УТВЕРЖДЕН

постановлением Совета Министров

Луганской Народной Республики

от «21» февраля 2017 года № 72/17

**Временный порядок**

**формирования тарифов на тепловую энергию**

**в сфере централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики**

**I. Общие положения**

1.1. Настоящий временный порядок формирования тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения (далее – Порядок) определяет процедуру формирования тарифов для субъектов хозяйствования, которые осуществляют или намерены осуществлять хозяйственную деятельность в сфере централизованного теплоснабжения c целью предоставления тепловой энергии потребителям и/или исполнителям услуг по централизованному отоплению и горячему водоснабжению на условиях договоров, с целью обеспечения минимальных санитарно-гигиенических норм.

Механизм расчета тарифов заключается в формировании [тарифа](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_78360/#dst100087) на тепловую энергию в сфере теплоснабжения на планируемый период, исходя из сложившихся планируемых подтвержденных затрат и целевой планируемой прибыли, предельный уровень которой предусмотрен настоящим Порядком, а также налога с оборота согласно действующему законодательству Луганской Народной Республики.

1.2. Настоящий Порядок применяется при установлении Государственным комитетом тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики, в пределах полномочий, тарифов на тепловую энергию в сфере теплоснабжения для субъектов хозяйствования, указанных в пункте 1.1 настоящего Порядка, и распространяется на таких субъектов при расчете указанного тарифа.

1.3. Настоящий Порядок не применяется при формировании тарифа на производство тепловой энергии теплоэлектроцентралями, тепловыми электростанциями, атомными электростанциями, когенерационными установками.

1.4. В настоящем Порядке термины употребляются в следующих значениях:

договор теплоснабжения – договор поставки тепловой энергии, теплоносителя или договор оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя между потребителями и/или исполнителем услуг по централизованному отоплению и горячему водоснабжению и иными субъектами хозяйствования в сфере теплоснабжения (далее – договор);

исполнитель услуг по централизованному отоплению и горячему водоснабжению – субъект хозяйственной деятельности, непосредственно оказывающий услуги по централизованному отоплению и горячему водоснабжению собственникам (арендаторам) квартир в жилых домах;

производство тепловой энергии – хозяйственная деятельность, связанная с преобразованием энергетических ресурсов любого происхождения, в том числе альтернативных и возобновляемых источников энергии, на тепловую энергию с помощью технических средств с целью ее продажи на основании договора;

реализация тепловой энергии – хозяйственная деятельность, связанная с поставкой тепловой энергии (теплоносителя) потребителям при помощи технических средств транспортировки и реализации тепловой энергии на основании договора;

транспортировка тепловой энергии – хозяйственная деятельность, связанная с передачей тепловой энергии (теплоносителя) с помощью сетей теплоснабжения на основании договора;

прибор учета – средство измерительной техники, имеющее нормированные метрологические характеристики, прошедшее поверку в соответствующем государственном органе, установленное согласно требованиям, действующим на территории Луганской Народной Республики, на основании показаний которого определяется объем потребленной тепловой энергии;

планируемые подтвержденные затраты – затраты, планирование которых осуществляется с соблюдением требований стандартов, нормативов, норм, технологических регламентов или иных подтверждающих документов, действующих на территории Луганской Народной Республики;

сфера централизованного теплоснабжения – сфера деятельности по централизованному производству, транспортировке и реализации тепловой энергии; централизованному отоплению и горячему водоснабжению потребителей;

тепловая энергия – товарная продукция, которая производится на объектах сферы централизованного теплоснабжения для отопления, других хозяйственных и технологических нужд потребителей;

потребители – юридические и физические лица, потребляющие тепловую энергию на основании заключенных договоров, в соответствии с тарифными группами;

тарифная группа потребителей – группа потребителей, объединенная общими технологическими, экономическими, социальными условиями, определяющая единство при формировании тарифа на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения, реализуемую для этой категории потребителей;

планируемый период – период продолжительностью 12 месяцев, на который осуществляется формирование тарифов;

базовый период – календарный год, предшествующий планируемому периоду;

предшествующий период – 3 календарных года, предшествующие планируемому периоду, при условии осуществления субъектом хозяйствования деятельности в соответствующем периоде;

мероприятия по улучшению – комплекс мероприятий, утвержденный руководителем субъекта хозяйствования и согласованный для исполнителей государственной формы собственности – с исполнительным органом государственной власти Луганской Народной Республики в сфере жилищно-коммунального хозяйства, для иной формы собственности – с администрациями городов и/или районов, на территории которых предоставляются услуги, для повышения уровня надежности и обеспечения эффективной работы систем централизованного теплоснабжения, содержащий обязательства субъекта хозяйствования в сфере централизованного теплоснабжения по строительству, реконструкции, модернизации, техническому переоснащению объектов в указанной сфере, улучшению качества тепловой энергии, с соответствующими расчетами и обоснованиями, а также указанием графика выполнения, источником финансирования которого являются амортизационные отчисления;

планируемая целевая прибыль – плановая сумма прибыли, утвержденная руководителем субъекта хозяйствования и согласованная для исполнителей государственной формы собственности – с исполнительным органом государственной власти Луганской Народной Республики в сфере жилищно-коммунального хозяйства, для иной формы собственности – с администрациями городов и/или районов, на территории которых предоставляются услуги, направленная на реализацию мероприятий субъекта хозяйствования, по поддержанию производственных мощностей в работоспособном состоянии, повышению эффективности деятельности, улучшению качества тепловой энергии в соответствии с требованиями, установленными техническими регламентами, экологическими нормативами и производственными возможностями субъекта хозяйствования; социальное развитие предприятия и начисления налога на прибыль;

система централизованного теплоснабжения – совокупность источников тепловой энергии, магистральных и местных (распределительных) тепловых сетей, объединенных между собой и используемых для теплообеспечения потребителя, населенного пункта, которая включает системы децентрализованного (мощностью источников тепловой энергии от 1 до 3 Гкал/ч) и умеренно централизованного теплоснабжения (мощностью источников тепловой энергии от 3 до 20 Гкал/ч);

магистральная тепловая сеть – комплекс трубопроводов и сооружений, обеспечивающих транспортировку теплоносителя от источника   
тепловой энергии к местной (распределительной) тепловой сети;

местная (распределительная) тепловая сеть – совокупность энергетических установок, оборудования и трубопроводов, которая обеспечивает транспортировку теплоносителя от источника тепловой энергии, центрального теплового пункта или магистральной тепловой сети;

лицензиат – субъект хозяйствования, который получил специальное разрешение (лицензию) на осуществление хозяйственной деятельности по производству, транспортировке и реализации тепловой энергии в соответствии с действующим законодательством Луганской Народной Республики;

лицензируемая деятельность – деятельность субъекта хозяйствования, который получил специальное разрешение на осуществление хозяйственной деятельности по производству, транспортировке и реализации тепловой энергии;

структура тарифа – составляющие планируемых подтвержденных затрат, связанных с осуществлением в планируемом периоде лицензируемой деятельности, на основе которых рассчитывается и устанавливается тариф на тепловую энергию, которые формируются в соответствии со стандартами бухгалтерского учета, действующими в Луганской Народной Республике, с учетом целевой планируемой прибыли, предельный уровень которой предусмотрен настоящим Порядком, а также налога с оборота согласно действующему законодательству Луганской Народной Республики;

тарифы централизованного снабжения горячей водой – стоимость 1 куб.м. централизованного снабжения горячей водой определенного количества и соответствующего качества, рассчитанная как денежное выражение планируемых подтвержденных затрат с учетом целевой планируемой прибыли, предельный уровень которой предусмотрен настоящим Порядком, а также налога с оборота согласно действующему законодательству Луганской Народной Республики;

одноставочные тарифы на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения – стоимость единицы тепловой энергии (1 Гкал), ее производства, транспортировки, реализации, определенного количества и соответствующего качества, рассчитанная как денежное выражение планируемых подтвержденных затрат с учетом целевой планируемой прибыли, предельный уровень которой предусмотрен настоящим Порядком, и налога с оборота согласно действующему законодательству Луганской Народной Республики.

1.5. Расчет тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения и централизованного отопления, снабжение горячей водой заключается в группировании планируемых подтвержденных затрат, в соответствии с настоящим Порядком.

1.6. Не включаются в расчет тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения затраты, которые не используются для определения объекта налогообложения в соответствии с требованиями Закона Луганской Народной Республики «О налоговой системе».

В случаях бесплатного получения товаров (материалов/ресурсов) лицензиатом, при формировании новых тарифов плановые затраты уменьшаются на бесплатно полученное количество товаров (материалов/ресурсов), оставшихся на момент формирования тарифов.

При бесплатном получении лицензиатом товаров (материалов/ресурсов) в количестве более 5 процентов от плановых материалов/ресурсов в утвержденных тарифах, проводится корректировка тарифа в сторону уменьшения на соответствующее количество материалов/ресурсов.

При расчете/корректировке тарифа на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения не включаются бесплатно полученные товары (материалы/ресурсы), направленные на восстановление инфраструктуры, инженерных коммуникаций, других объектов, разрушенных и/или поврежденных в результате боевых действий на территории Луганской Народной Республики, подтвержденные соответствующими документами.

1.7. Тариф на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения формируется для трех тарифных групп потребителей: население, бюджетные организации, прочие потребители. Каждая тарифная группа потребителей определяется на основании планируемых подтвержденных затрат, связанных с предоставлением тепловой энергии потребителям соответствующей группы.

Государственный комитет тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики может определить дополнительные тарифные группы потребителей или относить организации (учреждения) к определенной категории.

1.8. В случае изменения в течение срока действия тарифа объема отдельных затрат, связанных с осуществлением деятельности в сфере централизованного теплоснабжения, по причинам, не зависящим от лицензиата (в частности увеличения или уменьшения налогов и сборов, минимального размера оплаты труда, арендной платы и амортизационных отчислений, повышения или снижения цен и тарифов на топливно-энергетические и другие материальные ресурсы, что приведет к увеличению или уменьшению тарифа на тепловую энергию более чем на 5 процентов от установленного уровня), может проводиться перерасчет тарифа путем корректировки, но только тех составных частей структуры тарифа, по которым произошли ценовые изменения в сторону увеличения или уменьшения.

1.9. Средства, поступившие в течение срока действия тарифа в результате осуществления мероприятий по энергосбережению, могут использоваться лицензиатом в установленном порядке для стимулирования сокращения удельных расходов топливно-энергетических и других материальных ресурсов, восстановления активов, материального поощрения работников и других целей в соответствии с законодательством.

**II. Общие требования к формированию планируемых подтвержденных затрат, включаемых в полную себестоимость тепловой энергии в сфере теплоснабжения**

2.1. Единицей калькулирования себестоимости тепловой энергии в сфере централизованного теплоснабжения является 1 Гкал тепловой энергии. При этом затраты группируются в соответствии со стандартами бухгалтерского учета, действующего на территории Луганской Народной Республики, с применением структуры тарифа на тепловую энергию в сфере теплоснабжения, определенной настоящим Порядком.

Калькулирование себестоимости тепловой энергии в сфере централизованного теплоснабжения осуществляется в расчете на планируемый период.

2.2. Формирование тарифа на тепловую энергию в сфере теплоснабжения осуществляется лицензиатами в соответствии с годовыми планами ее производства, транспортировки, реализации и централизованного горячего водоснабжения, планируемых подтвержденных затрат, определенных на основании действующих на территории Луганской Народной Республики государственных и отраслевых нормативов расходов ресурсов, технико-экономических расчетов, смет с учетом ставок налогов и сборов, подтвержденных цен (тарифов) на материальные ресурсы и услуги в планируемом периоде, заключенных договоров с поставщиками энергоресурсов, товаров и услуг.

2.3. Годовые планы лицензиатов в сфере теплоснабжения составляются на основании фактических за последние три года (при условии осуществления лицензиатом деятельности в соответствующем периоде) и прогнозируемых объемов производства и потребления тепловой энергии с учетом заключенных с потребителями договоров и других технико-экономических факторов, в частности:

изменения объемов тепловой энергии в сфере централизованного теплоснабжения в результате экономического развития населенного пункта;

осуществления мероприятий по уменьшению объема затрат на технологические нужды, потерь тепловой энергии и воды в процессе ее производства, транспортировки, реализации, централизованного горячего водоснабжения, оснащения приборами учета потребления тепловой энергии и горячей воды, требований к качеству услуг, экономии топливно-энергетических ресурсов;

совершенствования технологических процессов производства, транспортировки, реализации тепловой энергии и централизованного горячего водоснабжения в результате автоматизации и механизации производства, замены изношенных сетей и оборудования, применения прогрессивных энергосберегающих технологий;

повышения уровня организации производства и улучшения условий труда в связи с совершенствованием операционно-производственного планирования, систем управления, улучшением материально-технического обеспечения хозяйственной деятельности и требований по экономии топливно-энергетических ресурсов.

Годовые планы лицензированной деятельности в сфере централизованного теплоснабжения утверждаются руководителем субъекта хозяйствования и согласовываются для исполнителей государственной формы собственности – с исполнительным органом государственной власти Луганской Народной Республики в сфере жилищно-коммунального хозяйства, для иной формы собственности – с администрациями городов и/или районов, на территории которых предоставляются услуги.

2.4. Нормирование потерь тепловой энергии в сетях теплоснабжения и удельных расходов топлива и электроэнергии, которые используются для производства и транспортировки тепловой энергии, осуществляется в установленном законодательством порядке в соответствии с межотраслевыми, отраслевыми и региональными методиками, другими нормативными документами по нормированию расходов и потерь ресурсов, в которых учитываются основные особенности технологических процессов конкретного производства, действующие на территории Луганской Народной Республики.

Удельные нормы расходов топлива и электроэнергии, которые используются для производства и транспортировки тепловой энергии, проверяются и согласовываются исполнительным органом государственной власти Луганской Народной Республики, осуществляющим государственную политику в сфере топливно-энергетического комплекса.

2.5. В полную планируемую себестоимость тепловой энергии в сфере централизованного теплоснабжения включаются определенные в соответствии с требованиями Закона Луганской Народной Республики «О налоговой системе» затраты на амортизацию, которые направляются на реализацию мероприятий по улучшению и ремонту основных фондов.

2.6. Затраты, объективное нормирование которых невозможно, планируются в соответствии с заключенными договорами или не выше фактических затрат базового периода.

2.7. Одноставочный тариф на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения рассчитывается субъектами хозяйствования и устанавливается Государственным комитетом тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики.

**III. Определение объема планируемых подтвержденных затрат, включаемых в себестоимость тепловой энергии в сфере централизованного теплоснабжения**

3.1. Планируемые подтвержденные затраты группируются в соответствии со стандартами бухгалтерского учета, действующими на территории Луганской Народной Республики.

3.2. В состав планируемой производственной себестоимости включаются:

3.2.1. Прямые материальные затраты:

затраты на приобретение топлива (газа, мазута, угля, торфа, других видов технологического топлива) и электрической энергии для технологических нужд, определяемых исходя из планируемого объема производства тепловой энергии в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Порядка, норм удельных расходов топливно-энергетических ресурсов, рассчитанных в соответствии с межотраслевыми, отраслевыми и региональными методиками, другими нормативными документами по нормированию расходов и потерь ресурсов, действующими на территории Луганской Народной Республики, в которых учитываются основные особенности технологических процессов конкретного производства, действующими ценами (тарифами) на топливно-энергетические ресурсы. Объем затрат, связанных с использованием электрической энергии для технологических нужд, определяется с учетом затрат на обусловленную электромагнитной несбалансированностью электроустановок технологически вредную циркуляцию электроэнергии между источниками электроснабжения и приемниками переменного электрического тока (при отсутствии приборов учета ее мощность определяется в соответствии с нормативами, действующими на территории Луганской Народной Республики);

затраты на холодную воду (планируются в соответствии с государственными и отраслевыми нормативами (нормами), действующими на территории Луганской Народной Республики, определенными в установленном порядке для технологических нужд, которые согласуются с условиями договоров с поставщиками услуг водоснабжения и водоотведения, в частности подпитка и наполнение сетей, регенерация фильтров, гидравлические испытания собственных тепловых сетей и оборудования, промывка тепловых сетей) и водоотведение;

прочие прямые материальные затраты, связанные с использованием сырья, основных и вспомогательных материалов, запасных частей, купленных комплектующих изделий, полуфабрикатов и других материальных ресурсов, необходимых для обеспечения основного технологического процесса, которые могут быть непосредственно отнесены к конкретному объекту затрат. Объем таких затрат определяется согласно нормам использования соответствующих ресурсов или фактическими затратами за предшествующий период, с учетом подтвержденных цен (тарифов) на них в планируемом периоде;

прямые затраты на оплату труда (заработная плата и другие выплаты работникам, непосредственно вовлеченным в технологический процесс) в соответствии с действующим законодательством Луганской Народной Республики:

основная заработная плата работников в соответствии с установленными нормами труда (нормами времени, выработки, обслуживания), тарифными ставками (окладами), сдельными расценками;

дополнительная заработная плата за труд сверх установленных норм, трудовые достижения, особые условия труда в виде доплат и надбавок (за работу в тяжелых и вредных условиях, сверхурочное время, праздничные, нерабочие и выходные дни, ночное время, классность, руководство бригадами, другие выплаты, установленные законодательством), премий за выполнение производственных заданий и функций, а также компенсационных выплат (за неотработанное время, включая основные и дополнительные отпуска, выполнение государственных и общественных обязанностей, другие выплаты, установленные законодательством);

другие поощрительные и компенсационные выплаты (вознаграждение по итогам работы за год, другие выплаты, установленные законодательством).

Планирование затрат на оплату труда для включения в тариф на тепловую энергию осуществляется в установленном законодательством порядке с обеспечением минимального размера оплаты труда и других гарантий по оплате труда, предусмотренных законодательством Луганской Народной Республики.

Затраты на техническое обслуживание и текущий ремонт производственного оборудования и распределительных систем.

3.2.2. Прочие прямые затраты:

единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование работников;

амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов производственного назначения, рассчитанная в соответствии с требованиями Закона Луганской Народной Республики «О налоговой системе» и направленная на реализацию мероприятий по улучшению;

прочие затраты, непосредственно связанные с хозяйственной деятельностью в сфере централизованного теплоснабжения.

3.2.3. Общепроизводственные затраты:

затраты на управление производством (оплата труда, рассчитанная в соответствии с [пунктом 3.2](http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/869-2011-%D0%BF#n60).1 настоящего Порядка, единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование, оплата служебных командировок аппарата управления цехами, участками и т.п.);

затраты на содержание, эксплуатацию, ремонт, страхование, аренду основных средств и других необоротных активов общепроизводственного назначения, пожарной и сторожевой охраны объектов производственного назначения, содержание санитарных зон, оплату работ сторонних организаций, освоение новых мощностей, проведение планируемых проверок состояния оборудования, выполнение регламентных работ, предусмотренных проектно-технической документацией;

затраты на отопление, централизованное водоснабжение, водоотведение освещение, дезинфекцию, дератизацию производственных помещений, вывоз мусора и осуществления других мер по эксплуатации производственных помещений, при определении которых учтены объемы указанных работ, услуг и подтвержденных цен (тарифов) на них;

затраты на обслуживание основного и вспомогательных производственных процессов (использование малоценных и быстроизнашивающихся предметов, обеспечение охраны труда, соблюдение требований техники безопасности, обязательное страхование водителей автотранспортных средств, оплата услуг других предприятий, служебные командировки работников ремонтных цехов и других вспомогательных производств, услуги на связь);

амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов общехозяйственного назначения, рассчитанная в соответствии с требованиями Закона Луганской Народной Республики «О налоговой системе» и направленная на реализацию мероприятий по улучшению;

затраты на усовершенствование технологии и организации производства;

затраты, связанные с обеспечением надлежащего состояния оборудования, выполнением ремонтно-наладочных работ, предусмотренных проектно-технической документацией, освоением новых мощностей в случае развития населенного пункта, используемых для сферы централизованного теплоснабжения;

затраты на периодическую поверку, опломбирование, обслуживание и ремонт (включая демонтаж, транспортировку и монтаж) средств учета тепловой энергии, которые являются собственностью лицензиата.

суммы налогов и сборов.

Нераспределенные постоянные общепроизводственные затраты, связанные с деятельностью в сфере централизованного теплоснабжения, включаются, в случае их возникновения, в состав планируемой себестоимости тепловой энергии в сфере централизованного теплоснабжения.

3.3. В состав административных затрат включаются затраты, направленные на обслуживание и управление предприятием:

затраты на оплату труда аппарата управления предприятием и другого персонала, рассчитанные в соответствии с [пунктом](http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/869-2011-%D0%BF#n60) 3.2.1 настоящего Порядка;

единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование аппарата управления предприятием и другого персонала исходя из запланированных затрат на оплату труда;

другие затраты на содержание аппарата управления предприятием и другого персонала, привлеченного к обслуживанию административной инфраструктуры, размер которых определяется исходя из численности персонала по штатному расписанию и установленных на предприятии тарифных ставок/окладов – основной и дополнительной заработной платы, других поощрительных и компенсационных выплат, оплата служебных командировок, подготовка и переподготовка кадров, использование малоценных и быстроизнашивающихся предметов, приобретение канцелярских товаров, периодических профессиональных изданий;

амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов административного назначения, рассчитанная в соответствии с требованиями Закона Луганской Народной Республики «О налоговой системе» и направленная на реализацию мероприятий по улучшению;

затраты на содержание основных средств, других необоротных материальных активов общехозяйственного использования (ремонт, аренда, страхование имущества, централизованное водоснабжение, водоотведение, освещение, охрана);

затраты на оплату профессиональных услуг (юридические, аудиторские, по оценке имущества и т.п.);

затраты на оплату услуг связи (почтовая, телеграфная, телефонная и т.п.);

затраты на оплату расчетно-кассового обслуживания и других услуг банков;

затраты, связанные с уплатой налогов и сборов, кроме затрат, включаемых в производственную себестоимость;

затраты на содержание основных средств, других необоротных материальных активов административного назначения.

затраты на приобретение горюче-смазочных материалов для нужд аппарата управления предприятием и другого персонала, привлеченного к обслуживанию административной инфраструктуры.

Административные затраты не могут превышать 5 процентов планируемой производственной себестоимости.

3.4. В состав затрат на реализацию включаются затраты, непосредственно связанные со сбытом тепловой энергии для тарифной группы населения, находящегося на обслуживании абонентского отдела лицензиата, а именно:

затраты на оплату труда персонала, непосредственно осуществляющего сбыт тепловой энергии потребителям, рассчитанные в соответствии с [пунктом 3.2](http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/869-2011-%D0%BF#n60).1. настоящего Порядка;

единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование персонала, непосредственно осуществляющего сбыт тепловой энергии потребителям, объем которых определяется исходя из запланированных затрат на оплату труда;

оплата служебных командировок, затраты на подготовку и переподготовку персонала, непосредственно осуществляющего сбыт тепловой энергии потребителям;

амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов подразделений, непосредственно осуществляющих сбыт тепловой энергии потребителям, рассчитанная в соответствии с требованиями Закона Луганской Народной Республики «О налоговой системе» и направленная на реализацию мероприятий по улучшению;

затраты на содержание основных средств, других необоротных материальных активов, непосредственно связанных со сбытом тепловой энергии (аренда, страхование, ремонт, водоснабжение, водоотведение, освещение, охрана);

затраты на оплату информационных услуг, непосредственно связанных со сбытом тепловой энергии потребителям;

затраты на оплату услуг банков и других учреждений по приему и перечислению средств потребителей за тепловую энергию;

затраты на канцелярские товары и изготовление расчетных документов об оплате потребленной тепловой энергии;

затраты на оплату услуг информационно-вычислительных центров.

3.5. В состав затрат на реализацию включаются затраты, непосредственно связанные со сбытом тепловой энергии для бюджетных организаций, прочих потребителей, а также населения, которое не находится на обслуживании абонентского отдела лицензиата, а именно:

затраты на оплату труда персонала, непосредственно осуществляющего сбыт тепловой энергии потребителям, рассчитанные в соответствии с [пунктом 3.2](http://zakon3.rada.gov.ua/laws/show/869-2011-%D0%BF#n60).1 настоящего Порядка;

единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование персонала, непосредственно осуществляющего сбыт тепловой энергии потребителям, объем которых определяется исходя из запланированных затрат на оплату труда;

оплата служебных командировок, затраты на подготовку и переподготовку персонала, непосредственно осуществляющего сбыт тепловой энергии потребителям;

амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов подразделений, непосредственно осуществляющих сбыт тепловой энергии потребителям, рассчитанная в соответствии с требованиями Закона Луганской Народной Республики «О налоговой системе» и направленная на реализацию мероприятий по улучшению;

затраты на содержание основных средств, других необоротных материальных активов, непосредственно связанных со сбытом тепловой энергии (аренда, страхование, ремонт, водоснабжение, водоотведение, освещение, охрана);

затраты на оплату информационных услуг, непосредственно связанных со сбытом тепловой энергии потребителям;

затраты на оплату услуг банков и других учреждений по приему и перечислению средств потребителей за тепловую энергию;

затраты на канцелярские товары и изготовление расчетных документов об оплате потребленной тепловой энергии;

затраты на оплату услуг информационно-вычислительных центров.

**IV. Общие требования к формированию планируемых подтвержденных затрат, включаемых в полную себестоимость централизованного снабжения горячей водой**

4.1. Единицей калькулирования себестоимости централизованного снабжения горячей водой является 1 куб. метр воды, подогретой до нормативной температуры.

4.2. Расчет затрат на централизованное снабжение горячей водой производится путем деления суммы годовых планируемых подтвержденных затрат, включаемых в полную себестоимость, определенный годовыми планами их предоставления, на годовой объем реализации централизованного снабжения горячей водой.

**V. Определение объема планируемых подтвержденных затрат, включаемых в себестоимость централизованного снабжения горячей водой**

5.1. Планируемые подтверждённые затраты группируются в соответствии со стандартами бухгалтерского учета, действующими на территории Луганской Народной Республики.

5.2. В состав полной себестоимости включаются:

полная себестоимость тепловой энергии;

затраты на приобретение холодной воды для реализации горячей воды в соответствии с заключенными договорами, с учетом объемов фактически потребленной воды по показателям домовых приборов учета, а при их отсутствии – по установленным на территории Луганской Народной Республики нормам.

**VI. Определение планируемой целевой прибыли для учета в тарифе**

**на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения**

6.1. Планируемая целевая прибыль составляет 1 процент от планируемой полной себестоимости. Мероприятия, реализуемые за счет планируемой целевой прибыли, утверждаются руководителем субъекта хозяйствования и согласовываются для исполнителей государственной формы собственности – с исполнительным органом государственной власти Луганской Народной Республики в сфере жилищно-коммунального хозяйства, для иной формы собственности – с администрациями городов и/или районов, на территории которых предоставляются услуги. Планируемая целевая прибыль направляется на осуществление необходимых мероприятий субъекта хозяйствования по поддержанию производственных мощностей в работоспособном состоянии, повышению эффективности деятельности, предусматривающих: улучшение качества тепловой энергии в соответствии с требованиями, установленными согласно действующего законодательства Луганской Народной Республики, техническими регламентами, экологическими нормативами, производственными возможностями субъекта хозяйствования, с указанием соответствующих технико-экономических расчетов и обоснований, подтверждающих их целесообразность и эффективность; социальное развитие предприятия и начисление налога на прибыль.

Уровень планируемой целевой прибыли составляет 1 процент от планируемой полной себестоимости, при этом для тарифных групп потребителей – населения, бюджетных организаций и прочих потребителей – не должен превышать 0; 15 и 85 процентов соответственно от суммы целевой прибыли.

6.2. Согласованные мероприятия по улучшению должны содержать соответствующие технико-экономические расчеты и обоснования, подтверждающие их целесообразность и эффективность.

**VII. Предоставление расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики**

7.1. Для установления тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения субъект хозяйствования в соответствии с действующим законодательством Луганской Народной Республики подает Государственному комитету тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики в печатном и электронном виде заявление и расчеты плановых затрат на планируемый период с соответствующими подтверждающими материалами и документами, которые использовались во время их проведения, в том числе:

1) заявление на установление/корректировку тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения установленного образца (приложения № № 1, 2);

2) сравнительный анализ затрат на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения (приложение № 3);

3) расчет планируемого тарифа на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения (приложение № 4);

4) годовой план производства и реализации тепловой энергии, а также расчет расхода натуральных энергоносителей и их стоимости (приложение № 5);

5) годовой план производства и реализации тепловой энергии, а также расчет расхода натуральных энергоносителей и их стоимости на планируемый период (приложение № 6);

6) планируемый расчет тарифа на тепловую энергию по группам потребителей (приложение № 7);

7) сводная таблица мероприятий по улучшению и целевой планируемой прибыли при их учете в структуре тарифа на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения на планируемый период (приложение № 8);

8) расчет тарифа на централизованное снабжение горячей водой (приложение № 9);

9) пояснительная записка с обоснованием планируемых подтвержденных затрат с учетом технико-экономических особенностей предприятия (анализ фактических затрат предприятия в сравнении с планируемыми затратами, а также фактические затраты в сравнении с затратами в утвержденных тарифах);

10) государственные и отраслевые нормативы (нормы) расходов и потерь ресурсов, стандарты, технологические регламенты и требования о предоставлении услуг, действующие на территории Луганской Народной Республики;

11) копии уставных документов лицензиата и копию приказа об учетной политике предприятия с определением базы распределения понесенных затрат;

12) копии договоров, заключенных с организациями, предприятиями и субъектами хозяйствования по предоставлению тепловой энергии в сфере централизованного теплоснабжения;

13) копии решений/постановлений уполномоченных органов по определению лицензиата производителем/поставщиком/исполнителем тепловой энергии в сфере централизованного теплоснабжения на определенной территории;

14) копии решения/постановления уполномоченных органов об установлении действующих тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения;

15) приказы о назначении руководителя предприятия, главного бухгалтера, ответственного лица (должностная инструкция) за формирование тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения;

16) копии договоров (реестр) с потребителями и/или исполнителями услуг на поставку тепловой энергии в сфере централизованного теплоснабжения;

17) прочие документы, необходимые для подтверждения планируемых затрат.

Каждая страница расчетного пакета прилагаемых документов должна быть подписана руководителем и заверена печатью предприятия.

Исполняющий обязанности

Министра Совета Министров Н.И. Хоршева

Приложение № 1

к временному порядку формирования

тарифов на тепловую энергию в сфере

централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования

Луганской Народной Республики

Председателю

Государственного Комитета

тарифного и ценового регулирования

Луганской Народной Республики

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**на установление тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное наименование, местонахождение лицензиата)

Специальное разрешение

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(название, серия, номер и дата выдачи специального разрешения лицензиата)

Прошу рассмотреть заявление и прилагаемые к нему документы по установлению тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения .

(вид лицензируемой деятельности)

Заявление и прилагаемые к нему документы содержат достоверную информацию. За достоверность прилагаемых документов несу персональную ответственность.

К заявлению прилагаются (полный перечень документов с указанием количества страниц): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись) (инициалы, фамилия)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

М.П.

Приложение № 2

к временному порядку формирования

тарифов на тепловую энергию в сфере

централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования

Луганской Народной Республики

Председателю

Государственного Комитета

тарифного и ценового регулирования

Луганской Народной Республики

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**ЗАЯВЛЕНИЕ**

**на корректировку тарифов на тепловую энергию в сфере**

**централизованного теплоснабжения**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное наименование, местонахождение лицензиата)

Специальное разрешение

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(название, серия, номер и дата выдачи специального разрешения субъекта хозяйствования)

Прошу рассмотреть заявление и прилагаемые к нему документы по корректировке тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения .

(вид лицензируемой деятельности)

Заявление и прилагаемые к нему документы содержат достоверную информацию. За достоверность прилагаемых документов несу персональную ответственность.

К заявлению прилагаются (полный перечень документов с указанием количества страниц): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись) (инициалы, фамилия)

"\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ года

М.П.

Приложение № 3

к временному порядку формирования тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики

**Сравнительный анализ затрат на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения (название лицензиата)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Период, предшествующий базовому (факт)** | | | | | | | | | **Базовый период (факт)** | | | **Предусмотрено действующим (утвержденным) тарифом** | | | **Планируемый период (годовые затраты)** | | |
| **n-3** | | | **n-2** | | | **n-1** | | | **n** | | | **n+1** | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
|  |  | **Гкал** | **%** | **х** | **Гкал** | **%** | **х** | **Гкал** | **%** | **х** | **Гкал** | **%** | **х** | **Гкал** | **%** | **х** | **Гкал** | **%** | **х** |
|  | **Реализация тепловой энергии, в том числе:** |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |
|  | -население; |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |
|  | -бюджетные организации; |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |
|  | - прочие потребители |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |  |  | х |
|  | **Статьи затрат** | **тыс. руб.** | **руб./ Гкал** | **удельный вес (%)** | **тыс. руб.** | **руб./ Гкал** | **удельный вес (%)** | **тыс. руб.** | **руб./ Гкал** | **удельный вес (%)** | **тыс. руб.** | **руб./ Гкал** | **удельный вес (%)** | **тыс. руб.** | **руб./ Гкал** | **удельный вес, %)** | **тыс. руб.** | **руб./ Гкал** | **удельный вес (%)** |
| **1.** | **Производственная себестоимость, в том числе** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.** | **Прямы затраты** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.1.** | **Прямые материальные затраты, в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | Топливо |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1.1.1.2. | Электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.3. | Холодная вода для технологических нужд |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.4. | Водоотведение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.2.** | **Прочие прямые материальные затраты, в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.1. | Затраты на сырье |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.2. | Затраты на основные и вспомогательные материалы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.3. | Затраты на запасные части |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.4. | Затраты на покупные комплектующие изделия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2.5. | Затраты на полуфабрикаты и другие материальные ресурсы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.3.** | **Прямые затраты на оплату труда** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.2.** | **Другие прямые затраты, в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | Единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование работников |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. | Амортизация |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3. | Прочие прямые затраты, включаемые в производственную себестоимость (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| **1.3.** | **Общепроизводственные затраты, в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1. | Затраты на оплату труда |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.2. | Единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование работников |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.3. | Затраты на содержание, техническое обслуживание и текущий ремонт производственного оборудования общепроизводственного назначения, предусмотренные проектно-технической документацией |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.4. | Затраты на содержание производственных помещений (отопление, освещение, централизованное водоснабжение, водоотведение, дезинсекция, дератизация, вывоз ТБО и т.д.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1.3.5. | Затраты на обслуживание основного и вспомогательного производственных процессов (использование МБП, обеспечение охраны труда, соблюдение техники безопасности и окружающей среды, страхование водителей автотранспортных средств и т.д.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.6. | Амортизация основных средств и других необоротных материальных и нематериальных активов общепроизводственного назначения |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.7. | Затраты на ГСМ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.8. | Затраты на оплату служебных командировок |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.9. | Затраты на периодическую поверку, опломбирование, обслуживание и ремонт (включая демонтаж, транспортировку и монтаж) средств учета тепловой энергии, которые являются собственностью лицензиата |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 1.3.10. | Затраты на пожарную и сторожевую охрану объектов производственного и общепроизводственного назначения, содержание санитарных зон |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.11. | Затраты на оплату налогов и сборов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.12. | Нераспределенные постоянные общепроизводственные затраты |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.** | **Административные затраты, в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1. | Затраты на оплату труда |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2. | Единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование работников |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3. | Другие расходы на содержание аппарата управления, в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | оплата служебных командировок |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | расходы по подготовке и переподготовке кадров |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | затраты на использование малоценных и быстроизнашивающихся предметов, приобретение канцелярских товаров |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
|  | оплата периодических профессиональных изданий |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.4. | Амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.5. | Затраты на содержание основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов (ремонт, аренда, страхование имущества, централизованное водоснабжение, водоотведение, освещение, охрана и т.д.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.6. | Затраты на оплату профессиональных услуг (юридических, аудиторских, по оценке имущества) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.7. | Затраты на оплату услуг связи |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.8. | Затраты на оплату расчетно-кассового обслуживания, услуг банков |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.9. | Затраты на оплату налогов и сборов, кроме указанных в производственной себестоимости |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 2.10. | Затраты на приобретение горюче-смазочных материалов для нужд аппарата управления предприятием |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.** | **Реализация тепловой энергии, в том числе:** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.1. | Затраты на оплату труда |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.2. | Единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование работников |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.3. | Оплата служебных командировок, расходы на подготовку и переподготовку персонала |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.4. | Амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов подразделений, непосредственно осуществляющих сбыт тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 3.5. | Затраты на содержание основных средств, других необоротных материальных активов, связанных со сбытом тепловой энергии (аренда, страхование, ремонт, централизованное водоснабжение, водоотведение, освещение, охрана и т.д.) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.6. | Затраты на оплату информационных услуг, непосредственно связанных со сбытом тепловой энергии потребителям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.7. | Затраты на оплату услуг банков и других учреждений по приему и перечислению средств потребителей за тепловую энергию |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.8. | Затраты на приобретение канцелярских товаров и изготовление расчетных документов об оплате потребленной тепловой энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3.9. | Затраты на услуги информационно-вычислительных центров |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.** | **Всего планируемая себестоимость (1+2+3)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| **5.** | **Целевая прибыль** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6.** | **Всего затрат** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.** | **Налог с оборота (указать ставку налога)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.** | **Полная стоимость тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Достоверность гарантирую

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М. П. (подпись) (инициалы, фамилия)

Приложение № 4

к временному порядку формирования

тарифов на тепловую энергию в сфере

централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования

Луганской Народной Республики

**Расчет планируемого тарифа на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения (название лицензиата) на 20\_\_\_ год**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемый период**  **(годовые затраты)** | | |
| **n+1** | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  |  | **Гкал** | **%** | **х** |
|  | **Реализация тепловой энергии, в том числе:** |  |  | х |
|  | **- население;** |  |  | х |
|  | **- бюджетные организации;** |  |  | х |
|  | **- прочие потребители** |  |  | х |
|  | **Статьи затрат** | **тыс. руб.** | **руб./Гкал** | **удельный вес (%)** |
| **1.** | **Производственная себестоимость, в том числе:** |  |  |  |
| **1.1.** | **Прямы затраты** |  |  |  |
| **1.1.1.** | **Прямые материальные затраты, в том числе:** |  |  |  |
| 1.1.1.1. | Топливо |  |  |  |
| 1.1.1.2. | Электроэнергия |  |  |  |
| 1.1.1.3. | Холодная вода для технологических нужд |  |  |  |
| 1.1.1.4. | Водоотведение |  |  |  |
| **1.1.2.** | **Прочие прямые материальные затраты, в том числе:** |  |  |  |
| 1.1.2.1. | Затраты на сырье |  |  |  |
| 1.1.2.2. | Затраты на основные и вспомогательные материалы |  |  |  |
| 1.1.2.3. | Затраты на запасные части |  |  |  |
| 1.1.2.4. | Затраты на покупные комплектующие изделия |  |  |  |
| 1.1.2.5. | Затраты на полуфабрикаты и другие материальные ресурсы |  |  |  |
| **1.1.3.** | **Прямые затраты на оплату труда** |  |  |  |
| **1.2.** | **Другие прямые затраты, в том числе:** |  |  |  |
| 1.2.1. | Единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование работников |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.2.2. | Амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов производственного назначения |  |  |  |
| 1.2.3. | Прочие прямые затраты, включаемые в производственную себестоимость (расшифровать) |  |  |  |
| **1.3.** | **Общепроизводственные затраты, в том числе:** |  |  |  |
| 1.3.1. | Затраты на оплату труда |  |  |  |
| 1.3.2. | Единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование работников |  |  |  |
| 1.3.3. | Затраты на содержание, техническое обслуживание и текущий ремонт производственного оборудования общепроизводственного назначения, предусмотренные проектно-технической документацией |  |  |  |
| 1.3.4. | Затраты на содержание производственных помещений (отопление, освещение, централизованное водоснабжение, водоотведение, дезинсекция, дератизация, вывоз ТБО и т.д.) |  |  |  |
| 1.3.5. | Затраты на обслуживание основного и вспомогательного производственных процессов (использование МБП, обеспечение охраны труда, соблюдение техники безопасности и окружающей среды, страхование водителей автотранспортных средств и т.д.) |  |  |  |
| 1.3.6. | Амортизация основных средств и других необоротных материальных и нематериальных активов общепроизводственного назначения |  |  |  |
| 1.3.7. | Затраты на ГСМ |  |  |  |
| 1.3.8. | Затраты на оплату служебных командировок |  |  |  |
| 1.3.9. | Затраты на периодическую поверку, опломбирование, обслуживание и ремонт (включая демонтаж, транспортировку и монтаж) средств учета тепловой энергии, которые являются собственностью лицензиата |  |  |  |
| 1.3.10. | Затраты на пожарную и сторожевую охрану объектов производственного и общепроизводственного назначения, содержание санитарных зон |  |  |  |
| 1.3.11. | Затраты на оплату налогов и сборов |  |  |  |
| 1.3.12. | Нераспределенные постоянные общепроизводственные затраты |  |  |  |
| **2.** | **Административные затраты, в том числе:** |  |  |  |
| 2.1. | Затраты на оплату труда |  |  |  |
| 2.2. | Единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование работников |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2.3. | Другие расходы на содержание аппарата управления, в том числе: |  |  |  |
|  | оплата служебных командировок |  |  |  |
|  | расходы по подготовке и переподготовке кадров |  |  |  |
|  | затраты на использование малоценных и быстроизнашивающихся предметов, приобретение канцелярских товаров |  |  |  |
|  | оплата периодических профессиональных изданий |  |  |  |
| 2.4. | Амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов |  |  |  |
| 2.5. | Затраты на содержание основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов (ремонт, аренда, страхование имущества, централизованное водоснабжение, водоотведение, освещение, охрана и т.д.) |  |  |  |
| 2.6. | Затраты на оплату профессиональных услуг (юридических, аудиторских, по оценке имущества) |  |  |  |
| 2.7. | Затраты на оплату услуг связи |  |  |  |
| 2.8. | Затраты на оплату расчетно-кассового обслуживания, услуг банков |  |  |  |
| 2.9. | Затраты на оплату налогов и сборов, кроме указанных в производственной себестоимости |  |  |  |
| 2.10. | Затраты на приобретение горюче-смазочных материалов для нужд аппарата управления предприятием |  |  |  |
| **3.** | **Реализация тепловой энергии, в том числе:** |  |  |  |
| 3.1. | Затраты на оплату труда |  |  |  |
| 3.2. | Единый взнос на общеобязательное государственное социальное страхование работников |  |  |  |
| 3.3. | Оплата служебных командировок, расходы на подготовку и переподготовку персонала |  |  |  |
| 3.4. | Амортизация основных средств, других необоротных материальных и нематериальных активов подразделений, непосредственно осуществляющих сбыт тепловой энергии потребителям |  |  |  |
| 3.5. | Затраты на содержание основных средств, других необоротных материальных активов, связанных со сбытом тепловой энергии (аренда, страхование, ремонт, централизованное водоснабжение, водоотведение, освещение, охрана и т.д.) |  |  |  |
| 3.6. | Затраты на оплату информационных услуг, непосредственно связанных со сбытом тепловой энергии потребителям |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3.7. | Затраты на оплату услуг банков и других учреждений по приему и перечислению средств потребителей за тепловую энергию |  |  |  |
| 3.8. | Затраты на приобретение канцелярских товаров и изготовление расчетных документов об оплате потребленной тепловой энергии |  |  |  |
| 3.9. | Затраты на услуги информационно-вычислительных центров |  |  |  |
| **4.** | **Всего планируемая себестоимость (1+2+3)** |  |  |  |
| **5.** | **Целевая прибыль** |  |  |  |
| **6.** | **Всего затрат** |  |  |  |
| **7.** | **Налог с оборота (указать ставку налога)** |  |  |  |
| **8.** | **Полная стоимость тепловой энергии** |  |  |  |

Достоверность гарантирую

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М. П. (подпись) (инициалы, фамилия)

Приложение № 5

к временному порядку формирования

тарифов на тепловую энергию в сфере

централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования

Луганской Народной Республики

**СОГЛАСОВАНО УТВЕРЖДЕНО**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(уполномоченный представитель (руководитель субъекта хозяйствования) исполнительного органа государственной

власти ЛНР в сфере ЖКХ / уполномоченный

представитель администраций городов

и/или районов )

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись) (инициалы, фамилия) (подпись) (инициалы, фамилия)

"\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

М.П. М.П.

**Годовой план производства и реализации тепловой энергии, а также расчет расхода натуральных энергоносителей и их стоимости (название лицензиата)**

**на 20\_\_\_\_ год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **Предшествующий период (факт)** | | | **Базовый период (факт)** | **Предусмо-трено действу-ющим (утвержден-ным) тарифом** | **Планируе-мый период (год)** |
| **n-3** | **n-2** | **n-1** | **n** | **n+1** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Затраты на собственные нужды | % |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Подано в сеть | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Потери в теплосетях | % |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Реализация т/энергии потребителям всего, в том числе: | Гкал |  |  |  |  |  |  |
| -население, | % |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |
| -бюджет, | % |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |
| -прочие | % |  |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 6 | **Топливо для технологических нужд** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Удельный расход топлива (УРТ): | кг у.т./ Гкал |  |  |  |  |  |  |
| - природный газ; |  |  |  |  |  |  |
| - уголь; |  |  |  |  |  |  |
| - древесина |  |  |  |  |  |  |
|  | Топливо условное: | т у.т. |  |  |  |  |  |  |
| - природный газ; |  |  |  |  |  |  |
| - уголь; |  |  |  |  |  |  |
| - древесина |  |  |  |  |  |  |
|  | Калорийный эквивалент для перевода условного топливо в натуральное: | на 1 т  1тыс. м³ |  |  |  |  |  |  |
| - природный газ; |  |  |  |  |  |  |
| - уголь; |  |  |  |  |  |  |
| - древесина |  |  |  |  |  |  |
|  | Топливо: |  |  |  |  |  |  |  |
| - природный газ; | тыс. м³ |  |  |  |  |  |  |
| - население | тыс. м³ |  |  |  |  |  |  |
| - бюджет | тыс. м³ |  |  |  |  |  |  |
| - прочие | тыс. м³ |  |  |  |  |  |  |
| - уголь; | т |  |  |  |  |  |  |
| - древесина | т |  |  |  |  |  |  |
|  | Стоимость топлива: | руб. за 1000 м³ |  |  |  |  |  |  |
| - природный газ: |  |  |  |  |  |  |
| - население |  |  |  |  |  |  |
| - бюджет |  |  |  |  |  |  |
| - прочие |  |  |  |  |  |  |
| -уголь; | руб. за 1 т |  |  |  |  |  |  |
| -древесина |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего затраты топлива | руб. |  |  |  |  |  |  |
| 7 | **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Удельный расход электроэнергии (УРЭ) | кВт × ч./ Гкал |  |  |  |  |  |  |
|  | Расход электроэнергии (активная) | кВт × ч. |  |  |  |  |  |  |
|  | (реактивная) | кВАр × ч. |  |  |  |  |  |  |
|  | Стоимость электроэнергии (активной) | кВт × ч. |  |  |  |  |  |  |
|  | (реактивная) | кВАр × ч. |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего затраты на электроэнергию | руб. |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 8 | **Вода для технологических нужд** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Потребность холодной воды для технологических нужд | м³ |  |  |  |  |  |  |
|  | Стоимость покупной воды | руб./ м³ |  |  |  |  |  |  |
|  | Затраты на холодную воду для технологических нужд | руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | Потребность холодной воды для реализации горячей воды | м³ |  |  |  |  |  |  |
|  | Стоимость холодной воды для реализации горячей воды | руб./ м³ |  |  |  |  |  |  |
|  | Затраты на холодную воду для реализации горячей воды | руб. |  |  |  |  |  |  |
|  | Всего затраты на холодную воду | руб. |  |  |  |  |  |  |
| 9 | **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Потребность объема водоотведения | м³ |  |  |  |  |  |  |
|  | Стоимость водоотведения | руб./ м³ |  |  |  |  |  |  |
|  | Затраты на водоотведение | руб. |  |  |  |  |  |  |

Достоверность гарантирую

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М. П. (подпись) (инициалы, фамилия)

Приложение № 6

к временному порядку формирования

тарифов на тепловую энергию в сфере

централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования

Луганской Народной Республики

**СОГЛАСОВАНО УТВЕРЖДЕНО**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(уполномоченный представитель (руководитель субъекта хозяйствования) исполнительного органа государственной

власти ЛНР в сфере ЖКХ / уполномоченный

представитель администраций городов

и/или районов )

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись) (инициалы, фамилия) (подпись) (инициалы, фамилия)

"\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

М.П. М.П.

**Годовой план производства и реализации тепловой энергии, а также расчет расхода натуральных энергоносителей и их стоимости на планируемый период**

**(название лицензиата) на 20\_\_\_\_ год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Ед. изм.** | **Планируе-мый период (год)** | **в том числе** | | | |
| **I квартал** | **II квартал** | **III квартал** | **IV квартал** |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал |  |  |  |  |  |
| 2 | Затраты на собственные нужды | % |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |
| 3 | Подано в сеть | Гкал |  |  |  |  |  |
| 4 | Потери в теплосетях | % |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |
| 5 | Реализация т/энергии потребителям всего, в том числе: | Гкал |  |  |  |  |  |
| -население, | % |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |
| -бюджет, | % |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |
| -прочие | % |  |  |  |  |  |
| Гкал |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 6 | **Топливо для технологических нужд** |  |  |  |  |  |  |
|  | Удельный расход топлива (УРТ): | кг у.т./ Гкал |  |  |  |  |  |
| - природный газ; |  |  |  |  |  |
| - уголь; |  |  |  |  |  |
| - древесина |  |  |  |  |  |
|  | Топливо условное: | т у.т. |  |  |  |  |  |
| - природный газ; |  |  |  |  |  |
| - уголь; |  |  |  |  |  |
| - древесина |  |  |  |  |  |
|  | Калорийный эквивалент для перевода условного топливо в натуральное: | на 1 т  1 тыс. м³ |  |  |  |  |  |
| - природный газ; |  |  |  |  |  |
| - уголь; |  |  |  |  |  |
| - древесина |  |  |  |  |  |
|  | Топливо: |  |  |  |  |  |  |
| - природный газ; | тыс. м³ |  |  |  |  |  |
| - население | тыс. м³ |  |  |  |  |  |
| - бюджет | тыс. м³ |  |  |  |  |  |
| - прочие | тыс. м³ |  |  |  |  |  |
| - уголь; | т |  |  |  |  |  |
| - древесина | т |  |  |  |  |  |
|  | Стоимость топлива: | руб./ тыс. м³ |  |  |  |  |  |
| - природный газ: |  |  |  |  |  |
| - население |  |  |  |  |  |
| - бюджет |  |  |  |  |  |
| - прочие |  |  |  |  |  |
| -уголь; |  |  |  |  |  |
| -древесина |  |  |  |  |  |
|  | Всего затраты топлива | руб. |  |  |  |  |  |
| 7 | **Электроэнергия** |  |  |  |  |  |  |
|  | Удельный расход электроэнергии (УРЭ) | кВт × ч./ Гкал |  |  |  |  |  |
|  | Расход электроэнергии (активная) | кВт × ч. |  |  |  |  |  |
|  | (реактивная) | кВАр × ч. |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|  | Стоимость электроэнергии (активной) | кВт × ч. |  |  |  |  |  |
|  | (реактивная) | кВАр × ч. |  |  |  |  |  |
|  | Всего затраты на электроэнергию | руб. |  |  |  |  |  |
| 8 | **Вода для технологических нужд** |  |  |  |  |  |  |
|  | Потребность холодной воды для технологических нужд | м³ |  |  |  |  |  |
|  | Стоимость покупной воды | руб./ м³ |  |  |  |  |  |
|  | Затраты на холодную воду для технологических нужд | руб. |  |  |  |  |  |
|  | Потребность холодной воды для реализации горячей воды | м³ |  |  |  |  |  |
|  | Стоимость холодной воды для реализации горячей воды | руб./ м³ |  |  |  |  |  |
|  | Затраты на холодную воду для реализации горячей воды | руб. |  |  |  |  |  |
|  | Всего затраты на холодную воду | руб. |  |  |  |  |  |
| 9 | **Водоотведение** |  |  |  |  |  |  |
|  | Потребность объема водоотведения | м³ |  |  |  |  |  |
|  | Стоимость водоотведения | руб./ м³ |  |  |  |  |  |
|  | Затраты на водоотведение | руб. |  |  |  |  |  |

Достоверность гарантирую

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М. П. (подпись) (инициалы, фамилия)

Приложение № 7

к временному порядку формирования тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики

**Планируемый расчет тарифа на тепловую энергию по группам потребителей (название лицензиата) на 20\_\_\_ год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемые затраты** | | | | **в том числе по группам потребителей** | | | | | | | | | | | | | | | |
| **население, находящееся на обслуживании абонентского отдела лицензиата** | | | | **население которое не находится на обслуживании абонентского отдела лицензиата** | | | | **бюджетные организации** | | | | **прочие потребители** | | | |
| **ед. изм.** | **тыс. руб.** | **руб. на 1 Гкал** | **уд. вес (%)** | **ед. изм.** | **тыс. руб.** | **руб. на 1 Гкал** | **уд. вес (%)** | **ед. изм.** | **тыс. руб.** | **руб. на 1 Гкал** | **уд. вес (%)** | **ед. изм.** | **тыс. руб.** | **руб. на 1 Гкал** | **уд. вес (%)** | **ед. изм.** | **тыс. руб.** | **руб. на 1 Гкал** | **уд. вес (%)** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  | Реализация тепловой энергии | тыс. Гкал |  |  |  | тыс. Гкал |  |  |  | тыс. Гкал |  |  |  | тыс. Гкал |  |  |  | тыс. Гкал |  |  |  |
|  | Удельный вес | % |  |  |  | % |  |  |  | % |  |  |  | % |  |  |  | % |  |  |  |
| **1** | **Производственная себестоимость** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1.1.** | ***Прямые затраты*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1. | *Прямые материальные затраты* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.1. | Топливо |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.2. | Электроэнергия |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.3. | Водоснабжение |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.4. | Стоки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1.5. | Прочие прямые материальные затраты |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1.1.2. | *Прямые затраты на оплату труда* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2. | *Другие прямые затраты* |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1. | Начисление на з/плату |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2. | Амортизация |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.3. | Прочие прямые затраты, включаемые в производственную себестоимость |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3. | ***Общепроизводственные расходы*** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2.** | **Административные затраты** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **3.** | **Затраты на реализацию тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **4.** | **Планируемая себестоимость** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **5.** | **Целевая прибыль** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **6.** | **Всего затраты** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **7.** | **Налог с оборота** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.** | **Полная стоимость тепловой энергии** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Достоверность гарантирую

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М. П. (подпись) (инициалы, фамилия)

Приложение № 8

к временному порядку формирования тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики

**СОГЛАСОВАНО УТВЕРЖДЕНО**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(уполномоченный представитель исполнительного органа государственной (руководитель субъекта хозяйствования)

власти ЛНР в сфере ЖКХ / уполномоченный представитель администраций

городов и/или районов )

\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(подпись) (инициалы, фамилия) (подпись) (инициалы, фамилия)

"\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

М.П. М.П.

**Сводная таблица мероприятий по улучшению и целевой планируемой прибыли при их учете в структуре тарифа**

**на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения на планируемый период**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное название лицензиата)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий  (пообъектно с указанием адреса) | Количественный показатель  (единица измерения) | План использования средств на выполнение мероприятий программы улучшения и целевой планируемой прибыли по источникам финансирования (тыс. руб.) | | | По способу выполнения (тыс. руб.) | | График осуществления мероприятий программы улучшения и целевой планируемой прибыли с использованием средств на планируемый период  (тыс. руб.) | | | | Срок окупаемости (месяцев) | Годовая экономия топливно-энергетических ресурсов | | | | | | Экономия фонда заработной платы  (тыс. руб. / год) | Годовой экономический эффект  (тыс. руб. / год) |
| общая сумма | с учетом: | | хозяйственный (стоимость материальных ресурсов) | подрядный | І кв. | ІІ кв. | ІІІ кв. | ІV кв. | Всего | Природный газ | Электро-энергия | Тепловая энергия | Вода | Другие энергоресурсы |
| программы улучшения (за счет амортизационных отчислений) | целевой планируемой прибыли |
| тонны условного топлива/ год | тыс. м3/ год | тыс. кВт × час/ год | тыс. Гкал/ год | тыс. м3/ год | тыс. м3 (тыс. тонн)/ год |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Мероприятия по снижению удельных расходов, а также потерь ресурсов, из них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Мероприятия по обеспечению технологического и / или коммерческого учета ресурсов, из них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Мероприятия по внедрению и развитию информационных технологий, из них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Мероприятия по модернизации и закупке транспортных средств специального и специализированного назначения, из них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Другие мероприятия, из них: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Достоверность гарантирую

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М. П. (подпись) (инициалы, фамилия)

Приложение № 9

к временному порядку формирования тарифов на тепловую энергию в сфере централизованного теплоснабжения и предоставления расчетов Государственному комитету тарифного и ценового регулирования Луганской Народной Республики

**Расчет тарифа на централизованное снабжение горячей водой (наименование предприятия) на 20\_\_\_год**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Показатели** | **Планируемая сумма затрат** | |
| **тыс. руб.** | **руб./ м3** |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Полная себестоимость тепловой энергии | 0,000 |  |
| 2 | Затраты на холодную воду для реализации горячей воды | 0,000 |  |
| 3 | Всего затрат | 0,000 |  |
| 4 | Налог с оборота |  |  |
| 5 | Полная стоимость | 0,000 |  |
| 6 | Плановый тариф на горячую воду | х |  |
| **Дополнительная информация** | | | |
| 1 | Объем тепловой энергии для расчета, Гкал |  | х |
| 2 | Тарифы на тепловую энергию, руб./Гкал, |  | х |
| 3 | Объем использования потребителями горячей воды, тыс. м3 |  | х |
| 4 | Стоимость 1 м3 холодной воды, руб. |  | х |

Достоверность гарантирую

Руководитель \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М. П. (подпись) (инициалы, фамилия)