	1552	1251	826	2078	2133	885	1248	2133	2196	2261	2328	2131	1284	73	848	66	2131	139	2192	2257	2324	
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	1660	1456	1552	1251	826	2078	2133	885	1248	2133	2196	2261	2328	2131	1284	73	848	66	2131	139	2192	2257	2324	
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.	47	99	80	60	40	99	105	63	42	105	105	105	105	105	63	4	42	3	105	7	108	111	114	
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	37976	43604	48662	27416	18104	45520	51068	29256	21812	51068	53098	55211	57408	51944	28760	1629	23184	1818	51944	3447	54009	56158	58394	
3.1	Расходы на топливо, в том числе:	тыс. руб.	367	204	95	267	176	443	484	292	192	484	491	499	508	484	292	17	192	15	484	32	491	499	508	
3.1.2	дизельное топливо	тыс. руб.	367	204	95	267	176	443	484	292	192	484	491	499	508	484	292	17	192	15	484	32	491	499	508	
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.	37609	43400	48566	27149	17928	45077	50584	28964	21620	50584	52607	54711	56900	51460	28468	1612	22992	1803	51460	3415	53519	55659	57886	
III	Итого расходов на производство электроэнергии	тыс. руб.	49377	52761	58033	35944	23140	58184	64072	35288	28784	64072	66484	68990	71592	64936	29554					64936	4321	67372	69917	72560
	Себестоимость	коп./кВт.ч	553,53	548,89	596,19	652,26	652,26	652,26	718,26	657	811,34	718,26	745,30	773,39	802,57	727,94	658,55		833,04			727,94	48,44	755,26	783,79	813,41
	Расходы на реализуемую продукцию	тыс. руб.	3116	3224	3501	1985	1815	3799	4184	1999	2257	4184	4341	4505	4675	4240	2004		2004			4321	4399	4565	4738	
7.	Прибыль	тыс. руб.	-111	172	272	27	25	52	22	13	9	22	52	52	52	22	8		8			14	14	22	22	
7.2	прочие цели	тыс. руб.	0	0	0	27	25	52	22	13	9	22	52	52	52	22	8		8			14	14	22	22	
IV	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3005	3395	3773	2012	1840	3851	4206	2012	2266	4206	4394	4557	4727	4262	2012	2012	2331	2331	4344	4344	4421	4588	4760	
V	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч	533,81	578,13	642,52	661,21	661,277	661,24	722,08	661	814,52	722,08	754,29	782,38	811,55	731,76	661		661,28			838,05	745,70	759,08	787,61	817,23
	изменение, %	%								100	123,2	109,2	104,5	103,7	103,7	110,7						101,8	103,8	103,8		



Приложение 46  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 35

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ»  
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
<b>Участок Айон</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	50,02	55,35
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,02	46,23
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	50,02	55,35
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	60,02	66,42
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	23,02	26,49
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	60,02	66,42
<b>Участок Рыткучи</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,61	8,38
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,52	7,03
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,61	8,38
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,94	10,06
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,52	4,64
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,94	10,06
<b>Участок Биллингс</b>				
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	66,67	77,87
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,59	60,83
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	66,67	77,87
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	80,01	93,44
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	21,59	25,31
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	80,01	93,44

**Примечание:**

1. Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
2. Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.







Приложение 48  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 35

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго»**

(без НДС)

№ п/п	Наименование организации	2021 год	
		I полугодие	II полугодие
		Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	Одноставочный тариф, руб./кВт·ч
1	2	3	4
1.	МП «ЧРКХ» - АО «Чукотэнерго»	0,57	0,59







Приложение 50  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 35

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун»  
покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	<b>Прочие потребители</b>			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	73,40	81,65
2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,90	57,75
2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	73,40	81,65
2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	88,09	97,98
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	24,90	30,74
3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	88,09	97,98

Примечание:

1. Интервалы тарифных зон суток (ночь, полупик, пик) для энергозон (ОЭС) России устанавливаются Федеральной антимонопольной службой.
2. Тарифы, дифференцированные по зонам суток, применяются при наличии многотарифных приборов учета.
3. Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.



Расчёт необходимой валовой выручки ООО "СтройИнвест-Энергия" на основе долгосрочных параметров регулирования на 2021-2024 годы с использованием метода индексации необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	2017 факт	2018 факт	2019 факт	2020 год			2021				НВВ (предложение организации)			2021 год					НВВ				
						принято в тариф			Предложение ОРГАНИЗАЦИИ				2022 год	2023 год	2024 год	принято в тариф	Предложение КОМИТЕТА				2022 год	2023 год	2024 год		
						01.01.2020	01.07.2020	год	год	01.01.2021	01.07.2021	год					01.01.2021	без собственных	01.07.2021	без собственных				год	без собственных
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
I.	Натуральные показатели																								
1.	Выработка электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1709,00	3164,80	3110,30	1437	1492	2929	2928,89	1436,61	1492,28	2928,89	2928,89	2928,89	2928,89	2929	1437		1492		2929	2929	2929	2929	2929
2.	Расход электроэнергии на с/п	тыс.кВт.ч.	31,00	62,00	136,70	75	78	153	152,69	74,90	77,79	152,69	152,69	152,69	152,69	153	75		78		153	153	153	153	153
	то же в % к выработке	%	1,81	1,96	4,40	5	5	5	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,2	5,2		5,2		5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
3.	Покупная электроэнергия	тыс.кВт.ч.																							
4.	Отпуск электроэнергии в сеть	тыс.кВт.ч.	1678,00	3102,80	2973,60	1362	1414	2776	2776,20	1361,71	1414,49	2776,20	2776,20	2776,20	2776,20	2776	1362		1414		2776	2776	2776	2776	2776
5.	Потери электроэнергии в сетях	тыс.кВт.ч.														0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	то же в % к отпуску в сеть	%														0,0	0,0		0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Полный отпуск энергии: отпуску на хозяйственные нужды	тыс.кВт.ч.	1678,00	3102,80	2973,60	1362	1414	2776	2776,20	1361,71	1414,49	2776,20	2776,20	2776,20	2776,20	2776	1362		1362		1414	1414	2776	2776	2776
7.	Прямое потребление, (реализованное)	тыс.кВт.ч.	1678,000	3102,80000	2973,600	1361,71	1414,49	2776,20	2776,20	1361,71	1414,49	2776,20	2776,20	2776,20	2776,20	2776	1362		1362		1414	1414	2776	2776	2776
	в т.ч. население:	тыс.кВт.ч.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		0		0	0	0	0	0
	городскому	тыс.кВт.ч.														0	0		0		0	0	0	0	0
	сельскому	тыс.кВт.ч.														0	0		0		0	0	0	0	0
	приравненным	тыс.кВт.ч.														0	0		0		0	0	0	0	0
	в т.ч. бюджетным	тыс.кВт.ч.														0	0		0		0	0	0	0	0
	и т.ч. прочие	тыс.кВт.ч.	1678,00	3102,80	2973,60	1361,71	1414,49	2776,20	2776,20	1361,71	1414,49	2776,20	2776,20	2776,20	2776,20	2776	1362		1362		1414	1414	2776	2776	2776
II.	Параметры расчёта операционных расходов																								
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%							0,037				0,040	0,040	0,040	0,036						0,039	0,040	0,040	0,040
	Индекс эффективности операционных расходов (ИОП)	%							1				1	1	1	1						1	1	1	1
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%							0				0	0	0	0						0	0	0	0
	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов								1,0266				1,0296	1,0296	1,0296	1,0256						1,0286	1,0296	1,0296	1,0296
I.	Операционные расходы, всего	тыс. руб.	12795,00	31604,00	35368,06	18461,11	19176,67	37637,78	38751,86	19007,56	19744,30	38751,86	39098,92	41079,92	42295,89	38603	18934	18934	19648	19668	38603	38603	39707	40883	42893
1.1	Расходы на сырьё и материалы	тыс. руб.	84,00	428,00	237,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2788,00	5707,00	5272,00	2673,72	2777,36	5451,08	5612,43	2732,87	2839,57	5612,43	5778,56	5948,61	6125,72	5591	2742	2742	2849	2849	5591	5591	5751	5921	6096
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3021,00	8888,00	27776,03	14437,89	14997,51	29435,40	30306,69	14865,25	15441,43	30306,69	31203,77	32127,40	33078,37	30190	14808	14808	15382	15382	30190	30190	31054	31973	32919
1.4	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	6902,00	16581,00	2082,96	1349,50	1401,80	2751,30	2832,74	1389,44	1443,30	2832,74	2916,59	3002,92	3091,80	2822	1384	1384	1438	1438	2822	2822	2983	2988	3077
1.4.1	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	6902,00	16581,00	2082,96	1349,50	1401,80	2751,30	2832,74	1389,44	1443,30	2832,74	2916,59	3002,92	3091,80	2822	1384	1384	1438	1438	2822	2822	2983	2988	3077
1.4.2	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.			73,82			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		0		0	0	0	0	0
1.4.2.1	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.			622,12			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		0		0	0	0	0	0
1.4.2.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.			43,59			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		0		0	0	0	0	0
1.4.2.7	Канцелярские и почтовые расходы	тыс. руб.			5,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		0		0	0	0	0	0
1.4.2.8	Расходы на оплату труда	тыс. руб.			94,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		0		0	0	0	0	0
1.4.2.10	Иные расходы	тыс. руб.	6902,00	16581,00	1244,43	1349,50	1401,80	2751,30	2832,74	1389,44	1443,30	2832,74	2916,59	3002,92	3091,80	2822	1384	1384	1438	1438	2822	2822	2983	2988	3077
2.	Неоперационные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7203,00	14360,72	40839,62	18386,62	20384,95	38711,57	57424,58	28166,43	29258,16	57424,58	43463,12	43448,52	44049,53	46157	18790	18790	27367	27367	46157	46157	42440	43001	53584
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющим регулируемые виды деятельности	тыс. руб.			1025,46	398,77	414,23	813,00	813,00	398,77	414,23	813,00	813,00			29	14	14	15	15	29	29			
2.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	200,00	640,00	1622,46	790,46	821,10	1611,57	1659,27	813,86	845,41	1659,27	1708,39	1758,95	1811,02	1653	811	811	842	842	1653	1653	1700	1751	1802
2.2.1	страховые взносы	тыс. руб.	200,00	640,00	1508,75	790,46	821,10	1611,57	1659,27	813,86	845,41	1659,27	1708,39	1758,95	1811,02	1652,89	811	811	842	842	1653	1653	1700	1751	1802
2.2.4	иные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	113,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		0		0	0	0	0	0
2.2.4.2	земельный налог	тыс. руб.			245,55			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		0		0	0	0	0	0
2.2.4.4	иные расходы	тыс. руб.			-131,84			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0		0		0	0	0	0	0
2.3	Аренда имущества, используемого для осуществления деятельности по производству электроэнергии	тыс. руб.			2227,58	934,39	970,61	1905,00	1905,00	934,39	970,61	1905,00	1905,00	1981,20	2066,45	1427	700	700	727	727	1427	1427	1483	1542	1604
2.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	7003,00	13720,72	15666,14	7992,60	8302,40	16295,00	21157,74	10377,75	10779,99	21157,74	27965,87	27965,87	27965,87	21158	10378	10378	10780	10780	21158	21158	27966	27966	27966
2.6	Расходы на валюту по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.			20297,97	8270,39	9876,61	18147,00	31889,57	15641,65	16247,92	31889,57	11290,86	11742,50	12212,20	21890	6887	6887	15002	15002	21890	21890	11291	11742	22212
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1235	606	606	629	629	1235	1235	1284	1336	1389
3.2	Расходы на покупку электроэнергии	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	754	370	370	384	384	754	754	784	816	848
3.4	Расходы на воду	тыс. руб.			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	481	236	236	245	245	481	481	500	520	541
6.	Недополученные ("+") или излишне полученные ("-") доходы производителя электрической энергии	тыс. руб.	-36773,00	3317,89	-4291,29	245,25	254,75	500,00	38751,55	19007,41	19744,14	38751,55	4256,00				0	0</							



Приложение 52  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 35

**Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке  
Чукотского автономного округа**

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2021 год	
			I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители			
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,15	33,70



Приложение 53  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 35

«Приложение 2  
к постановлению Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый  
ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой**

№ п/п	Наименование филиала	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)</b>												
1.	Аэропорт Певек	одноставочный, руб./куб.м	1 264,62	1 264,62	156,03	179,43	179,43	205,97	205,97	236,73	236,73	246,20



Приложение 3  
к постановлению Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

**Тарифы**  
**на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения),**  
**поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки»**  
**потребителям, на 2020-2024 годы с календарной разбивкой**

N п/п	Наименование филиала	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тариф для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
1	2	3	4	5	6
1.	Аэропорт Певек	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 264,62	20 097,30	2 205,75
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 264,62	20 867,51	2 241,82
		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	156,03	19 537,29	1 070,94
		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	179,43	19 537,29	1 094,34
		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	179,43	19 537,29	1 094,34
		с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.	205,97	20 208,29	1 152,30
		с 01.01.2023 г. по 30.06.2023 г.	205,97	20 208,29	1 152,30
		с 01.07.2023 г. по 31.12.2023 г.	236,73	21 981,23	1 266,09
		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	236,73	21 614,59	1 248,92
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	246,20	21 614,59	1 258,39

Примечание:

1. Тариф на теплоноситель установлен постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

».



Приложение 54  
к протоколу заседания Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного округа  
от 25 декабря 2020 года № 35

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы с календарной разбивкой**

(без НДС)

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	одноставочный руб./Гкал	4 758,84	4 924,74	3 983,17	3 983,17	3 983,17	4 192,46	4 145,46	4 145,46	4 145,46	4 331,06

Примечание:

Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии: 2021 год - 514,84 руб./Гкал, 2022 год - 527,16 руб./Гкал, 2023 год - 542,14 руб./Гкал, 2024 год - 570,97 руб./Гкал, 2025 год - 594,73 руб./Гкал.



**Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность)  
филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция» на 2021-2025 годы с  
использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			тыс.руб.	%	
1	2	3	4	5	6
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Плавучая атомная теплоэлектростанция»	2021	196 112	-	-
		2022	-	1,0	-
		2023	-	1,0	-
		2024	-	1,0	-
		2025	-	1,0	-