

Об утверждении перечня и форм ведомственной отчетности Министерства энергетики на 2021 год

На основании подпунктов 1.1 и 1.3 пункта 1 Указа Президента Республики Беларусь от 2 марта 2011 г. № 95 «О некоторых вопросах сбора информации, не содержащейся в государственной статистической отчетности» и пункта 7 Положения о Министерстве энергетики Республики Беларусь, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31 октября 2001 г. № 1595, Министерство энергетики Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить:

1.1. перечень форм ведомственной отчетности Министерства энергетики на 2021 год (далее – перечень форм) (прилагается);

1.2. форму ведомственной отчетности «Отчет о формировании и использовании чистой прибыли» (прилагается);

1.3. форму ведомственной отчетности «Отчет о себестоимости и технико-экономических показателях валовой и полезноотпущенной электрической и тепловой энергии» (прилагается);

1.4. форму ведомственной отчетности «Отчет о затратах на производство, передачу и распределение энергии» (прилагается);

1.5. форму ведомственной отчетности «Баланс электрической и тепловой энергии» (прилагается);

1.6. форму ведомственной отчетности «Отчет о полезном отпуске электрической и тепловой энергии» (прилагается);

1.7. форму ведомственной отчетности «Сведения о поставке природного газа» (прилагается);

1.8. форму ведомственной отчетности «Сведения об использовании газа» (прилагается);

1.9. форму ведомственной отчетности «Отчет о результатах производственно-хозяйственной деятельности по отпуску газа» (прилагается);

1.10. форму ведомственной отчетности «Информация о задолженности по долгосрочным кредитам, привлеченным под реализацию инвестиционных проектов» (прилагается);

1.11. форму ведомственной отчетности «Отчет об обращениях граждан и юридических лиц» (прилагается);

1.12. форму ведомственной отчетности «Сведения о расходах на предоставление льгот гражданам по оплате электрической и тепловой энергии, природного и сжиженного газа» (прилагается);

1.13. форму ведомственной отчетности «Отчет о протяженности электрических и тепловых сетей» (прилагается);

1.14. форму ведомственной отчетности «Информация о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции» (прилагается);

1.15. форму ведомственной отчетности «Отчет о работе тепловой электростанции, атомной электростанции, гидроэлектростанции, ветроэлектрической станции» (прилагается);

1.16. форму ведомственной отчетности «Отчет о балансе электрической мощности объединенной энергетической системы Республики Беларусь в период прохождения совмещенного годового максимума нагрузки энергосистемы» (прилагается);



1.17. форму ведомственной отчетности «Сведения об использовании местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии» (прилагается);

1.18. форму ведомственной отчетности «Отчет об использовании выделенных субсидий» (прилагается).

2. Руководителям государственных организаций, подчиненных Министерству энергетики:

2.1. назначить лиц, ответственных за составление, своевременное предоставление и достоверность информации в предоставляемых формах ведомственной отчетности согласно перечню форм.

Копию приказа представить в Министерство энергетики (далее – Минэнерго) в месячный срок;

2.2. обеспечить предоставление в электронном виде форм ведомственной отчетности в соответствии с перечнем форм посредством системы межведомственного документооборота (СМДО) и ведомственной системы электронного документооборота АСД «Белэнерго» с обязательным использованием электронной цифровой подписи (ЭЦП).

3. ГПО «Белэнерго» обеспечить до 15 февраля 2022 г. представление в Минэнерго пояснительной записки о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции к форме ведомственной отчетности «Электроэнергетика».

4. Руководителям структурных подразделений центрального аппарата Минэнерго, в которые в соответствии с перечнем форм предоставляются формы ведомственной отчетности:

4.1. закрепить должностных лиц, ответственных за сбор и обработку форм ведомственной отчетности согласно перечню форм.

Сведения о закреплении должностных лиц представить в главное экономическое управление центрального аппарата Минэнерго (далее – главное экономическое управление) в месячный срок;

4.2. обеспечить в случае необходимости внесение изменений в формы ведомственной отчетности и их направление в установленном порядке на обязательную юридическую экспертизу технических нормативных правовых актов.

Копию постановления об изменении форм ведомственной отчетности представлять в главное экономическое управление не позднее пяти рабочих дней после подписания постановления.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителей Министра в соответствии с распределением обязанностей.

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 г.

Министр

В.М.Каранкевич

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ПЕРЕЧЕНЬ**форм ведомственной отчетности Министерства энергетики на 2021 год**

№ п/п	Наименование отчетности	Индекс формы	Периодичность представления отчетности	Кто представляет форму	Кому представляется форма	Срок представления	Вид и формат представляемой отчетности
1	Отчет о формировании и использовании чистой прибыли	1-прибыль	квартальная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе организаций) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе организаций)	Минэнерго, главное экономическое управление	1-го числа второго месяца после отчетного периода; 5 апреля – уточненные данные за год	в электронном виде в формате MS Excel
2	Отчет о себестоимости и технико-экономических показателях валовой и полезноотпущенной электрической и тепловой энергии	1-облэнерго	месячная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго ¹ , РУП «БелАЭС» ²)	Минэнерго, главное экономическое управление	28-го числа после отчетного периода; 4 апреля (за год – уточненные данные)	в электронном виде в формате MS Excel
3	Отчет о затратах на производство, передачу и распределение энергии	2-смета	квартальная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго)	Минэнерго, главное экономическое управление	6-го числа второго месяца после отчетного периода; (5 апреля – уточненные данные за год)	в электронном виде в формате MS Excel
4	Баланс электрической и тепловой энергии		месячная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго и РУП «БелАЭС»)	Минэнерго, управление энергоэффективности, экологии и науки	18-го числа после отчетного периода	в электронном виде в формате MS Excel
5	Отчет о полезном отпуске электрической и тепловой энергии	46-ПО	месячная; квартальная; годовая ³	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго)	Минэнерго, производственно-техническое управление	уточненная за год – 1 апреля	в электронном виде в формате MS Excel
6	Сведения о поставке природного газа	25-сн	месячная ⁴	ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций ⁵)	Минэнерго, производственно-техническое управление	10 февраля (данные за год)	в электронном виде в формате MS Excel

7	Сведения об использовании газа	2-газ	квартальная ⁴	ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Минэнерго отдел капитального строительства производственно-техническое управление	1 февраля (данные за год)	в электронном виде в формате MS Excel
8	Отчет о результатах производственно-хозяйственной деятельности по отпуску газа	2-облгаз	месячная; квартальная	ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Минэнерго, главное экономическое управление	28-го числа после отчетного периода; 4 апреля (за год – уточненные данные)	в электронном виде в формате MS Excel
9	Информация о задолженности по долгосрочным кредитам, привлеченным под реализацию инвестиционных проектов		квартальная	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Минэнерго, главное экономическое управление	10-го числа после отчетного периода	в электронном виде в формате MS Excel
10	Отчет об обращениях граждан и юридических лиц		квартальная	государственные организации, подчиненные Минэнерго	Минэнерго, служба делопроизводства, документооборота и хозяйственного обеспечения	до 5-го числа после отчетного периода	в электронном виде в формате MS Word
11	Сведения о расходах на предоставление льгот гражданам по оплате электрической и тепловой энергии, природного и сжиженного газа		квартальная ⁶	ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Минэнерго, производственно-техническое управление	15 января (данные за год)	в электронном виде в формате MS Excel
12	Отчет о протяженности электрических и тепловых сетей	5-Э	годовая	ГПО «Белэнерго»	Минэнерго, производственно-техническое управление	25 января	в электронном виде в формате MS Excel
13	Информация о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции	Электроэнергетика	годовая	ГПО «Белэнерго» – сводные данные	Минэнерго, управление стратегического развития и внешнего инвестиционного сотрудничества	15 февраля года, следующего за отчетным (разделы I и III) ⁷ 15 апреля года, следующего за отчетным (раздел II)	в электронном виде в формате MS Word
14	Отчет о работе тепловой электростанции, атомной электростанции, гидроэлектростанции, ветроэлектрической станции	6-ТП	годовая	ГПО «Белэнерго»	Минэнерго, управление энергоэффективности, экологии и науки	15 марта	в электронном виде в формате MS Word
15	Отчет о балансе электрической мощности объединенной энергетической системы Республики Беларусь в период прохождения совмещенного	19-энерго	годовая	ГПО «Белэнерго»	Минэнерго, управление энергоэффективности, экологии и науки	1 марта	в электронном виде в формате MS Excel

	годового максимума нагрузки энергосистемы						
16	Сведения об использовании местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии	1-ТЭР	месячная	ГПО «Белэнерго»	Минэнерго, управление энергоэффективности, экологии и науки	26-го числа после отчетного периода	в электронном виде в формате MS Excel
17	Отчет об использовании выделенных субсидий		квартальная	РУП «БелАЭС»	Минэнерго, Департамент по ядерной энергетике	10-го числа после отчетного периода	в электронном виде в формате MS Excel

¹ РУП-облэнерго – областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго».

² РУП «БелАЭС» – республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция».

³ Отчетность ежемесячно (ежеквартально) представляется областными энергоснабжающими организациями в ГПО «Белэнерго», уточненные данные за год – ГПО «Белэнерго» в Минэнерго.

⁴ Отчетность ежемесячно (ежеквартально) представляется республиканскими унитарными предприятиями, осуществляющими газоснабжение, в ГПО «Белтопгаз», данные за год – ГПО «Белтопгаз» в Минэнерго.

⁵ Газоснабжающие организации – республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз».

⁶ Отчетность ежеквартально представляется областными энергоснабжающими организациями и газоснабжающими организациями в ГПО «Белэнерго» и ГПО «Белтопгаз» соответственно, данные за год – ГПО «Белэнерго» и ГПО «Белтопгаз» в Минэнерго.

⁷ С приложением пояснительной записки о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ
о формировании и использовании чистой прибыли
за январь—_____ 20__ г.
(заполняется нарастающим итогом с начала года)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 1-прибыль
Областные энергоснабжающие организации, республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция», входящие в состав ГПО «Белэнерго»	ГПО «Белэнерго»	27-го числа после отчетного периода (1 апреля – уточненные данные за год)	Периодичность представления
Республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз»	ГПО «Белтопгаз»		Квартальная
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе организаций)	Министерству энергетики	1-го числа второго месяца после отчетного периода (5 апреля – уточненные данные за год)	
ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе организаций)			

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

РАЗДЕЛ I. ОТЧЕТ О ФОРМИРОВАНИИ И ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ

Таблица 1

Наименование показателей	Номер строки	тыс. рублей
		За период с начала года
А	Б	1
Прибыль, убыток (–) от реализации товаров, продукции, работ, услуг – всего	0100	
в том числе:		
от реализации энергии, газа	0110	
от реализации прочих товаров, продукции, работ, услуг	0120	
Прочие доходы по текущей деятельности	0200	
из них:		
средства, полученные при распределении	0210	
доходы, связанные с конверсией и реализацией валюты	0220	
Прочие расходы по текущей деятельности	0300	
в том числе:		
средства, перечисленные при распределении	0310	
расходы на потребление (за исключением ссуд и займов, выдаваемых работникам, в том числе на строительство жилья)	0320	
в том числе:		
расходы на потребление, включаемые в состав внереализационных расходов для целей налогообложения	0321	
расходы на потребление, не включаемые в состав внереализационных расходов для целей налогообложения	0322	
другие прочие расходы по текущей деятельности, включаемые в состав внереализационных расходов для целей налогообложения	0330	
из них:		
отчисления на социальные нужды, обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, учитываемые в составе расходов по прочей текущей деятельности	0331	
оказание финансовой помощи спортивным организациям в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 15 апреля 2013 г. № 191 «Об оказании поддержки организациям физической культуры и спорта»	0332	
расходы, связанные с конверсией и реализацией валюты	0333	
иные расходы (расшифровать)	0334	
другие прочие расходы по текущей деятельности, не включаемые в состав внереализационных расходов для целей налогообложения	0340	
из них:		
уплата отчислений (членских взносов) в связи с вхождением в состав государственных объединений, членством в объединениях (ассоциациях, союзах)	0341	
оказание безвозмездной (спонсорской) помощи в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 1 июля 2005 г. № 300 «О предоставлении и использовании безвозмездной (спонсорской) помощи»:	0342	

организациям физической культуры и спорта	03421	
иным организациям	03422	
амортизация по объектам основных средств, находящимся в простое продолжительностью свыше трех месяцев, в том числе в связи с проведением ремонта, в простое, вызванном полной остановкой производства продукции (работ, услуг), а также при нахождении в запасе	0343	
расходы, связанные с разработкой (корректировкой) схем газо- и энергоснабжения	0344	
Прибыль, убыток (–) от текущей деятельности (стр. 0100 + стр. 0200 – стр. 0300)	0400	
Доходы по финансовой деятельности	0500	
в том числе:		
положительные курсовые разницы, возникающие от пересчета активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте	0510	
положительные суммовые разницы, возникающие при погашении дебиторской или кредиторской задолженности	0520	
возмещение процентов по инвестиционным кредитам:	0530	
из бюджета	0531	
из инвестиционного фонда	0532	
из других источников	0533	
прочие доходы по финансовой деятельности	0540	
Расходы по финансовой деятельности	0600	
в том числе:		
проценты по кредитам, привлеченным для пополнения оборотных средств	0610	
проценты по кредитам, займам, привлеченным для реализации инвестиционных проектов (за исключением процентов по кредитам, займам, отнесенным на стоимость инвестиционных активов)	0620	
отрицательные курсовые разницы, возникающие от пересчета активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте	0630	
отрицательные суммовые разницы, возникающие при погашении дебиторской или кредиторской задолженности	0640	
лизинговые платежи	0650	
прочие расходы по финансовой деятельности	0660	
Доходы по инвестиционной деятельности	0700	
в том числе:		
доходы, связанные с выбытием инвестиционных активов и безвозмездно полученные инвестиционные активы	0710	
возмещение процентов по инвестиционным кредитам:	0720	
из бюджета	0721	
из инвестиционного фонда	0722	
из других источников	0723	
прочие доходы по инвестиционной деятельности	0730	
Расходы по инвестиционной деятельности	0800	
в том числе:		
расходы на проведение демонтажных работ	0810	
расходы на проведение консервации основных средств	0820	
безвозмездная передача инвестиционных активов	0830	

прочие расходы по инвестиционной деятельности	0840	
Прибыль, убыток (–) от инвестиционной и финансовой деятельности (стр. 0500 – стр. 0600 + стр. 0700 – стр. 0800)	0900	
Налоги, сборы и платежи из прибыли	1000	
в том числе:		
налог на прибыль	1010	
прочие налоги и сборы, исчисляемые из прибыли (дохода)	1020	
из них отчисления в инвестиционный фонд Министерства энергетики	1021	
Изменение отложенных налоговых активов и обязательств	1100	
Чистая прибыль, убыток (–) (стр. 0400 + стр. 0900 – стр. 1000 + стр. 1100)	1200	
Направления расходования (по данным бухгалтерского и (или) аналитического учета):		
сумма отчислений части прибыли государственных унитарных предприятий в соответствии с Указом Президента Республики Беларусь от 28 декабря 2005 г. № 637 «О порядке исчисления в бюджет части прибыли государственных унитарных предприятий, государственных объединений, являющихся коммерческими организациями, а также доходов от находящихся в республиканской и коммунальной собственности акций (долей в уставных фондах) хозяйственных обществ и об образовании государственного целевого бюджетного фонда национального развития»	1210	
формирование резервных фондов	1220	
приобретение и создание основных средств, включая строительство, реконструкцию, модернизацию и другие работы капитального характера (за вычетом других источников финансирования)	1230	
предоставление ссуд и займов, выдаваемых работникам, в том числе на строительство жилья	1240	
погашение основного долга по кредитам, займам, привлеченным для реализации инвестиционных проектов (за вычетом других источников финансирования)	1250	
погашение процентов по кредитам, займам, привлеченным для реализации инвестиционных проектов и относимых на стоимость основных средств	1260	
другие расходы	1270	
остаток средств на текущую деятельность (стр. 1200 – сумма строк с 1210 по 1270)	1280	

РАЗДЕЛ II. ОТЧЕТ О РАСХОДОВАНИИ СРЕДСТВ НА ПОТРЕБЛЕНИЕ

Таблица 2

тыс. рублей

Наименование показателей	Номер строки	Всего за период с начала года	из них	
			относимые на основной вид деятельности	за счет прибыли от прочих видов деятельности
А	Б	1	2	3
Расходы на потребление – всего	1000			
в том числе:				
Выплаты персоналу, включая оплату труда и стимулирующие и компенсирующие выплаты	1100			

в том числе:				
оплата дополнительных и социальных отпусков, единовременная выплата материальной помощи на оздоровление	1110			
выплаты, предусмотренные коллективным договором, включаемые в фонд заработной платы	1120			
из них:				
выплата вознаграждения к профессиональному празднику	1121			
материальная помощь на закупку сельскохозяйственной продукции	1122			
Ссуды и займы, выдаваемые работникам, в том числе на строительство жилья в соответствии с законодательством	1200			
Вознаграждение по итогам работы за год	1300			
Расходы, связанные с финансированием образованных структурных подразделений, деятельность которых направлена на обслуживание основного производства и (или) содержание подсобных хозяйств	1400			
в том числе:				
объекты жилищного фонда	1401			
общежития	1402			
оздоровительные учреждения и физкультурно-оздоровительные комплексы (ФОК), физкультурно-оздоровительные центры (ФОЦ), санатории	1403			
детские оздоровительные лагеря	1404			
здравпункты	1405			
объекты общепита	1406			
музеи	1407			
другие	1408			
Расходы социального характера (не связанные с созданием нового имущества), в том числе на осуществление спортивных, оздоровительных мероприятий и иных мероприятий культурно-просветительского характера	1500			
в том числе:				
расходы на оздоровление детей и работников организации	1501			
расходы на реализацию отраслевого тарифного соглашения по отраслевому профсоюзу	1502			
материальная помощь в связи с чрезвычайными событиями	1503			
материальная помощь на строительство или приобретение жилья, предоставляемые работникам организации, нуждающимся в улучшении жилищных условий	1504			
другие выплаты, предусмотренные коллективным договором, не включаемые в фонд заработной платы	1505			
выплаты социального характера неработающим пенсионерам	1506			

отчисления на страхование дополнительных пенсий и другие виды добровольного страхования социального характера	1507			
из них				
страхование медицинских расходов	15071			
прочие расходы	1508			
из них				
расходы социального характера, связанные с выплатой единовременной материальной помощи в связи с потерей кормильца (либо утратой профессиональной трудоспособности) в результате несчастного случая на производстве или профессионального заболевания	15081			

Примечание. Данные отчета в тысячах рублей заполняются с одним знаком после запятой.

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ

о себестоимости и технико-экономических показателях валовой и полезноотпущенной электрической и тепловой энергии
за январь—_____ **20__ г.**

(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 1-облэнерго
Областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго) (разделы I – IV) республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция» (далее – РУП «БелАЭС») (разделы V–VI)	ГПО «Белэнерго»	26-го числа после отчетного периода; 1 апреля (за год – уточненные данные)	Периодичность представления
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго, РУП «БелАЭС»)	Министерству энергетики	28-го числа после отчетного периода; 4 апреля (за год – уточненные данные)	Месячная

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

РАЗДЕЛ I

СЕБЕСТОИМОСТЬ И ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ВАЛОВОЙ И ПОЛЕЗНООТПУЩЕННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ

Таблица 1

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года		
			всего	в том числе	
				электроэнергия	теплоэнергия
А	Б	В	1	2	3
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.			
в том числе:					
затраты на топливо на технологические цели	011	тыс. руб.			
затраты на покупную энергию	012	тыс. руб.			
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	013	тыс. руб.			
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	014	тыс. руб.			
затраты на транспортировку тепловой энергии по сетям других юридических лиц	015	тыс. руб.		х	

налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	016	тыс. руб.			
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.			
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.			
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.			
в том числе:					
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.			
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.			
экологический налог	053	тыс. руб.			
земельный налог	054	тыс. руб.			
налог на недвижимость	055	тыс. руб.			
другие затраты	056	тыс. руб.			
Всего себестоимость валового отпуска энергии	060	тыс. руб.			
в том числе:					
переменные затраты	061	тыс. руб.			
из них топливно-энергетическая составляющая	0611	тыс. руб.			
условно-постоянные затраты	062	тыс. руб.			
Валовый отпуск энергии в натуральном выражении	070	млн. кВт·ч тыс. Гкал	X		
Себестоимость 1 ед. валового отпуска	071	коп./кВт·ч руб./Гкал	X		
	072	цент/кВт·ч долл./Гкал	X		
Себестоимость полезного отпуска энергии	080	тыс. руб.			
Управленческие расходы, относимые на производство и реализацию энергии	090	тыс. руб.			
материальные затраты – всего	091	тыс. руб.			
в том числе:					
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	0911	тыс. руб.			
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	0912	тыс. руб.			
затраты на оплату труда	092	тыс. руб.			
отчисления на социальные нужды	093	тыс. руб.			
амортизация основных средств и нематериальных активов	094	тыс. руб.			
прочие затраты – всего	095	тыс. руб.			
в том числе:					

страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	0951	тыс. руб.			
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	0952	тыс. руб.			
экологический налог	0953	тыс. руб.			
земельный налог	0954	тыс. руб.			
налог на недвижимость	0955	тыс. руб.			
целевые отчисления по энергетическому надзору	0956	тыс. руб.			
другие затраты	0957	тыс. руб.			
Всего затраты на полезноотпущенную энергию	100	тыс. руб.			
Всего затрат на 1 ед. полезноотпущенной энергии	101	коп./кВт·ч руб./Гкал	X		
	102	цент/кВт·ч долл./Гкал	X		
Полезный отпуск энергии в натуральном выражении – всего	110	млн. кВт·ч тыс. Гкал	X		
потребителям (абонентам)	111	млн. кВт·ч тыс. Гкал	X		
на рынок перетоков	112	млн. кВт·ч	X		X
Выручка от отпуска энергии (без НДС)	120	тыс. руб.			
в том числе:					
иные налоги и сборы, включаемые в выручку	121	тыс. руб.			
выручка от отпуска энергии (без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку)	122	тыс. руб.			
потребителям (абонентам)	1221	тыс. руб.			
на рынок перетоков	1222	тыс. руб.			
Средний тариф на энергию, отпускаемую потребителям (абонентам)	130	коп./кВт·ч руб./Гкал	X		
	131	цент/кВт·ч долл./Гкал	X		
Средний тариф на электрическую энергию, отпускаемую на рынок перетоков	132	коп./кВт·ч руб./Гкал	X		X
	133	цент/кВт·ч долл./Гкал			
Прибыль (убыток) от отпуска энергии (стр. 122 – стр. 100)	140	тыс. руб.			
Рентабельность (стр. 140 / стр. 100)	141	%			
Курс доллара США	150	руб./долл.		X	X

РАЗДЕЛ II ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Таблица 2

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	Всего	В том числе					
				электрическая и тепловая энергия, отпускаемая потребителям в Республике Беларусь	экспорт электрической энергии	межгосударственный транзит электрической энергии	передача и распределение электроэнергии от блок-станций	транзитный переток	другие виды деятельности (за исключением филиалов, выделенных на отдельный баланс)
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
Выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) за вычетом налогов и сборов, включаемых в выручку, – всего	10	тыс. руб.							
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	20	тыс. руб.							
Валовая прибыль	30	тыс. руб.							
Управленческие расходы	40	тыс. руб.							
Расходы на реализацию	50	тыс. руб.							
Затраты – всего (с управленческими расходами и расходами на реализацию)	60	тыс. руб.							
Прибыль (+), убыток (–) от реализации продукции (товаров, работ, услуг)	70	тыс. руб.							
Средства по распределению полученные (+), переданные (–)	80	тыс. руб.			X	X	X		X

РАЗДЕЛ III СТОИМОСТЬ ТОПЛИВА

Таблица 3

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года
А	Б	В	1
Мазут			
Расход натурального топлива	011	тыс. т.н.т.	
Расход условного топлива	012	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	013		
Цена 1 т натурального топлива	014	руб./т.н.т.	
Цена 1 т условного топлива	015	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	016	тыс. руб.	
Газ природный			
Расход натурального топлива	021	млн. куб. м	
Расход условного топлива	022	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	023		
Цена 1 т натурального топлива	024	руб./тыс. куб. м	
Цена 1 т условного топлива	025	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	026	тыс. руб.	
Газ попутный			
Расход натурального топлива	031	млн. куб. м	
Расход условного топлива	032	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	033		
Цена 1 т натурального топлива	034	руб./тыс. куб. м	
Цена 1 т условного топлива	035	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	036	тыс. руб.	
Печное топливо			
Расход натурального топлива	041	тыс. т.н.т.	
Расход условного топлива	042	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	043		
Цена 1 т натурального топлива	044	руб./т.н.т.	
Цена 1 т условного топлива	045	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	046	тыс. руб.	
Дизельное топливо			

Расход натурального топлива	051	тыс. т.н.т.	
Расход условного топлива	052	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	053		
Цена 1 т натурального топлива	054	руб./т.н.т.	
Цена 1 т условного топлива	055	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	056	тыс. руб.	
Древесное топливо			
Расход натурального топлива	061	тыс. т.н.т.	
Расход условного топлива	062	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	063		
Цена 1 т натурального топлива	064	руб./т.н.т.	
Цена 1 т условного топлива	065	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	066	тыс. руб.	
Торф фрезерный			
Расход натурального топлива	071	тыс. т.н.т.	
Расход условного топлива	072	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	073		
Цена 1 т натурального топлива	074	руб./т.н.т.	
Цена 1 т условного топлива	075	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	076	тыс. руб.	
Дробленые торфобрикеты			
Расход натурального топлива	081	тыс. т.н.т.	
Расход условного топлива	082	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	083		
Цена 1 т натурального топлива	084	руб./т.н.т.	
Цена 1 т условного топлива	085	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	086	тыс. руб.	
Торфодревесная смесь			
Расход натурального топлива	091	тыс. т.н.т.	
Расход условного топлива	092	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	093		
Цена 1 т натурального топлива	094	руб./т.н.т.	
Цена 1 т условного топлива	095	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	098	тыс. руб.	
Лигнин			
Расход натурального топлива	101	тыс. т.н.т.	
Расход условного топлива	102	тыс. т.у.т.	

Переводной коэффициент	103		
Цена 1 т натурального топлива	104	руб./т.н.т.	
Цена 1 т условного топлива	105	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	106	тыс. руб.	
Биогаз			
Расход натурального топлива	111	млн. куб. м	
Расход условного топлива	112	тыс. т.у.т.	
Переводной коэффициент	113		
Цена 1 т натурального топлива	114	руб./тыс. куб. м	
Цена 1 т условного топлива	115	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	116	тыс. руб.	
Итого прочие виды топлива			
Расход условного топлива	121	тыс. т.у.т.	
Затраты на топливо	122	тыс. руб.	
Цена 1 т условного топлива	123	руб./т.у.т.	
Всего топлива			
Расход условного топлива	131	тыс. т.у.т.	
Цена 1 т условного топлива	132	руб./т.у.т.	
Затраты на топливо	133	тыс. руб.	
Расход условного топлива			
На электроэнергию	141	тыс. т.у.т.	
в том числе:			
для целей экспорта	1411	тыс. т.у.т.	
используемую при оказании услуг по межгостранзиту	1412	тыс. т.у.т.	
используемую электробойлерными установками	1413	тыс. т.у.т.	
используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии от блок-станций	1414	тыс. т.у.т.	
относимую на валовый отпуск электроэнергии	1415	тыс. т.у.т.	
На теплоэнергию	142	тыс. т.у.т.	
Затраты на топливо			
На электроэнергию	151	тыс. руб.	
в том числе:			
для целей экспорта	1511	тыс. руб.	
используемую при оказании услуг по межгостранзиту	1512	тыс. руб.	
используемую электробойлерными установками	1513	тыс. руб.	
используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии от блок-станций	1514	тыс. руб.	

относимую на валовый отпуск электроэнергии	1515	тыс. руб.	
На теплоэнергию	152	тыс. руб.	
Цена 1 т условного топлива			
На электроэнергию	161	руб.	
На теплоэнергию	162	руб.	
Справочно:			
Стоимость топлива, относимая на валовый отпуск энергии потребителям в Республике Беларусь	170	тыс. руб.	
– на электроэнергию (строка 1515)	171	тыс. руб.	
– на теплоэнергию (сумма строк 1513, 152)	172	тыс. руб.	

РАЗДЕЛ IV ЗАТРАТЫ НА ПОКУПНУЮ ЭНЕРГИЮ

Таблица 4

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года
А	Б	В	1
Объем покупной электроэнергии на рынке перетоков	011	млн. кВт·ч	
Тариф на покупную электроэнергию на рынке перетоков	012	коп./кВт·ч	
	013	цент/кВт·ч	
Стоимость электроэнергии, покупаемой на рынке перетоков	014	тыс. руб.	
Комиссионные расходы на покупку электроэнергии на рынке перетоков	020	тыс. руб.	
Затраты на покупку электроэнергии на рынке перетоков, всего (сумма строк 014, 020)	030	тыс. руб.	
в том числе на электроэнергию:			
используемую при оказании услуг по межгостранзиту	031	тыс. руб.	
используемую электробойлерными установками	032	тыс. руб.	
используемую при оказании услуг по передаче и распределению электрической энергии от блок-станций	033	тыс. руб.	
относимую на валовый отпуск электроэнергии	034	тыс. руб.	
Объем покупной электроэнергии от блок-станций	041	млн. кВт·ч	
Тариф на покупную электроэнергию от блок-станций	042	коп./кВт·ч	
	043	цент/кВт·ч	
Затраты на покупную электроэнергию от блок-станций	044	тыс. руб.	
из них:			
затраты на покупную электроэнергию от установок по использованию возобновляемых источников энергии	0441	тыс. руб.	

Тариф на покупную электроэнергию от установок по использованию возобновляемых источников энергии	0442	коп./кВт·ч	
	0443	цент/кВт·ч	
Объем электроэнергии, полученной от обслуживающих производств и хозяйств	051	млн. кВт·ч	
Тариф на электроэнергию, полученную от обслуживающих производств и хозяйств	052	коп./кВт·ч	
	053	цент/кВт·ч	
Затраты на электроэнергию, полученную от обслуживающих производств и хозяйств	054	тыс. руб.	
Объем покупной электроэнергии	061	млн. кВт·ч	
Затраты на покупную электроэнергию, всего (сумма строк 030, 044, 054)	062	тыс. руб.	
Объем покупной теплоэнергии	071	тыс. Гкал	
Тариф на покупную теплоэнергию	072	руб./Гкал	
	073	долл. США/Гкал	
Затраты на покупную теплоэнергию	074	тыс. руб.	
Затраты на покупную энергию, всего (сумма строк 062, 074)	080	тыс. руб.	
Затраты на покупную энергию, относимые на валовый отпуск энергии потребителям в Республике Беларусь, всего	090	тыс. руб.	
в том числе относимые на стоимость:			
электрической энергии (сумма строк 034, 044, 054)	091	тыс. руб.	
тепловой энергии (сумма строк 032, 074)	092	тыс. руб.	

РАЗДЕЛ V
СЕБЕСТОИМОСТЬ И ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОТПУСКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОТ РУП «БЕЛАЭС»

Таблица 5

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года		
			всего	в том числе	
				электроэнергия	теплоэнергия
А	Б	В	1	2	3
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.			
в том числе:					
затраты на топливо на технологические цели	011	тыс. руб.			
затраты ТЭР на производственные и хозяйственные нужды со стороны	012	тыс. руб.			
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	013	тыс. руб.			
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.			

Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.			
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.			
в том числе:					
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.			
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.			
экологический налог	053	тыс. руб.			
земельный налог	054	тыс. руб.			
налог на недвижимость	055	тыс. руб.			
отчисления в фонд вывода АЭС из эксплуатации	056	тыс. руб.			
отчисления в фонд финансирования работ по поддержанию и повышению безопасности АЭС	057	тыс. руб.			
другие затраты	058	тыс. руб.			
Всего себестоимость валового отпуска энергии	060	тыс. руб.			
в том числе:					
переменные затраты	061	тыс. руб.			
из них топливно-энергетическая составляющая	0611	тыс. руб.			
условно-постоянные затраты	062	тыс. руб.			
Валовой отпуск энергии в натуральном выражении	070	млн. кВт·ч тыс. Гкал	X		
Себестоимость 1 ед. валового отпуска	071	коп./кВт·ч руб./Гкал	X		
	072	цент/кВт·ч долл./Гкал	X		
Себестоимость полезного отпуска энергии	080	тыс. руб.			
Управленческие расходы, относимые на производство и реализацию энергии	090	тыс. руб.			
материальные затраты – всего	091	тыс. руб.			
в том числе:					
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	0911	тыс. руб.			
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	0912	тыс. руб.			
затраты на оплату труда	092	тыс. руб.			
отчисления на социальные нужды	093	тыс. руб.			

амортизация основных средств и нематериальных активов	094	тыс. руб.			
прочие затраты – всего	095	тыс. руб.			
в том числе:					
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	0951	тыс. руб.			
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	0952	тыс. руб.			
экологический налог	0953	тыс. руб.			
земельный налог	0954	тыс. руб.			
налог на недвижимость	0955	тыс. руб.			
другие затраты	0956	тыс. руб.			
Всего затраты на полезноотпущенную энергию	100	тыс. руб.			
Всего затрат на 1 ед. полезноотпущенной энергии	101	коп./кВт·ч руб./Гкал	X		
	102	цент/кВт·ч долл./Гкал	X		
Полезный отпуск энергии в натуральном выражении – всего	110	млн. кВт·ч тыс. Гкал	X		
Выручка от отпуска энергии (без НДС)	120	тыс. руб.			
в том числе:					
иные налоги и сборы, включаемые в выручку	121	тыс. руб.			
выручка от отпуска энергии (без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку)	122	тыс. руб.			
Средний тариф на энергию	130	коп./кВт·ч руб./Гкал	X		
	131	цент/кВт·ч долл./Гкал	X		
Прибыль (убыток) от отпуска энергии (стр. 122 – стр. 100)	140	тыс. руб.			
Рентабельность (стр. 140 / стр. 100)	141	%			
Курс доллара США	150	руб./долл.		X	X

РАЗДЕЛ VI
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ РУП «БЕЛАЭС»

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	Всего	В том числе		
				электрическая энергия	тепловая энергия	другие виды деятельности
А	Б	В	1	2	3	4
Выручка от реализации продукции (товаров, работ, услуг) за вычетом налогов и сборов, включаемых в выручку, – всего	10	тыс. руб.				
Себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	20	тыс. руб.				
Валовая прибыль	30	тыс. руб.				
Управленческие расходы	40	тыс. руб.				
Расходы на реализацию	50	тыс. руб.				
Затраты – всего (с управленческими расходами и расходами на реализацию)	60	тыс. руб.				
Прибыль (+), убыток (–) от реализации продукции (товаров, работ, услуг)	70	тыс. руб.				

Примечание. Данные отчета в тысячах рублей заполняются с одним знаком после запятой, в руб./Гкал и коп./кВт·ч – с двумя знаками после запятой.

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ
о затратах на производство, передачу и распределение энергии
за январь— 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 2-смета
Областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго)	ГПО «Белэнерго»	2-го числа второго месяца после отчетного периода (1 апреля – уточненные данные за год)	Периодичность представления
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго)	Министерству энергетики	6-го числа второго месяца после отчетного периода (5 апреля – уточненные данные за год)	Квартальная

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

РАЗДЕЛ I
ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 1

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	Электроэнергия для потребителей в Республике Беларусь***, в том числе			Электроэнергия для целей экспорта
			производство (графа 2 раздела I.1)	передача (графа 2 раздела I.2)	распределение (графа 2 раздела I.3)	
А	Б	В	1	2	3	4
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.				
в том числе:						

затраты на топливо на технологические цели	011	тыс. руб.		x	x	
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	012	тыс. руб.				
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	013	тыс. руб.				
налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	014	тыс. руб.				
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.				
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.				
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.				
Прочие затраты, всего	050	тыс. руб.				
в том числе:						
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.				
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.				
экологический налог	053	тыс. руб.				
земельный налог	054	тыс. руб.				
налог на недвижимость	055	тыс. руб.				
другие затраты	056	тыс. руб.				
Затраты на покупную энергию	060	тыс. руб.				
Всего себестоимость валового отпуска электрической энергии	070	тыс. руб.				
Условно-постоянные затраты	071	тыс. руб.				
Переменные затраты	072	тыс. руб.				
Всего себестоимость валового отпуска единицы электроэнергии	080	коп./кВт·ч				
	081	цент/кВт·ч				
Себестоимость полезного отпуска электрической энергии*	090	тыс. руб.				
Управленческие расходы	100	тыс. руб.				
ИТОГО затрат	110	тыс. руб.				
Всего затрат на единицу электроэнергии	111	коп./кВт·ч				
	112	цент/кВт·ч				
Справочно:						

Отпуск электроэнергии**	120	млн. кВт·ч			
Полезный отпуск электроэнергии	121	млн. кВт·ч			

* Для граф 1–3 значения определяются по формуле: стр. 070 х гр. 2 по стр. 080 «Себестоимость полезного отпуска электрической энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго / гр. 2 по стр. 060 «Себестоимость валового отпуска электрической энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго, для графы 4 – значения равны строке 070.

** По графе 1 – отпуск с шин, по графе 2 – отпуск в распределительную сеть, по графе 3 – валовый отпуск электроэнергии без учета отпуска электрической энергии на рынок перетоков, по графе 4 – полезный отпуск электроэнергии.

*** Сумма значений граф 1-3 по строкам 011–072, 090–110 должна быть равна значениям по соответствующим строкам графы 2 раздела I отчета по форме 1-облэнерго.

РАЗДЕЛ II ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО, ПЕРЕДАЧУ И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 2

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	Затраты*** на:	
			производство (раздел II.1)	передачу и распределение
А	Б	В	1	2
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.		
в том числе:				
затраты на топливо на технологические цели	011	тыс. руб.		х
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	012	тыс. руб.		
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	013	тыс. руб.		
налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	014	тыс. руб.	х	
затраты на транспортировку тепловой энергии по сетям других юридических лиц	015	тыс. руб.	х	
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.		
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.		
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.		
в том числе:				
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.		

страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.		
экологический налог	053	тыс. руб.		
земельный налог	054	тыс. руб.		
налог на недвижимость	055	тыс. руб.		
другие затраты	056	тыс. руб.		
Затраты на покупную энергию	060	тыс. руб.		
Всего себестоимость тепловой энергии	070	тыс. руб.		
Условно-постоянные затраты	071	тыс. руб.		x
Переменные затраты	072	тыс. руб.		x
Всего себестоимость единицы теплоэнергии	080	руб./Гкал		
	081	долл./Гкал		
Себестоимость полезного отпуска тепловой энергии*	090	тыс. руб.		
Управленческие расходы	100	тыс. руб.		
ИТОГО затрат	110	тыс. руб.		
Всего затрат на единицу тепловой энергии	111	руб./Гкал		
	112	долл./Гкал		
Справочно:				
Отпуск теплоэнергии**	120	тыс. Гкал		
Полезный отпуск тепловой энергии	130	тыс. Гкал		

* Значения определяются по формуле: стр. 070 x гр. 3 по стр. 080 Себестоимость полезного отпуска тепловой энергии раздела I отчета по форме 1-облэнерго / гр. 3 по стр. 060 «Всего себестоимость валового отпуска тепловой энергии» раздела I отчета по форме 1-облэнерго.

** По графе 2 – валовый отпуск, по графе 1 – отпуск с коллекторов.

*** Сумма значений граф 1-2 по строкам 011–072, 090–110 должна быть равна значениям по соответствующим строкам графы 3 раздела I отчета по форме 1-облэнерго.

РАЗДЕЛ III УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ

Таблица 3

тыс. руб.

Наименование показателей	Номер строки	Управленческие расходы по производству, передаче и распределению энергии (без затрат на сбыт энергии)	Затраты на сбыт энергии	Всего управленческие расходы (гр. 1 + гр. 2), в том числе		
				производство	передача	распределение
А	Б	1	2	3	4	5

[illegible]

Из графы		
в числе		отпу сма для ц экспо
ГЭС СД и ТЭЦ малой мощности	ГЭС, ВЭУ	
5	6	7

Таблица 4

[illegible]

[illegible]

Всего себестоимость производства электрической энергии	060	тыс. руб.														
Условно-постоянные затраты	061	тыс. руб.														
Переменные затраты	062	тыс. руб.														
Всего себестоимость производства единицы электроэнергии	070	коп./кВт·ч														
	071	цент/кВт·ч														
Себестоимость производства электроэнергии, относимая на полезный отпуск электроэнергии*	080	тыс. руб.														
Управленческие расходы	090	тыс. руб.														
ИТОГО затрат	100	тыс. руб.														
Справочно:																
Отпуск электроэнергии с шин	110	млн. кВт·ч														
Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии	120	г/кВт·ч		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		

* Определяется: для граф 1–6 – путем умножения значений строки 060 на соотношение себестоимости полезного и себестоимости валового отпуска, для граф 7–9 значения указываются на уровне значений по строке 060.

РАЗДЕЛ I.2. ЗАТРАТЫ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Таблица 5

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	Всего затрат на передачу электроэнергии	Из графы 1 затраты на передачу электроэнергии		

				отпускаемой для потребителей в Республике Беларусь	отпускаемой для целей экспорта	в рамках межгосударственного транзита электроэнергии
А	Б	В	1	2	3	4
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.				
в том числе:						
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	011	тыс. руб.				
затраты на эксплуатационно- ремонтное обслуживание	012	тыс. руб.				
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.				
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.				
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.				
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.				
в том числе:						
отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.				
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.				
экологический налог	053	тыс. руб.				
земельный налог	054	тыс. руб.				
налог на недвижимость	055	тыс. руб.				
другие затраты	056	тыс. руб.				
Всего себестоимость передачи электрической энергии	060	тыс. руб.				
Всего себестоимость передачи единицы электроэнергии	070	коп./кВт·ч				
	071	цент/кВт·ч				
Себестоимость передачи электрической энергии, относимая на полезный отпуск электроэнергии*	080	тыс. руб.				
Управленческие расходы	090	тыс. руб.				
ИТОГО затрат	100	тыс. руб.				
Справочно:						

Отпуск электроэнергии в сеть	110	млн. кВт·ч				
Потери в электросетях**	121	млн. кВт·ч				
	122	тыс. руб.	х	х	х	

* Определяется: для графы 2 – путем умножения значений строки 070 на соотношение себестоимости полезного и себестоимости валового отпуска, для граф 3–4 значения указываются на уровне значений по строке 060.

** По стр. 122 определяется: для избыточных РУП-облэнерго – по фактической себестоимости 1 кВт·ч электроэнергии, отпущенной с шин; для дефицитных РУП-облэнерго – по стоимости 1 кВт·ч покупной электроэнергии.

РАЗДЕЛ 1.3. ЗАТРАТЫ НА РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Таблица 6

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	Всего затрат на распределение электроэнергии	Из графы 1 затраты на распределение электроэнергии		
				отпускаемой для потребителей в Республике Беларусь	отпускаемой в рамках оказания услуг по транспортировке электроэнергии	при транзитном перетоке
А	Б	В	1	2	3	4
Материальные затраты – всего	010	тыс. руб.				
в том числе:						
затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	011	тыс. руб.				
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	012	тыс. руб.				
налоговые вычеты по НДС по освобождаемым оборотам	013	тыс. руб.				
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.				
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.				
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.				
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.				
в том числе:						
отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.				
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.				

экологический налог	053	тыс. руб.				
земельный налог	054	тыс. руб.				
налог на недвижимость	055	тыс. руб.				
другие затраты	056	тыс. руб.				
Всего себестоимость распределения электрической энергии	060	тыс. руб.				
Всего себестоимость распределения единицы электроэнергии	070	коп./кВт·ч				
	071	цент/кВт·ч				
Себестоимость распределения электрической энергии, относимая на полезный отпуск электроэнергии*	080	тыс. руб.				
Управленческие расходы	090	тыс. руб.				
ИТОГО затрат	100	тыс. руб.				
Справочно:						
Валовый отпуск электроэнергии	110	млн. кВт·ч				
Потери в электросетях**	121	млн. кВт·ч				
	122	тыс. руб.	х	х		

* Определяется: для графы 2 – путем умножения значений строки 060 на соотношение себестоимости полезного и себестоимости валового отпуска, для граф 3–4 значения указываются на уровне значений по строке 060.

** По стр. 122 определяется: для избыточных РУП-облэнерго – по фактической себестоимости 1 кВт·ч электроэнергии, отпущенной с шин; для дефицитных РУП-облэнерго – по стоимости 1 кВт·ч покупной электроэнергии.

РАЗДЕЛ II.1. ЗАТРАТЫ НА ПРОИЗВОДСТВО ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 7

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	Всего затрат на производство тепловой энергии	Из графы 1			
				КЭС	ТЭЦ ВД	ТЭС СД и ТЭЦ малой мощности	котельные
А	Б	В	1	2	3	4	5
Материальные затраты	010	тыс. руб.					
в том числе:							
затраты на топливо на технологические цели	011	тыс. руб.					
затраты на покупную электрическую энергию	012	тыс. руб.					

затраты ТЭР на хозяйственные нужды со стороны	013	тыс. руб.					
затраты на эксплуатационно-ремонтное обслуживание	014	тыс. руб.					
Затраты на оплату труда	020	тыс. руб.					
Отчисления на социальные нужды	030	тыс. руб.					
Амортизация основных средств и нематериальных активов	040	тыс. руб.					
Прочие затраты – всего	050	тыс. руб.					
в том числе:							
отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	051	тыс. руб.					
страховые взносы по видам обязательного и добровольного страхования	052	тыс. руб.					
экологический налог	053	тыс. руб.					
земельный налог	054	тыс. руб.					
налог на недвижимость	055	тыс. руб.					
другие затраты	056	тыс. руб.					
Всего себестоимость производства тепловой энергии	060	тыс. руб.					
Условно-постоянные затраты	061	тыс. руб.					
Переменные затраты	062	тыс. руб.					
Всего себестоимость производства единицы теплоэнергии	070	руб./Гкал					
	071	долл./Гкал					
Себестоимость распределения тепловой энергии, относимая на полезный отпуск теплоэнергии*	080	тыс. руб.					
Управленческие расходы	090	тыс. руб.					
ИТОГО затрат	100	тыс. руб.					
Справочно:							
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	110	тыс. Гкал					
Удельный расход топлива на отпуск теплоэнергии	120	кг/Гкал					

* Определяется путем умножения значений строки 060 на соотношение себестоимости полезного и себестоимости валового отпуска.

Примечание. Данные отчета в тыс. рублей заполняются с одним знаком после запятой, в руб./Гкал, коп./кВт·ч – с двумя знаками после запятой, в млн. кВт·ч и тыс. Гкал – с тремя знаками после запятой.

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

БАЛАНС
электрической и тепловой энергии
за январь—_____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Периодичность представления
Республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция» (далее – РУП «БелАЭС»)	ГПО «Белэнерго»	9-го числа после отчетного периода	Месячная

Областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго)	ГПО «Белэнерго»	10-го числа после отчетного периода
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго и РУП «БелАЭС»)	Министерству энергетики	18-го числа после отчетного периода

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО РУП ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, АТОМНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Таблица

Наименование показателей	Номер строки	Единица измерения	За период с начала года
А	Б	В	1
Выработка электрической энергии организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», всего	010	млн. кВт·ч	
в том числе:			
атомной электростанцией	011	млн. кВт·ч	
тепловыми электростанциями (далее – ТЭС)	012	млн. кВт·ч	
установками по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ)	013	млн. кВт·ч	
Расход электрической энергии на собственные нужды, всего	020	млн. кВт·ч	
в том числе:			
на производство электрической энергии атомной электростанцией	021	млн. кВт·ч	
	022	%	
на производство электрической энергии по ТЭС	023	млн. кВт·ч	
	024	%	
на производство электрической энергии установками по использованию ВИЭ	025	млн. кВт·ч	
	026	%	
на производство тепловой энергии	027	млн. кВт·ч	
	028	кВт·ч/Гкал	
Отпуск электрической энергии с шин, всего	030	млн. кВт·ч	
в том числе:			
атомной электростанции	031	млн. кВт·ч	
ТЭС	032	млн. кВт·ч	
установками по использованию ВИЭ	033	млн. кВт·ч	

Выработка электроэнергии блок-станциями, всего	040	млн. кВт·ч	
в том числе:			
установками по использованию ВИЭ	041	млн. кВт·ч	
установками по использованию невозобновляемых источников энергии	042	млн. кВт·ч	
Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	050	млн. кВт·ч	
в том числе:			
от установок по использованию ВИЭ	051	млн. кВт·ч	
от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	052	млн. кВт·ч	
Покупная электрическая энергия, всего	060	млн. кВт·ч	
из нее:			
от атомной электростанции	061	млн. кВт·ч	
покупка от блок-станций, всего	062	млн. кВт·ч	
в том числе:			
от установок по использованию ВИЭ	0621	млн. кВт·ч	
от установок по использованию невозобновляемых источников энергии	0622	млн. кВт·ч	
на рынке перетоков	063	млн. кВт·ч	
<i>Литовская Республика*</i>	0631	млн. кВт·ч	
<i>Российская Федерация*</i>	0632	млн. кВт·ч	
<i>Украина*</i>	0633	млн. кВт·ч	
<i>Латвийская Республика*</i>	0634	млн. кВт·ч	
электрическая энергия, полученная от обслуживающих производств и хозяйств	064	млн. кВт·ч	
Отпуск электрической энергии в сеть	070	млн. кВт·ч	
Отпуск в сеть для собственного потребления	071	млн. кВт·ч	
Потери в электросетях	080	млн. кВт·ч	
	081	%	
Расход электрической энергии на производственные нужды энергосистемы	090	млн. кВт·ч	
из него			
используемой для производства тепловой энергии электробойлерными установками	091	млн. кВт·ч	
Расход электрической энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	100	млн. кВт·ч	
Передача и распределение электрической энергии, полученной от блок-станций	110	млн. кВт·ч	
Валовый отпуск электрической энергии	120	млн. кВт·ч	
Отпуск электрической энергии в пределах РУП на прочие виды деятельности	130	млн. кВт·ч	
Полезный отпуск электрической энергии	140	млн. кВт·ч	
Отпуск потребителям республики	150	млн. кВт·ч	
Экспорт*	160	млн. кВт·ч	
Передача на рынок перетоков	170	млн. кВт·ч	
в том числе:			

для внутреннего потребления	171	млн. кВт·ч	
для целей экспорта	172	млн. кВт·ч	
Собственное потребление с блок-станциями (брутто)	180	млн. кВт·ч	
Отпуск тепловой энергии энергоснабжающими организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», всего	190	тыс. Гкал	
в том числе:			
районными котельными	191	тыс. Гкал	
из них электробойлерными установками	1911	тыс. Гкал	
ТЭС	192	тыс. Гкал	
из них электробойлерными установками	1921	тыс. Гкал	
Покупная тепловая энергия	200	тыс. Гкал	
Отпуск тепловой энергии в сеть	210	тыс. Гкал	
Потери в тепловых сетях	220	тыс. Гкал	
	221	%	
Расход тепловой энергии на производственные нужды энергосистемы	230	тыс. Гкал	
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды энергосистемы	240	тыс. Гкал	
Валовый отпуск тепловой энергии	250	тыс. Гкал	
Отпуск тепловой энергии в пределах РУП на прочие виды деятельности	260	тыс. Гкал	
Полезный отпуск тепловой энергии	270	тыс. Гкал	
Расход условного топлива, всего	280	тыс. т.у.т.	
в том числе на полезный отпуск энергии потребителям республики	281	тыс. т.у.т.	
Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии	290	г/кВт·ч	
Расход условного топлива на производство электрической энергии	300	тыс. т.у.т.	
в том числе на полезный отпуск электрической энергии потребителям республики	301	тыс. т.у.т.	
Удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	310	кг/Гкал	
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	320	тыс. т.у.т.	
в том числе на полезный отпуск тепловой энергии потребителям республики	321	тыс. т.у.т.	

* Заполняет только ГПО «Белэнерго».

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ

**о полезном отпуске электрической и тепловой энергии
за январь— 20__ г.
(месяц)**

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 46-ПО
Областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго)	ГПО «Белэнерго»	разделы I, II, III – 13-го числа после отчетного периода, раздел IV – 15-го числа после отчетного периода, уточненная за год – 20 марта	Периодичность представления
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго)	Министерству энергетики	уточненная за год – 1 апреля	Месячная (разделы I, II, III); квартальная (раздел IV); годовая (разделы I, II, III, IV)

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

РАЗДЕЛ I. ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 1

Наименование группы потребителей	Номер строки	Полезный отпуск электрической энергии		Средний тариф, руб./кВт·ч (руб./кВт)
		тыс. кВт·ч (тыс. кВт)	рублей	
А	Б	1	2	3
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше – всего	0100			
основная плата – за мощность (на отчетный период)	0101			
дополнительная плата – за энергию	0102			
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше (не имеющие льготы):	0110			
основная плата – за мощность (на отчетный период)	0111			
дополнительная плата – за энергию	0112			
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше (имеющие льготы):	0120			
основная плата – за мощность (на отчетный период)	0121			
дополнительная плата – за энергию	0122			
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВт·А	0200			
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВт·А – (не имеющие льготы)	0210			
Промышленные и приравненные к ним потребители с присоединенной мощностью до 750 кВт·А – (имеющие льготы)	0220			
Электрифицированный железнодорожный транспорт	0300			
Электрифицированный городской транспорт	0400			
Непромышленные потребители – всего	0500			

в том числе:			
бюджетные организации	0510		
прочие потребители	0520		
организации, оказывающие бытовые услуги населению в сельской местности, а также организации, осуществляющие стирку белья для бюджетных организаций, при условии наличия раздельного учета потребленной электрической энергии на указанные цели	0530		
уличное освещение	0540		
организации здравоохранения (их структурные и (или) обособленные подразделения), оказывающие медицинскую помощь в стационарных условиях; протезно-ортопедические восстановительные центры, их структурные и (или) обособленные подразделения	0550		
религиозные организации	0560		
стационарные учреждения социального обслуживания, детские деревни (городки)	0570		
Электрическая энергия, используемая для работы тепловых насосов, привода электрических насосных установок с вихревой трубой, установок тепловых кавитационно-роторных, используемых потребителями в системах отопления и (или) горячего водоснабжения, вентиляции:	0600		
период минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00)	0610		
остальное время суток	0620		
Электрическая энергия, потребляемая бюджетными организациями на нужды отопления и (или) горячего водоснабжения (за исключением организаций, для которых установлены тарифы на уровне тарифов для населения)	0700		
Производственные нужды сельскохозяйственных потребителей	0800		
Электрическая энергия, отпускаемая для населения – всего	0900		
в том числе:			
электрическая энергия в жилых домах (квартирах), оборудованных в установленном порядке электрическими плитами, за исключением указанной в строках 0920–0940:	0910		
одноставочный тариф	0911		
дифференцированный тариф по двум временным периодам:	0912		
минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00)	0912-1		
максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00)	0912-2		

дифференцированный тариф по трем временным периодам: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток остальное время суток электрическая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения с присоединенной (суммарной) мощностью электронагревательного оборудования более 5 кВт, за исключением указанной в строках 0930 и 0940, по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе: период минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) остальное время суток электрическая энергия при условии ее использования в том числе для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения и оборудованных в установленном порядке электрическими плитами, при отсутствии отдельного (дополнительного) прибора индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения: одноставочный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) остальное время суток электрическая энергия для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения, при наличии отдельного (дополнительного) прибора индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения электрическая энергия, за исключением указанной в строках 0910, 0920, 0930, 0940 и 0960 раздела I: одноставочный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам: минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00)	0913			
	0913-1			
	0913-2			
	0913-3			
	0920			
	0921			
	0922			
	0930			
	0931			
	0932			
	0932-1			
	0932-2			
	0940			
	0950			
	0951			
	0952			
	0952-1			
	0952-2			

дифференцированный тариф по трем временным периодам: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток электрическая энергия, отпускаемая по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по электроснабжению: однотарифный тариф (в том числе в части использования электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения) дифференцированный тариф по двум временным периодам: минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00) дифференцированный тариф по трем временным периодам: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток Электрическая энергия, отпускаемая организациям, оказывающим жилищно-коммунальные услуги населению – всего в том числе: садоводческим товариществам, дачным кооперативам организациям, имеющим на своем балансе высоковольтные и низковольтные электрические сети и (или) трансформаторные подстанции, осуществляющим эксплуатацию указанных сетей и (или) подстанций, и обеспечивающим электроснабжение населения в поселках городского типа, сельских населенных пунктах, жилых зонах населенных пунктов, на межселенных территориях, в части использования электрической энергии для нужд населения организациям в части использования электрической энергии на: освещение вспомогательных помещений, придомовых территорий жилых домов, в том числе общежитий; обеспечение работы лифтов, водоповысительных установок (насосов), подъемников для инвалидов, систем противодымной защиты и автоматической пожарной сигнализации, пожаротушения, вентиляции, кондиционирования, запорно-переговорных устройств (кодово-домофонных систем), антенных (кабельных)	0953			
	0953-1			
	0953-2			
	0953-3			
	0960			
	0961			
	0962			
	0962-1			
	0962-2			
	0963			
	0963-1			
	0963-2			
	0963-3			
	1000			
	1010			
	1020			
	1030			

усилителей, систем видеонаблюдения и другого оборудования, обеспечивающего эксплуатацию жилых домов, в том числе общежитий организациям, осуществляющим эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющим жилищно-коммунальные услуги, организациям застройщиков, товариществам собственников, а также организациям, имеющим в собственности, на праве хозяйственного ведения или оперативного управления жилые помещения, в том числе общежития, в части использования электрической энергии населением в многоквартирных жилых домах, квартирах многоквартирных или блокированных жилых домов, жилых помещениях, помещениях общего пользования общежитий, а также организациям для нужд детских домов семейного типа: в не оборудованных в установленном порядке электрическими плитами: одноставочный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам: минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00) дифференцированный тариф по трем временным периодам: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток в оборудованных в установленном порядке электрическими плитами: одноставочный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам: минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00) дифференцированный тариф по трем временным периодам: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток электрическая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения с присоединенной (суммарной) мощностью оборудования более 5 кВт для организаций, указанных в строках 0550–0570, 1010–1040, 1060–1070 раздела I, отпускаемая в:	1040			
	1041			
	1041-1			
	1041-2			
	1041-2-1			
	1041-2-2			
	1041-3			
	1041-3-1			
	1041-3-2			
	1041-3-3			
	1042			
	1042-1			
	1042-2			
	1042-2-1			
	1042-2-2			
	1042-3			
	1042-3-1			
	1042-3-2			
	1042-3-3			
	1050			

период минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) остальное время суток организациям, осуществляющим эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющим жилищно-коммунальные услуги, организациям застройщиков, товариществам собственников, а также организации, имеющие в собственности, на праве хозяйственного ведения или оперативного управления жилые помещения, в части электрической энергии, подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание услуг электроснабжения: однотарифный тариф (в том числе в части использования электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения) дифференцированный тариф по двум временным периодам: минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00) дифференцированный тариф по трем временным периодам: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток гаражным кооперативам, кооперативам, осуществляющим эксплуатацию автомобильных стоянок Электрическая энергия для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в части ее использования населением для указанных нужд в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения и оборудованных в установленном порядке отдельными (дополнительными) приборами индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения Электрическая энергия в части ее использования населением, в том числе для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и не оборудованных отдельными (дополнительными) приборами индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения: однотарифный тариф дифференцированный тариф по двум временным периодам: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00)	1051			
	1052			
	1060			
	1061			
	1062			
	1062-1			
	1062-2			
	1063			
	1063-1			
	1063-2			
	1063-3			
	1070			
	1080			
	1090			
	1091			
	1092			
	1092-1			

остальное время суток Электрическая энергия, используемая стационарными электрическими котлами, электронагревательными устройствами – всего период минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) остальное время суток в том числе: потребители в части использования электрической энергии в стационарных электрических котлах, установленных в котельных минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) остальное время суток организации, осуществляющие эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющие жилищно-коммунальные услуги, организации застройщиков, товарищества собственников, организации, имеющие в собственности, на праве хозяйственного ведения или оперативного управления жилые помещения, в том числе общежития, в части использования электрической энергии в электрических котлах (электронагревательных устройствах), для работы тепловых насосов, привода электрических насосных установок с вихревой трубой, установок тепловых кавитационно-роторных для оказания услуг отопления и (или) горячего водоснабжения в отдельном жилом многоквартирном или блокированном доме (его части, подъезде), в общежитии (его части, подъезде) при наличии отдельного учета потребления электрической энергии данными котлами (электронагревательными устройствами), тепловыми насосами и указанными установками минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) остальное время суток Электрическая энергия, используемая станциями электрозарядными стационарными, предназначенными для зарядки электромобилей: одноставочный тариф дифференцированный тариф по временным периодам: период минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) остальное время суток Совместная белорусско-китайская компания по развитию индустриального парка «Великий камень» Передача электрической энергии в другие энергосистемы	1092-2			
	1100			
	1100-1			
	1100-2			
	1110			
	1110-1			
	1110-2			
	1120			
	1120-1			
	1120-2			
	1200			
	1210			
	1220			
	1220-1			
	1220-2			
	1300			
	1400			

в том числе:				
для внутреннего потребления	1410			
для целей экспорта	1420			
Всего	2000			
в том числе отпуск потребителям республики	2010			
Сумма пересчета задолженности потребителей республики в связи с изменением соотношения установленного Национальным банком официального курса белорусского рубля к иностранной валюте, используемой для расчетов за энергоресурсы	3000			

Справочно: Количество промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше – _____ единиц.

РАЗДЕЛ II. ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 2

Наименование группы потребителей	Номер строки	Горячая вода		
		полезный отпуск тепловой энергии		средний тариф, руб./Гкал
		тыс. Гкал	рублей	
А	Б	1	2	3
Отпущено потребителям – всего	1000			
в том числе:				
промышленные и приравненные к ним потребители:	1010			
промышленные потребители, не имеющие льготы	1011			
промышленные потребители, имеющие льготы	1012			
прочие потребители (без бюджетных организаций):	1020			
потребители на уровне тарифов для населения	1021			
прочие потребители	1022			
бюджетные организации:	1030			
потребители на уровне тарифов для населения	1031			

прочие потребители	1032		
коммунальное хозяйство	1040		
население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным между энергоснабжающими организациями и гражданами)	1050		
жилищные организации	1060		
ведомственные жилые дома	1070		
организации застройщиков, товарищества собственников	1080		
теплично-парниковые хозяйства:	1090		
потребители, не имеющие льготы	1091		
потребители, имеющие льготы	1092		
гаражные кооперативы	1100		
транспортирующие организации, имеющие тепловые сети, принадлежащие им на праве собственности (находящиеся в их хозяйственном ведении либо оперативном управлении), для восполнения связанных с передачей тепловой энергии абонентам энергоснабжающей организации	1110		
нормативных потерь тепловой энергии	1111		
непроизводительных потерь тепловой энергии	1112		
оптовые потребители – перепродавцы	1120		
в том числе:			
жилищные организации	1121		
прочие	1122		
население, в части тепловой энергии, подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению, а также организации в части использования тепловой энергии для оказания населению коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание данных услуг	1130		
творческие мастерские	1140		

Сумма пересчета задолженности потребителей республики в связи с изменением соотношения установленного Национальным банком официального курса белорусского рубля к иностранной валюте, используемой для расчетов за энергоресурсы	1150			
--	------	--	--	--

Таблица 3

Наименование группы потребителей	Номер строки	Пар		
		полезный отпуск тепловой энергии		средний тариф, руб./Гкал
		тыс. Гкал	рублей	
А	Б	1	2	3
Отпущено потребителям – всего	2000			
в том числе:				
промышленные и приравненные к ним потребители	2010			
пар отборный:	2011			
промышленные потребители, не имеющие льготы	2011-1			
пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно	2011-2			
пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно	2011-3			
пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно	2011-4			
пар отборный свыше 21 кгс/кв. см	2011-5			
промышленные потребители, имеющие льготы	2011-6			
пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно	2011-7			
пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно	2011-8			
пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно	2011-9			
пар отборный свыше 21 кгс/кв. см	2011-10			
пар острый и (или) редуцированный	2012			
промышленные потребители, не имеющие льготы	2012-1			
промышленные потребители, имеющие льгот	2012-2			
прочие потребители (без бюджетных организаций)	2020			

потребители на уровне тарифов для населения	2021			
прочие потребители – всего	2022			
пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно	2022-1			
пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно	2022-2			
пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно	2022-3			
пар отборный свыше 21 кгс/кв. см	2022-4			
пар острый и (или) редуцированный	2022-5			
бюджетные организации	2030			
потребители на уровне тарифов для населения	2031			
прочие бюджетные потребители (всего)	2032			
пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно	2032-1			
пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно	2032-2			
пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно	2032-3			
пар отборный свыше 21 кгс/кв. см	2032-4			
пар острый и (или) редуцированный	2032-5			
коммунальное хозяйство:	2040			
пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно	2041-1			
пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно	2041-2			
пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно	2041-3			
пар отборный свыше 21 кгс/кв. см	2041-4			
пар острый и (или) редуцированный	2042			
жилищные организации	2050			
ведомственные жилые дома	2060			
организации застройщиков, товарищества собственников	2070			
теплично-парниковые хозяйства	2080			

пар отборный от 2,5 до 7 кгс/кв. см включительно пар отборный от 7 до 13 кгс/кв. см включительно пар отборный от 13 до 21 кгс/кв. см включительно пар отборный свыше 21 кгс/кв. см пар острый и (или) редуцированный гаражные кооперативы оптовые потребители – перепродавцы в том числе: жилищные организации прочие население, в части тепловой энергии, подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению, а также организации в части использования тепловой энергии для оказания населению коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание данных услуг творческие мастерские Сумма пересчета задолженности потребителей республики в связи с изменением соотношения установленного Национальным банком официального курса белорусского рубля к иностранной валюте, используемой для расчетов за энергоресурсы	2081-1			
	2081-2			
	2081-3			
	2081-4			
	2082			
	2090			
	2100			
	2101			
	2102			
	2110			
	2120			
	2130			

Таблица 4

Наименование группы потребителей	Номер строки	Всего (горячая вода и пар)		
		Полезный отпуск тепловой энергии		средний тариф, руб./Гкал
		тыс. Гкал	рублей	
А	Б	1	2	3
Отпущено потребителям – всего	3000			
в том числе:				
промышленные и приравненные к ним потребители	3010			

промышленные потребители, не имеющие льготы	3011		
промышленные потребители, имеющие льготы	3012		
прочие потребители (без бюджетных организаций)	3020		
потребители на уровне тарифов для населения	3021		
прочие потребители	3022		
бюджетные организации	3030		
потребители на уровне тарифов для населения	3031		
прочие потребители	3032		
коммунальное хозяйство	3040		
население (тепловая энергия, отпускаемая по договорам, заключенным между энергоснабжающими организациями и гражданами)	3050		
жилищные организации	3060		
ведомственные жилые дома	3070		
организации застройщиков, товарищества собственников	3080		
теплично-парниковые хозяйства	3090		
потребители, не имеющие льготы	3091		
потребители, имеющие льготы	3092		
гаражные кооперативы	3100		
транспортирующие организации, имеющие тепловые сети, принадлежащие им на праве собственности (находящиеся в их хозяйственном ведении либо оперативном управлении), для восполнения связанных с передачей тепловой энергии абонентам энергоснабжающей организации	3110		
нормативных потерь тепловой энергии	3111		
непроизводительных потерь тепловой энергии	3112		
оптовые потребители – перепродавцы	3120		
в том числе:			
жилищные организации	3121		

прочие население, в части тепловой энергии, подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению, а также организации в части использования тепловой энергии для оказания населению коммунальных услуг по горячему водоснабжению и теплоснабжению подлежащей оплате по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание данных услуг творческие мастерские Сумма пересчета задолженности потребителей республики в связи с изменением соотношения установленного Национальным банком официального курса белорусского рубля к иностранной валюте, используемой для расчетов за энергоресурсы	3122			
	3130			
	3140			
	3150			

РАЗДЕЛ III. СВЕДЕНИЯ О НЕВОЗВРАТЕ КОНДЕНСАТА И РАЗБОРЕ ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

Таблица 5

Наименование показателя	Номер строки	Невозврат конденсата		Разбор горячей воды	
		тыс. т	рублей	тыс. т	рублей
А	Б	1	2	3	4
Отпущено потребителям – всего	4000				

РАЗДЕЛ IV. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМАХ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ РАСЧЕТОВ С НАСЕЛЕНИЕМ ЗА УСЛУГИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 6

Наименование группы потребителей	Номер строки	Количество бытовых абонентов, ед.	Потребление электроэнергии (оплаченное), кВт·ч	Поступило денежных средств (без НДС), рублей
А	Б	1	2	3
Плательщики (абоненты), имеющие в собственности и (или) во владении и пользовании жилые помещения, в которых зарегистрированы по месту жительства граждане, а также плательщики (абоненты), являющиеся неработающими пенсионерами, достигшими общеустановленного пенсионного возраста, лицами, имеющими право на льготы (в соответствии с п. 7 Положения*), или инвалидами III группы, зарегистрированными по месту пребывания в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке	010			

электрическими плитами, за исключением плательщиков (абонентов), указанных в строках 020, 030 и 040 раздела IV – всего, в том числе: I группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по одноставочным тарифам II группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе: минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00) III группа потребителей – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по трем временным периодам – всего, в том числе: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток IV группа потребителей (жилые дома (квартиры)), не оснащенные приборами индивидуального учета расхода электрической энергии Электрическая энергия для нужд отопления и горячего водоснабжения с присоединенной (суммарной) мощностью электронагревательного оборудования более 5 кВт, за исключением указанной в строках 030, 040 раздела IV, по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе: период минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) остальное время суток Электрическая энергия при условии ее использования в том числе для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения и оборудованных в установленном порядке электрическими плитами, при отсутствии отдельного (дополнительного) прибора индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения I группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по одноставочным тарифам				
		011		
		012		
		012-1		
		012-2		
		013		
		013-1		
		013-2		
		013-3		
		014		
		020		
		020-1		
		020-2		
		030		
		031		

II группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) остальное время суток Электрическая энергия для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения в жилых домах (квартирах), не оборудованных в установленном порядке системами централизованного тепло- и газоснабжения, при наличии отдельного (дополнительного) прибора индивидуального учета расхода электрической энергии для нужд отопления, отопления и горячего водоснабжения Плательщики (абоненты), имеющие в собственности и (или) во владении и пользовании жилые помещения, в которых зарегистрированы по месту жительства граждане, а также плательщики (абоненты), являющиеся неработающими пенсионерами, достигшими общеустановленного пенсионного возраста, лицами, имеющими право на льготы (в соответствии с п. 7 Положения), или инвалидами III группы, зарегистрированными по месту пребывания в жилых помещениях, за исключением плательщиков (абонентов), указанных в строках 010, 020, 030 и 040 раздела IV – всего, в том числе: I группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по одноставочным тарифам – всего, в том числе с применением коэффициента 0,85 остальные (за исключением строки 051-1) II группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе: с применением коэффициента 0,85 – всего, в том числе: минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00) остальные (за исключением строки 052-1) – всего, в том числе: минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00)	032			
	032-1			
	032-2			
	040			
	050			
	051			
	051-1			
	051-2			
	052			
	052-1			
	052-1-1			
	052-1-2			
	052-2			
	052-2-1			
	052-2-2			

III группа потребителей – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по трем временным периодам – всего, в том числе: с применением коэффициента 0,85 – всего, в том числе: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток остальные (за исключением строки 053-1) – всего, в том числе: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток IV группа потребителей (жилые дома (квартиры)), не оснащенные приборами индивидуального учета расхода электрической энергии)	053			
	053-1			
	053-1-1			
	053-1-2			
	053-1-3			
	053-2			
	053-2-1			
	053-2-2			
	053-2-3			
	054			
	060			
	061			
	062			
	063			
	064			
Плательщики (абоненты), которые оплачивают электроэнергию по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат – всего, в т.ч.: в случае использования помещений в соответствии с законодательством для местонахождения ЧУП прочие (погашение задолженности в судебном порядке, оплата по актам за нарушение Правил электроснабжения и др.) при наличии у гражданина нежилых помещений, оснащенных приборами индивидуального учета и используемых для личных целей (за исключением использования для предпринимательской деятельности), в жилых домах, в том числе переведенных в установленном законодательством порядке из жилых в нежилые, нежилых капитальных строений, в том числе расположенных на земельном участке, предоставленном для строительства и (или) обслуживания жилого дома в случае потребления электроэнергии на строительных площадках при осуществлении индивидуального жилищного строительства в случае наличия у плательщика (абонента) одного или нескольких жилых помещений и отсутствия в них (в одном из них) зарегистрированных по месту жительства граждан (за исключением плательщиков (абонентов), являющихся неработающими пенсионерами, достигшими общеустановленного пенсионного	065			

возраста, лицами, имеющими право на льготы в соответствии с п. 7 Положения), или инвалидами III группы, зарегистрированными по месту пребывания) в случае использования жилых помещений для осуществления деятельности, связанной с предоставлением мест для краткосрочного проживания Электроэнергия, оплаченная по тарифам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат, дифференцированным по временным периодам – всего, в том числе: I группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по одноставочным тарифам II группа – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по двум временным периодам – всего, в том числе: минимальных нагрузок (с 22.00 до 17.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 22.00) III группа потребителей – потребители, оплачивающие электрическую энергию по дифференцированным тарифам по трем временным периодам – всего, в том числе: минимальных нагрузок (с 23.00 до 6.00) максимальных нагрузок (с 17.00 до 23.00) остальное время суток прочие (погашение задолженности в судебном порядке, оплата по актам за нарушение Правил электроснабжения и др.) ВСЕГО (сумма строк 010, 020, 030, 040, 050, 060)	066			

Примечание. Данные отчета в руб./кВт·ч, руб./Гкал заполняются с четырьмя знаками после запятой.

* Положение о порядке расчетов и внесения платы за жилищно-коммунальные услуги и платы за пользование жилыми помещениями государственного жилищного фонда, а также возмещения расходов на электроэнергию, утвержденное постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 12 июня 2014 г. № 571.

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

СВЕДЕНИЯ

о поставке природного газа

за ____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления
Республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации)	ГПО «Белтопгаз»	до 3-го числа второго месяца после отчетного периода
ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	10 февраля (данные за год)

Форма 25-сн
Периодичность представления
Месячная

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, представляющая отчет) _____

РАЗДЕЛ I. ПОСТАВКА ПРИРОДНОГО ГАЗА ПО ЗАКЛЮЧЕННЫМ ДОГОВОРАМ

Таблица 1

тыс. куб. м

Потребители	Плановая поставка природного газа согласно заключенным договорам за отчетный месяц	Фактически поставлено природного газа за отчетный месяц
Всего		
в том числе:		
по республиканским органам государственного управления:		
Минпром		
Минсельхозпрод		
Минстройархитектуры		
Минжилкомхоз		
Минобороны		
Минздрав		
МВД		
Минтранс		
Минобразование		
Минсвязи		
ГПО «Белэнерго»		
Концерн «Белнефтехим»		
Концерн «Беллесбумпром»		
Концерн «Беллегпром»		
Белкоопсоюз		
Поставлено:		
на коммунально-бытовые нужды населению		
потери		
Прочие потребители		

РАЗДЕЛ II. СТРУКТУРА ПОСТАВКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Таблица 2

тыс. куб. м

Потребители	Код строки	Факт за отчетный месяц
А	Б	1
Юридические лица – всего (сумма строк 11000, 12000, ... 1N000)	10000	
Группа потребителей 1, в том числе:	11000	
потребитель 1.1		
потребитель 1.2		
потребитель 1.n		
Группа потребителей 2, в том числе:	12000	
потребитель 2.1		
потребитель 2.2		
потребитель 2.n		
Группа потребителей N, в том числе:	1N000	
потребитель N.1		
потребитель N.2		
потребитель N.n		
Население – всего (сумма строк 21000, 22000, 23000)	20000	
Газ природный по субсидируемым государством ценам (сумма строк 21100, 21200)	21000	
с установленными приборами индивидуального учета расхода газа (сумма строк 21110, 21120, 21130)	21100	
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов с объемом потребления в пределах календарного года – всего:	21110	
до 3000 куб. м в год – всего	21111	
в том числе:		
в отопительный период		
в летний период		
от 3001 до 5500 куб. м в год (в пределах объемов потребления 3000 куб. м с начала года) – всего	21112	
в том числе:		
в отопительный период		
в летний период		
свыше 5500 куб. м в год (в пределах объемов потребления 3000 куб. м с начала года) – всего	21113	
в том числе:		
в отопительный период		
в летний период		
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов и (или) газовых водонагревателей (газовых отопительных приборов для нагрева воды) для населения, на которое не распространяется порядок оплаты	21120	

природного газа в зависимости от объемов потребления (многодетные семьи, детские дома семейного типа, инвалиды и иные) – всего		
в том числе:		
в отопительный период		
в летний период		
при отсутствии индивидуальных газовых отопительных приборов	21130	
без приборов индивидуального учета расхода газа	21200	
при наличии газовой плиты и централизованного горячего водоснабжения или индивидуального водонагревателя (за исключением газового)	21210	
при наличии газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения)	21220	
при наличии газовой плиты и отсутствии централизованного горячего водоснабжения и газового водонагревателя	21230	
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов	21240	
в отопительный период		
в летний период		
Газ природный, оплачиваемый по ценам, обеспечивающим полное возмещение экономически обоснованных затрат на оказание услуг по газоснабжению, и ценам с учетом установленного законодательством повышающего коэффициента (сумма строк 22100–22900)	22000	
в том числе в случае:		
наличия установленных индивидуальных приборов учета расхода газа и индивидуальных газовых отопительных приборов в части объемов потребления газа (при наличии у потребителя газа оснований для расчетов по субсидируемым ценам)	22100	
от 3001 до 5500 куб. м в год (за исключением объемов, указанных в строке 21112 настоящей таблицы) – всего	22110	
в том числе:		
в отопительный период		
в летний период		
свыше 5500 куб. м в год (за исключением объемов, указанных в строке 21113 настоящей таблицы) – всего	22120	
в том числе:		
в отопительный период		
в летний период		
отсутствия в жилом помещении зарегистрированных по месту жительства граждан	22200	
из них потребление газа, используемого в садовых домиках (дачах)	22210	
наличия у плательщика жилищно-коммунальных услуг – юридического лица в собственности, безвозмездном пользовании, хозяйственном ведении или оперативном управлении, аренде жилого помещения и отсутствия договора найма этого жилого помещения или договора лизинга этого жилого помещения	22300	
использования жилого помещения для местонахождения ЧУП	22400	

наличия у плательщика жилищно-коммунальных услуг – гражданина в собственности и (или) во владении и пользовании оснащенных приборами индивидуального учета и используемых для личных целей (за исключением использования для предпринимательской деятельности) нежилых помещений в многоквартирных, блокированных, многоквартирных жилых домах, в том числе переведенных в установленном законодательством порядке из жилых в нежилые, нежилых капитальных строений, в том числе расположенных на земельном участке, предоставленном для строительства и (или) обслуживания жилого дома (при условии наличия заключенного отдельного договора либо номера лицевого счета для расчетов в указанных помещениях, капитальных строениях)	22500	
потребления газа на строительных площадках при осуществлении индивидуального жилищного строительства на предоставленных гражданам земельных участках	22600	
использования жилого помещения для осуществления деятельности, связанной с предоставлением мест для краткосрочного проживания	22700	
оплаты услуг газоснабжения плательщиками жилищно-коммунальных услуг, включенными в список трудоспособных граждан, не занятых в экономике:	22800	
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов (при отсутствии приборов индивидуального учета газа)	22810	
при наличии индивидуальных газовых отопительных приборов (с установленными приборами индивидуального учета расхода газа)	22820	
в иных случаях, не учтенных в строках 22100-22800	22900	
Для целей предпринимательской деятельности используемого жилого помещения, части жилого помещения, нежилых помещений в многоквартирных, блокированных, многоквартирных жилых домах, в том числе переведенных в установленном законодательством порядке из жилых в нежилые, нежилых капитальных строений, находящихся в собственности и (или) во владении и пользовании плательщика жилищно-коммунальных услуг (потребителя газа), по ценам, установленным для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.	23000	
Всего реализация (сумма строк 10000,20000)	30000	
Собственные нужды	40000	
Потери	50000	
Всего поставка (сумма строк 30000–50000)	60000	

Примечание. Под группой потребителей понимаются потребители, получающие газ по одинаковой цене, установленной в соответствии с законодательством.

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

СВЕДЕНИЯ
об использовании газа
за январь— _____ **20** ____ **г.**
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления
Республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации)	ГПО «Белтопгаз»	12-го числа после отчетного периода
ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	1 февраля (данные за год)

Форма 2-газ
Периодичность представления
Квартальная

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

РАЗДЕЛ I
ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	На 01.01.20__	За период с начала года
А	Б	В	1	2
Газифицировано квартир – всего	01	ед.		
из них в сельских населенных пунктах	02	ед.		
Количество квартир, оборудованных приборами учета расхода газа – всего	03	ед.		
из них в индивидуальных жилых домах	04	ед.		
Газифицировано квартир в индивидуальных жилых домах	05	ед.		
Газифицировано квартир в многоквартирных жилых домах с индивидуальной (поквартирной) отопительной системой	06	ед.		
Переведено квартир со снабжения сжиженным газом на природный газ – всего	07	ед.		
из них:				
в сельских населенных пунктах	08	ед.		
в индивидуальных жилых домах	09	ед.		
от групповых емкостных установок	10	ед.		
из них в сельских населенных пунктах	11	ед.		
Подано газа в газопровод	12	тыс. м ³		
Внутрисистемное получение газа	13	тыс. м ³		
Отпущено газа – всего (сумма строк 15, 17)	14	тыс. м ³		
в том числе:				
населению	15	тыс. м ³		
из него населению, проживающему в сельских населенных пунктах	16	тыс. м ³		
другим потребителям	17	тыс. м ³		
Использовано газа на собственные нужды	18	тыс. м ³		
Внутрисистемный отпуск газа	19	тыс. м ³		
Потери газа	20	тыс. м ³		

РАЗДЕЛ II СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ

Таблица 2

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	На 01.01.20__	За период с начала года
А	Б	1	2	3
Газифицировано квартир – всего	31	ед.		
из них в сельских населенных пунктах	32	ед.		
Количество квартир, оборудованных приборами учета расхода газа	33	ед.		
Газифицировано квартир от групповых и индивидуальных резервуарных установок – всего	34	ед.		
из них в сельских населенных пунктах	35	ед.		
от индивидуальных резервуарных установок	36	ед.		
Газифицировано квартир индивидуальными баллонными установками – всего	37	ед.		
из них в сельских населенных пунктах	38	ед.		
из них доставка газа в баллонах осуществляется абонентам автомобильным транспортом газовых хозяйств	39	ед.		X
Остаток газа на начало года	40	т		
Получено газа от поставщиков	41	т		
Внутрисистемное получение газа	42	т		
Прочие поступления	43	т		
Отпущено газа – всего (сумма строк 45, с 52 по 54)	44	т		
в том числе:				
населению (сумма строк 46, 49, 50)	45	т		
в том числе:				
через групповые и индивидуальные резервуарные установки	46	т		
из них в сельских населенных пунктах	47	т		
от индивидуальных резервуарных установок	48	т		

в малолитражных баллонах (1, 5, 12, 27 литров)	49	т		
в 50 литровых баллонах	50	т		
Из строки 45 – населению в сельских населенных пунктах	51	т		
на коммунально-бытовые нужды	52	т		
промышленным потребителям	53	т		
через АГЗС (сумма строк 55, 56)	54	т		
в том числе:				
для нужд юридических лиц	55	т		
для заправки автомобильного транспортного средства физических лиц	56	т		
Использовано газа на собственные нужды	57	т		
Внутрисистемный отпуск газа	58	т		
Потери газа	59	т		
Остаток газа на конец отчетного периода	60	т		

РАЗДЕЛ III ОДИНОЧНАЯ ПРОТЯЖЕННОСТЬ НАРУЖНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ

Таблица 3

километров

Наименование показателя	Номер строки	На последнюю дату отчетного квартала	
		всего	в том числе на балансе ГПО «Белтопгаз»
А	Б	1	2
Природный газ			
Одиночная протяженность обслуживаемых наружных газопроводов (сумма строк 62, 63)	61		
в том числе:			
защищенных активной защитой	62		
не требующих активной защиты	63		

из строки 61 – в сельских населенных пунктах	64		
Сжиженный газ			
Одиночная протяженность обслуживаемых наружных газопроводов (сумма строк 66, 67)	65		
в том числе:			
защищенных активной защитой	66		
не требующих активной защиты	67		
из строки 65 – в сельских населенных пунктах	68		

Примечание. Данные отчета в тысячах кубических метров, тоннах, километрах заполняются с одним знаком после запятой.

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ
о результатах производственно-хозяйственной деятельности по отпуску газа
за январь—_____ 20__ г.
(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Форма 2-облгаз
Республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации)	ГПО «Белтопгаз»	26-го числа после отчетного периода; 1 апреля (за год – уточненные данные);	Периодичность представления
ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	28-го числа после отчетного периода; 4 апреля (за год – уточненные данные)	Месячная (разделы I, II); квартальная (раздел III)

Наименование отчитывающейся организации (газоснабжающая организация, ГПО «Белтопгаз»)

РАЗДЕЛ I. ПРИРОДНЫЙ ГАЗ

Таблица 1

Наименование показателя и элемента (статьи) расходов	Код строки	Единица измерения	За период с начала года		
			всего	юридические лица	население
А	Б	В	1	2	3
Отпущено газа потребителям	100	тыс. куб. м			
Цена отпуска газа без НДС	110	руб./1000 куб. м			
Цена отпуска газа с НДС	120	руб./1000 куб. м			
Выручка от отпуска газа (товарная продукция) с НДС и иными налогами и сборами, включаемыми в выручку	200	тыс. руб.			

в том числе: НДС	210	тыс. руб.			
иные налоги и сборы, включаемые в выручку	220	тыс. руб.			
Выручка от отпуска газа (товарная продукция) без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку	300	тыс. руб.			
Себестоимость – всего (сумма строк 430, 440, 450)	400	тыс. руб.			
Себестоимость 1000 куб. м	410	руб./1000 куб. м			
Цена покупки газа без НДС	420	руб./1000 куб. м			
Оплата газа, отпущенного потребителям, без НДС	430	тыс. руб.			
Оплата технологических и производственных потерь газа	440	тыс. руб.			
Эксплуатационные расходы (сумма строк 451, 452, 453, 454, 455)	450	тыс. руб.			
Материальные затраты	451	тыс. руб.			
Расходы на оплату труда	452	тыс. руб.			
Отчисления на социальные нужды	453	тыс. руб.			
Амортизация	454	тыс. руб.			
Прочие затраты	455	тыс. руб.			
в том числе:					
земельный налог	455-1	тыс. руб.			
экологический налог	455-2	тыс. руб.			
налог на недвижимость	455-3	тыс. руб.			
оплата услуг банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему платежей от населения	455-4	тыс. руб.			
прочие денежные расходы	455-5	тыс. руб.			
Управленческие расходы	500	тыс. руб.			
в том числе:					
материальные затраты	510	тыс. руб.			
расходы на оплату труда	520	тыс. руб.			
отчисления на социальные нужды	530	тыс. руб.			
амортизация	540	тыс. руб.			
прочие затраты	550	тыс. руб.			
в том числе:					
земельный налог	551	тыс. руб.			
налог на недвижимость	552	тыс. руб.			
целевые отчисления на газовый надзор	553	тыс. руб.			
прочие денежные расходы	554	тыс. руб.			
Затраты на отпуск природного газа – всего (сумма строк 400, 500)	600	тыс. руб.			
из них					

Затраты, связанные с доставкой и отпуском природного газа (сумма строк 611, 612, 613, 614, 615, 616)	610	тыс. руб.			
в том числе:					
Материальные затраты	611	тыс. руб.			
Расходы на оплату труда	612	тыс. руб.			
Отчисления на социальные нужды	613	тыс. руб.			
Амортизация	614	тыс. руб.			
Прочие затраты	615	тыс. руб.			
в том числе:					
земельный налог	615-1	тыс. руб.			
экологический налог	615-2	тыс. руб.			
налог на недвижимость	615-3	тыс. руб.			
оплата услуг банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему платежей от населения	615-4	тыс. руб.			
прочие денежные расходы	615-5	тыс. руб.			
Оплата технологических и производственных потерь газа	616	тыс. руб.			
Затраты на отпуск природного газа – всего, на 1000 куб. м	700	руб./1000 куб. м			
из них					
Затраты, связанные с доставкой и отпуском природного газа, на 1000 куб. м	710	руб./1000 куб. м			
Прибыль (убыток) (стр. 300-стр. 600)	800	тыс. руб.			

РАЗДЕЛ II. СЖИЖЕННЫЙ ГАЗ

Таблица 2

Наименование показателя и статьи расходов	Код строки	Единица измерения	За период с начала года					
			всего	население			АГЗС	юридические лица
				баллоны 21 кг	резервуарные установки	малолитражные баллоны		
А	Б	В	1	2	3	4	5	6
Отпущено газа потребителям	100	т						
Цена отпуска газа без НДС	110	руб./т						
Цена отпуска газа с НДС	120	руб./т						
Выручка от отпуска газа (товарная продукция) с НДС и иными налогами и сборами, включаемыми в выручку	200	тыс. руб.						
в том числе: НДС	210	тыс. руб.						

акциз	220	тыс. руб.						
Выручка от отпуска газа (товарная продукция) без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку	300	тыс. руб.						
Себестоимость – всего (сумма строк 430, 440, 450)	400	тыс. руб.						
Себестоимость 1 т	410	руб./т						
Цена покупки газа без НДС	420	руб./т						
Оплата газа, отпущенного потребителям, без НДС	430	тыс. руб.						
Оплата технологических и производственных потерь газа	440	тыс. руб.						
Эксплуатационные расходы (сумма строк 451, 452, 453, 454, 455)	450	тыс. руб.						
Материальные затраты	451	тыс. руб.						
Расходы на оплату труда	452	тыс. руб.						
Отчисления на социальные нужды	453	тыс. руб.						
Амортизация	454	тыс. руб.						
Прочие затраты	455	тыс. руб.						
в том числе:								
земельный налог	455-1	тыс. руб.						
экологический налог	455-2	тыс. руб.						
налог на недвижимость	455-3	тыс. руб.						
оплата услуг банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему платежей от населения	455-4	тыс. руб.						
прочие денежные расходы	455-5	тыс. руб.						
Управленческие расходы	500	тыс. руб.						
в том числе:								
материальные затраты	510	тыс. руб.						
расходы на оплату труда	520	тыс. руб.						
отчисления на социальные нужды	530	тыс. руб.						
амортизация	540	тыс. руб.						
прочие затраты	550	тыс. руб.						
в том числе:								
земельный налог	551	тыс. руб.						
налог на недвижимость	552	тыс. руб.						

целевые отчисления на газовый надзор	553	тыс. руб.						
прочие денежные расходы	554	тыс. руб.						
Затраты на отпуск сжиженного газа – всего (сумма строк 400,500)	600	тыс. руб.						
из них Затраты, связанные с доставкой и отпуском сжиженного газа (сумма строк 611, 612, 613, 614, 615, 616)	610	тыс. руб.						
в том числе:								
Материальные затраты	611	тыс. руб.						
Расходы на оплату труда	612	тыс. руб.						
Отчисления на социальные нужды	613	тыс. руб.						
Амортизация	614	тыс. руб.						
Прочие затраты	615	тыс. руб.						
в том числе:								
земельный налог	615-1	тыс. руб.						
экологический налог	615-2	тыс. руб.						
налог на недвижимость	615-3	тыс. руб.						
оплата услуг банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему платежей от населения	615-4	тыс. руб.						
прочие денежные расходы	615-5	тыс. руб.						
Оплата технологических и производственных потерь газа	616	тыс. руб.						
Затраты на отпуск сжиженного газа – всего, на 1 т	700	руб./т						
из них Затраты, связанные с доставкой и отпуском сжиженного газа, на 1 т	710	руб./т						
Прибыль (убыток) (стр. 300 – стр. 600)	800	тыс. руб.						

РАЗДЕЛ III. ОКАЗАНИЕ ПРОЧИХ РАБОТ (УСЛУГ) ПО ГАЗОСНАБЖЕНИЮ

Таблица 3

Наименование показателя и элемента (статьи) расходов			
--	--	--	--

	Код строки	Единица измерения	За период с начала года
А	Б	В	1
Выручка от оказания прочих работ (услуг) с НДС и иными налогами и сборами, включаемыми в выручку	100	тыс. руб.	
в том числе:			
НДС	110	тыс. руб.	
иные налоги и сборы, включаемые в выручку	120	тыс. руб.	
Выручка от оказания прочих работ (услуг) без НДС и иных налогов и сборов, включаемых в выручку	200	тыс. руб.	
Эксплуатационные расходы (сумма строк 310, 320, 330, 340, 350, 360), учитываемые в себестоимости	300	тыс. руб.	
Материальные затраты	310	тыс. руб.	
Налоговые вычеты по налогу на добавленную стоимость по освобождаемым оборотам	320	тыс. руб.	
Расходы на оплату труда	330	тыс. руб.	
Отчисления на социальные нужды	340	тыс. руб.	
Амортизация	350	тыс. руб.	
Прочие затраты	360	тыс. руб.	
в том числе:			
земельный налог	361	тыс. руб.	
экологический налог	362	тыс. руб.	
налог на недвижимость	363	тыс. руб.	
оплата услуг банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему платежей от населения	364	тыс. руб.	
прочие денежные расходы	365	тыс. руб.	
Управленческие расходы	400	тыс. руб.	
в том числе:			
материальные затраты	410	тыс. руб.	
расходы на оплату труда	420	тыс. руб.	
отчисления на социальные нужды	430	тыс. руб.	
амортизация	440	тыс. руб.	
прочие затраты	450	тыс. руб.	
в том числе:			
земельный налог	451	тыс. руб.	
налог на недвижимость	452	тыс. руб.	
прочие денежные расходы	453	тыс. руб.	
Затраты на оказание прочих работ (услуг) по газоснабжению – всего (сумма строк 300, 400)	500	тыс. руб.	
в том числе:			
Материальные затраты	510	тыс. руб.	
Налоговые вычеты по налогу на добавленную стоимость по освобождаемым оборотам	520	тыс. руб.	
Расходы на оплату труда	530	тыс. руб.	

Отчисления на социальные нужды	540	тыс. руб.	
Амортизация	550	тыс. руб.	
Прочие затраты	560	тыс. руб.	
в том числе:			
земельный налог	561	тыс. руб.	
экологический налог	562	тыс. руб.	
налог на недвижимость	563	тыс. руб.	
оплата услуг банков, небанковских кредитно-финансовых организаций, РУП «Белпочта» по приему платежей от населения	564	тыс. руб.	
прочие денежные расходы	565	тыс. руб.	
Прибыль (убыток) (стр. 200-стр. 500)	600	тыс. руб.	

Примечание. Данные отчета в тыс. рублей заполняются с одним знаком после запятой, в руб./1000 куб. м, руб./т – с двумя знаками после запятой.

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ИНФОРМАЦИЯ

о задолженности по долгосрочным кредитам, привлеченным под реализацию инвестиционных проектов
за январь— 20__ г.

(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Периодичность представления
Областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго)	ГПО «Белэнерго»	7-го числа после отчетного периода	Квартальная
Республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации)	ГПО «Белтопгаз»		
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	10-го числа после отчетного периода	

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

Юридический адрес _____

данные заполняются по видам валют без округления

Наименование организации	Наименование инвестиционного проекта	Наименование банка или организации, предоставившей кредитные ресурсы	Наименование банка, обслуживающего кредит	Валюта кредита	Сумма кредита или кредитной линии	Процентная ставка по кредиту	Номер и дата кредитного договора	Задолженность на начало года	Привлечено нарастающим итогом с начала года	Погашено нарастающим итогом с начала года	Уплачено процентов нарастающим итогом с начала года	Задолженность на отчетную дату	Порядок погашения кредита (с _ по _)
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ИТОГО по организации				USD		x	x						x
				EUR		x	x						x
				RUB		x	x						x
				CNY		x	x						x
				BYR		x	x						x

в том числе за счет ресурсов иностранных банков	USD		x	x						x
	EUR		x	x						x
	RUB		x	x						x
	CNY		x	x						x

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ

**об обращениях граждан и юридических лиц
за январь—____ 20__ г.**

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Периодичность представления
Государственные организации, подчиненные Министерству энергетики	Министерству энергетики	до 5-го числа после отчетного периода	Квартальная

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

РАЗДЕЛ I

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИЯХ ГРАЖДАН И ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ

Таблица 1

единиц

Поступило обращений граждан и юридических лиц							
	всего	в том числе			из вышестоящей организации	повторных	из-за пределов республики
		письменных	устных	электронных			
А	1	2	3	4	5	6	7
Отчетный период – всего							
из них:							
по вопросам оплаты за потребленную электроэнергию (в т.ч. дифференцированные тарифы, нарушения правил электроснабжения, безучетное потребление электроэнергии, эксплуатация приборов электрического учета)							
по вопросам качества электроснабжения (в т.ч. отключения, демонтаж ВЛ), работы городских и сельских электрических сетей							
по вопросам теплоснабжения							
по вопросам строительства инфраструктуры к вводу в эксплуатацию жилья							
по вопросам использования возобновляемых источников энергии							
по вопросам установки, монтажа, поверки, ремонта и замены газового оборудования							

по вопросам оплаты и потребления природного (сжиженного) газа							
по вопросам газификации и газоснабжения							
по вопросам строительства БелАЭС							
жалобы на действия руководства (в т.ч. на действия персонала энерго- и газоснабжающих организаций, работу справочных служб), вопросы законности и правопорядка							
кадровые вопросы							
другие							
Соответствующий период прошлого года – всего							
из них:							
по вопросам оплаты за потребленную электроэнергию (в т.ч. дифференцированные тарифы, нарушения правил электроснабжения, безучетное потребление электроэнергии, эксплуатация приборов электрического учета)							
по вопросам качества электроснабжения (в т.ч. отключения, демонтаж ВЛ), работы городских и сельских электрических сетей							
по вопросам теплоснабжения							
по вопросам строительства инфраструктуры к вводу жилья							
по вопросам использования возобновляемых источников энергии							
по вопросам установки, монтажа, поверки, ремонта и замены газового оборудования							
по вопросам оплаты и потребления природного (сжиженного) газа							
по вопросам газификации и газоснабжения							

по вопросам строительства БелАЭС							
жалобы на действия руководства (в т.ч. на действия персонала энерго- и газоснабжающих организаций, работу справочных служб), вопросы законности и правопорядка							
кадровые вопросы							
другие							

Таблица 2

	Выдано		единиц
	предписаний	представлений	
A	1	2	
Отчетный период			
Соответствующий период прошлого года			

РАЗДЕЛ II**СВЕДЕНИЯ О ПРИВЛЕЧЕНИИ К ОТВЕТСТВЕННОСТИ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА ОБ
ОБРАЩЕНИЯХ ГРАЖДАН И ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ**

Таблица 3

	Привлечено к дисциплинарной ответственности		Привлечено к административной ответственности	человек
	всего	из них уволено, расторгнуто контрактов		
A	1	2	3	
Отчетный период				
Соответствующий период прошлого года				

РАЗДЕЛ III**СВЕДЕНИЯ О ЗАПИСЯХ, ВНЕСЕННЫХ В КНИГУ ЗАМЕЧАНИЙ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ**

Таблица 4

единиц

	Внесено записей				Результаты рассмотрения		
	всего	в том числе			удовлетворено	отказано в удовлетворении	разъяснено
		предложений	замечаний	других			
А	1	2	3	4	5	6	7
Отчетный период							
Соответствующий период прошлого года							

РАЗДЕЛ IV

**СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЩЕНИЯХ, ПОСТУПИВШИХ В ХОДЕ ПРОВЕДЕНИЯ «ПРЯМЫХ ТЕЛЕФОННЫХ ЛИНИЙ» РУКОВОДИТЕЛЯМИ
И ИНЫМИ ДОЛЖНОСТНЫМИ ЛИЦАМИ**

Таблица 5

единиц

	Прямые телефонные линии					
	количество	проведено		количество поступивших обращений	результаты рассмотрения	
		руководителем	иными должностными лицами		удовлетворено	разъяснено
А	1	2	3	4	5	6
Отчетный период						
Соответствующий период прошлого года						

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

СВЕДЕНИЯ

о расходах на предоставление льгот гражданам по оплате электрической и тепловой энергии, природного и сжиженного газа

за _____ 20__ г.
(квартал)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Периодичность представления
Областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго) – разделы I и II	ГПО «Белэнерго»	15-го числа после отчетного периода	Квартальная
Республиканские унитарные предприятия, осуществляющие газоснабжение, входящие в состав ГПО «Белтопгаз» (далее – газоснабжающие организации) – раздел III	ГПО «Белтопгаз»		
ГПО «Белэнерго» (свод в разрезе РУП-облэнерго) ГПО «Белтопгаз» (свод в разрезе газоснабжающих организаций)	Министерству энергетики	15 января (данные за год)	

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

РАЗДЕЛ I

**РАСХОДЫ НА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ЛЬГОТ ГРАЖДАНАМ ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОМ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ ОТ 14 ИЮНЯ 2007 Г. № 239-З «О ГОСУДАРСТВЕННЫХ СОЦИАЛЬНЫХ**

ЛЬГОТАХ, ПРАВАХ И ГАРАНТИЯХ ДЛЯ ОТДЕЛЬНЫХ КАТЕГОРИЙ ГРАЖДАН» (КРОМЕ ГРАЖДАН, ПОСТРАДАВШИХ ОТ КАТАСТРОФЫ НА ЧЕРНОБЫЛЬСКОЙ АЭС, ДРУГИХ РАДИАЦИОННЫХ АВАРИЙ)

Таблица 1

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	Электрическая энергия	Тепловая энергия
А	Б	В	1	2
Количество получающих льготу абонентов	11	чел.		
Количество получающих льготу граждан (абонентов и членов их семей)	12	чел.		
Количество электрической (тепловой) энергии, оплаченной с учетом скидки гражданами, получающими льготу	13	тыс. кВт·ч (Гкал)		
Расходы на предоставление льгот (с НДС)	14	руб.		

РАЗДЕЛ II

РАСХОДЫ НА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ЛЬГОТ ПО ОПЛАТЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ГРАЖДАНАМ, ПОСТРАДАВШИМ ОТ КАТАСТРОФЫ НА ЧЕРНОБЫЛЬСКОЙ АЭС, ДРУГИХ РАДИАЦИОННЫХ АВАРИЙ

Таблица 2

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	Электрическая энергия	Тепловая энергия
А	Б	В	1	2
Количество получающих льготу абонентов	21	чел.		
Количество получающих льготу граждан (абонентов и членов их семей)	22	чел.		
Количество электрической (тепловой) энергии, оплаченной с учетом скидки гражданами, получающими льготу	23	тыс. кВт·ч (Гкал)		
Расходы на предоставление льгот (с НДС)	24	руб.		

РАЗДЕЛ III

РАСХОДЫ НА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ ЛЬГОТ ГРАЖДАНАМ ПО ОПЛАТЕ ПРИРОДНОГО И СЖИЖЕННОГО ГАЗА В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОМ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ ОТ 14 ИЮНЯ 2007 Г. № 239-3 «О ГОСУДАРСТВЕННЫХ СОЦИАЛЬНЫХ ЛЬГОТАХ, ПРАВАХ И ГАРАНТИЯХ ДЛЯ ОТДЕЛЬНЫХ КАТЕГОРИЙ ГРАЖДАН»

Таблица 3

Наименование показателя	Номер строки	Единица измерения	Природный газ	Сжиженный газ
А	Б	В	1	2
Количество получающих льготу абонентов	31	чел.		
Количество получающих льготу граждан (абонентов и членов их семей)	32	чел.		
Количество газа, оплаченного с учетом скидки гражданами, получающими льготу	33	тыс. куб. м (тонн)		
Расходы на предоставление льгот (разность между стоимостью газа, рассчитанной по полному тарифу с НДС и с учетом льгот)	34	руб.		

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ
о протяженности электрических и тепловых сетей
20__ год

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Форма 5-Э

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления
Областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго»	ГПО «Белэнерго»	20 января
ГПО «Белэнерго»	Министерству энергетики	25 января

Периодичность
представления
Годовая

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, представляющая отчет)

РАЗДЕЛ I. ВОЗДУШНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Таблица 1

Электросети по напряжению	Номер строки	Протяженность на конец отчетного года, км	
		по трассе	по цепям
А	Б	1	2
750 кВ	01		
330 кВ	02		
220 кВ	03		
110 кВ	04		
35 кВ	05		
10 кВ	06		
6 кВ	07		
0,4 кВ	08		

РАЗДЕЛ II. КАБЕЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ

Таблица 2

Электросети по напряжению	Номер строки	Протяженность на конец отчетного года, км
		по цепям
А	Б	1
110 кВ	01	
35 кВ	02	
10 кВ	03	
6 кВ	04	
0,4 кВ	05	

РАЗДЕЛ III. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

Таблица 3

[illegible][illegible]

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ИНФОРМАЦИЯ

**о выполнении мероприятий комплексного плана развития электроэнергетической сферы
до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции
за 20__ год**

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Форма
Электроэнергетика

Кто представляет отчетность

Кому представляется отчетность

Срок представления

Периодичность
представления

Областные энергоснабжающие организации, республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция», входящие в состав ГПО «Белэнерго»	ГПО «Белэнерго»	разделы I и III – 10 февраля года, следующего за отчетным раздел II – 1 апреля года, следующего за отчетным
ГПО «Белэнерго» – сводные данные	Министерству энергетики	разделы I и III – 15 февраля года, следующего за отчетным раздел II – 15 апреля года, следующего за отчетным

Годовая

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

Почтовый адрес (фактический) _____

Электронный адрес (www, e-mail) _____

РАЗДЕЛ I

**ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ КОМПЛЕКСНОГО ПЛАНА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СФЕРЫ
ДО 2025 ГОДА С УЧЕТОМ ВВОДА БЕЛОРУССКОЙ АТОМНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ (ДАЛЕЕ – КОМПЛЕКСНЫЙ ПЛАН)¹**

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Факт	
		за отчетный год	за период с начала реализации Комплексного плана
А	Б	1	2
1	Ввод электрической мощности на объектах ГПО «Белэнерго» (с учетом пиково-резервных энергоисточников), МВт		
1.1	из них пиково-резервные энергоисточники, МВт		
2	Вывод электрической мощности на объектах ГПО «Белэнерго», МВт		
3	Снижение технологического расхода на передачу электроэнергии в электрических сетях, процентных пункта		
4	Снижение технологического расхода тепловой энергии на ее передачу в тепловых сетях, процентных пункта		
5	Экономия ТЭР ² в ГПО «Белэнерго», тыс. т.у.т.		
6	Уменьшение использования природного газа по отношению к 2015 году, млн. т.у.т.		
7	Увеличение использования местных ТЭР, тыс. т.у.т.		
8	Увеличение объема использования энергии ВИЭ ³ , тыс. т.у.т.		
9	Выработка электроэнергии на базе ВИЭ, млн. кВт ч		
10	Доля доминирующего ресурса (газа) в производстве тепловой и электрической энергии на объектах организаций, входящих в систему Минэнерго, процентов		X

11	Отношение суммарной установленной мощности электростанций к максимальной фактической нагрузке в энергосистеме, процентов		X
12	Отношение среднесуточного числа нарушений электроснабжения населенных пунктов к общему числу населенных пунктов, процентов		X
13	Ввод электрокотлов, МВт		

¹ Утвержден постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 1 марта 2016 г. № 169.

² ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

³ ВИЭ – возобновляемые источники энергии.

РАЗДЕЛ II ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПЛЕКСНОГО ПЛАНА

Таблица 2

процентов

№ п/п	Наименование показателя	Факт	
		за отчетный год	за период с начала реализации Комплексного плана
А	Б	1	2
1	Удельный вес накопленной амортизации в первоначальной стоимости основных средств организаций (в части электрических сетей и подстанций)		X
2	Удельный вес накопленной амортизации в первоначальной стоимости основных средств организаций (в части тепловых сетей)		X
3	Удельный вес накопленной амортизации в первоначальной стоимости основных средств организаций (в части генерирующих источников)		X
4	Отношение объема инвестиций в основной капитал, вложенных в развитие производственных фондов организаций, к первоначальной стоимости основных средств организаций		

РАЗДЕЛ III ФИНАНСИРОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ В РАЗРЕЗЕ НАПРАВЛЕНИЙ И ИСТОЧНИКОВ

Таблица 3

тысяч рублей

	Факт
--	------

Наименование направлений и источников финансирования	за отчетный год						за период с начала реализации Комплексного плана					
	Всего	в том числе					Всего	в том числе				
		средства консолиди- рованного бюджета	собственные средства ГПО «Белэнерго»	кредитные ресурсы	средства инвести- ционного фонда Минэнерго	прочие источники		средства консолиди- рованного бюджета	собственные средства ГПО «Белэнерго»	кредитные ресурсы	средства инвести- ционного фонда Минэнерго	прочие источники
Финансирование мероприятий – всего												
из них по направлениям: генерирующие источники												
электрические сети и подстанции												
тепловые сети												
АСУ и сети связи												
прочие												
мероприятия по режимной интеграции АЭС в баланс энергосистемы												
модернизация АСКУЭ и приборов учета												
внедрение результатов государственных научно- технических программ «Энергетика»												
объекты, реализуемые по указам Президента Республики Беларусь												

Примечание. Данные отчета заполняются с одним знаком после запятой.

Руководитель организации

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(подпись)

(инициалы, фамилия)

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ
о работе тепловой электростанции, атомной электростанции, гидроэлектростанции, ветроэлектрической станции
за 20__ год

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Форма 6-ТП

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления
Областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго») (разделы I–IV, IX–XVII)	ГПО «Белэнерго»	1 февраля
Республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция» (далее – РУП «БелАЭС») (разделы V–VIII)	Министерству энергетики	15 марта

Периодичность представления
Годовая

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

Почтовый адрес (фактический) _____

Электронный адрес (www, e-mail) _____

РАЗДЕЛ I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О РАБОТЕ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Таблица 1

Код строки	Установленная мощность электростанций на конец года		Величина и причина изменения установленной мощности		Располагаемая мощность электростанций на конец года		Средняя за отчетный год установленная мощность			Средняя за отчетный год рабочая электрическая мощность, кВт	Число часов использования установленной среднегодовой электрической мощности, ч	Число часов использования установленной среднегодовой тепловой мощности турбоагрегатов, ч	Максимум нагрузки		Техническая причина разницы между установленной и располагаемой мощностью электростанций
	электрическая, кВт	тепловая на турбоагрегатах, Гкал/ч	электрической, кВт	тепловой, Гкал/ч	электрической, кВт	тепловая на турбоагрегатах, Гкал/ч	электрическая, кВт	тепловая на турбоагрегатах, Гкал/ч	паровая по котлоагрегатам, т/ч				электрической, кВт	тепловой, Гкал/ч	
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
101															

РАЗДЕЛ II. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Таблица 2

Показатели	Код строки	Произведено электрической энергии, тыс. кВт·ч		Отпущено электрической энергии, тыс. кВт·ч	Отпущено тепловой энергии потребителям, Гкал						Расход электрической энергии на собственные нужды электростанции, тыс. кВт·ч		Расход электроэнергии на производственные нужды, тыс. кВт·ч					
		всего	из графы 1 по теплофикационному циклу		всего	из графы 4 электро-бойлерными установками	электростанций		котельной		на производство электрической энергии	на отпуск тепловой энергии	котельной	всего	энергосистемы			
							из графы 6	из графы 9	из графы 14 на электробойлерные установки, тыс. кВт·ч						из графы 15			
									за счет отработанного пара	электро-бойлерными установками					всего	электро-станция	котельная	
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

По нормативу	201	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х				х	х	х	х
Фактически	202																	

Показатели	Код строки	Удельный расход условного топлива				Удельный расход электрической энергии на собственные и производственные нужды		
		на отпущенную электрическую энергию, г/кВт·ч	на отпущенную тепловую энергию, кг/Гкал			на производство электрической энергии, %	на отпуск тепловой энергии, кВт·ч/Гкал	
			общий	по электростанции	по котельной		по электростанции	по котельной
А	Б	18	19	20	21	22	23	24
По нормативу	201					х	х	х
Фактически	202							

РАЗДЕЛ III. РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 3

Израсходовано топлива		тонн условного топлива	
А	Б	По нормативу	Фактически
Всего	301	1	2
На отпущенную электрическую энергию	302		
На отпущенную тепловую энергию – всего	303		
в том числе:			
по электростанции.....	304		
по котельной.....	305		

РАЗДЕЛ IV. БАЛАНС ТОПЛИВА ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Таблица 4

Вид топлива	Код строки	Единица измерения	Код единицы измерения по ОКЕИ	Остаток топлива на начало года	Приход топлива за год	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива на конец года	Качество сожженного топлива		
						всего	из графы 3 на отпуск электрической и тепловой энергии			теплота сгорания (Q ^p), ккал/кг, (ккал/м³)	влажность (W ^p), %	зольность (A ^p), %
							натурального	условного				
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9

Нефтетопливо (мазут влажный)	401	т		х	х				х			
топочный мазут	402	т						х				
Газ природный	403	тыс. куб. м		х					х			х
Уголь – всего	404	т										
в том числе уголь по сортам и маркам:												
Газ попутный	405	тыс. куб. м		х					х			
Древесное топливо	406	т										
Лигнин	407	т										
Торф фрезерный	408	т усл. вл.										
Торфобрикет	409	т усл. вл.										
Торфодревесное топливо	410	т усл. вл.										
Биогаз	411	тыс. куб. м		х					х			
Костра для топливных нужд	412	т										
Сланцы – всего	413	т										
Другие виды топлива (печное, дизельное)	414	т										
Всего	415			х	х	х	х		х	х	х	х

РАЗДЕЛ V. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ АТОМНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Таблица 5

Код строки	Установленная мощность атомной электростанции на конец года			Величина и причина изменения установленной мощности	Располагаемая мощность атомной электростанции на конец года		Средняя за отчетный год установленная мощность атомной электростанции		Средняя за отчетный год рабочая электрическая мощность, кВт	Число часов использования установленной среднегодовой электрической мощности, ч	Число часов использования установленной среднегодовой тепловой мощности турбоагрегатов, ч	Максимум нагрузки		Техническая причина разницы между установленной и располагаемой мощностью атомной электростанции
	электри- ческая блоков, кВт	электри- ческая дизель- генераторов, кВт	тепловая на турбо- агрегатах, Гкал/ч		электри- ческая, кВт	тепловая на турбо- агрегатах, Гкал/ч	электрическая, кВт	тепловая на турбо- агрегатах, Гкал/ч				электри- ческой, кВт	тепловой, Гкал/ч	
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

501													
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

РАЗДЕЛ VI. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ АТОМНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Таблица 6

Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Фактически
А	Б	В	1
Произведено электрической энергии	601	тыс. кВт·ч	
Расход электрической энергии на собственные технологические нужды атомной электростанции	602	тыс. кВт·ч	
из него:			
на производство электрической энергии	603	тыс. кВт·ч	
на отпуск тепловой энергии	604	тыс. кВт·ч	
Отпущено электрической энергии с шин атомной электростанции	605	тыс. кВт·ч	
Расход электрической энергии на производственные нужды атомной электростанции	606	тыс. кВт·ч	
в том числе:			
на нужды котельных, находящейся на балансе атомной электростанции	607	тыс. кВт·ч	
Отпущено тепловой энергии – всего	608		
из нее:			
турбоагрегатами	609	Гкал	
котельными, находящимися на балансе атомной электростанции	610	Гкал	

РАЗДЕЛ VII. РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА НА ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ АТОМНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЕЙ

Таблица 7

Израсходовано топлива	Код строки	Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал		Расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, тыс. т.у.т.	
		по нормативу	фактически	по нормативу	фактически
А	Б	1	2	3	4
На отпущенную тепловую энергию от котельных, находящихся на балансе атомной электростанции	701				

РАЗДЕЛ VIII. БАЛАНС ТОПЛИВА АТОМНОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Таблица 8

Вид топлива	Код строки	Единица измерения	Код единицы измерения по ОКЕИ	Остаток топлива на начало года	Приход топлива за год	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива на конец года	Качество сожженного топлива		
						всего	в том числе на отпуск электрической и тепловой энергии			теплота сгорания (Q ^p), ккал/кг, (ккал/м³)	влажность (W ^p), %	зольность (A ^p), %
							натурального	условного				
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Газ природный	801	тыс. куб. м										
Дизельное топливо	802	т										

РАЗДЕЛ IX. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Таблица 9

Код строки	Установленная мощность гидроэлектростанции на конец года, кВт	Располагаемая мощность гидроэлектростанции на конец года, кВт	Средняя за отчетный год рабочая мощность гидроэлектростанции, кВт	Среднегодовая установленная мощность на гидрогенераторах, кВт	Число часов использования средней за отчетный год установленной мощности, ч	Величина ограничения установленной мощности на конец года с указанием причин, кВт
А	1	2	3	4	5	6
901						

РАЗДЕЛ X. БАЛАНС ВОДЫ

Таблица 10

млн. м³

Наименование показателя	Код строки	Фактически
А	Б	1
Запас воды в водохранилище на начало отчетного года.....	1001	
Полный приток.....	1002	
Полный расход.....	1003	
в том числе на: производство электрической энергии.....	1004	

холостые сбросы.....	1005	
фильтрацию и утечку через гидроузлы.....	1006	
водоотбор организациям других отраслей экономики.....	1007	

РАЗДЕЛ XI. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

Таблица 11

Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Фактически
А	Б	В	Г
Максимум нагрузки.....	1101	тыс. кВт	
Количество произведенной электрической энергии.....	1102	тыс. кВт·ч	
из него			
количество отпущенной электрической энергии с шин.....	1103	тыс. кВт·ч	
расход электрической энергии на собственные нужды.....	1104	тыс. кВт·ч	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды (на производство электрической энергии).....	1105	%	

РАЗДЕЛ XII. ХАРАКТЕРИСТИКА ВОДОТОКА

1. Название реки (водоема) _____
2. Характеристика водного режима в отчетном году (указать, какая водность (средняя, маловодная, многоводная) по обеспеченности) _____

РАЗДЕЛ XIII. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГИДРОАГРЕГАТОВ

Коэффициент технического использования _____ процентов.
 Простой гидроагрегатов в аварийном ремонте _____ часов.

РАЗДЕЛ XIV. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ВЕТРОЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СТАНЦИИ

Таблица 14

Код строки	Установленная мощность ветроэлектрической станции на конец года, кВт	Располагаемая мощность ветроэлектрической станции на конец года, кВт	Средняя за отчетный год рабочая мощность ветроэлектрической станции, кВт	Среднегодовая установленная мощность ветроэлектрической станции, кВт	Число часов использования средней за отчетный год установленной мощности, ч	Величина ограничения установленной мощности на конец года с указанием причин, кВт
А	1	2	3	4	5	6
1401						

РАЗДЕЛ XV. ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ ВЕТРОЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СТАНЦИИ

Таблица 15

Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Фактически
А	Б	В	Г
Максимум нагрузки.....	1501	тыс. кВт	
Количество произведенной электрической энергии.....	1502	тыс. кВт·ч	
из него			
расход электрической энергии на собственные нужды.....	1503	тыс. кВт·ч	
количество отпущенной электрической энергии с шин.....	1504	тыс. кВт·ч	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды (на производство электрической энергии).....	1505	%	

РАЗДЕЛ XVI. ХАРАКТЕРИСТИКА ГЕНЕРАТОРОВ ВЕТРОЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СТАНЦИИ

Таблица 16

Наименование показателя	Код строки	Единица измерения	Генераторы				
			№	№	№	№	№
А	Б	В	Г				
Единичная мощность.....	1601	кВт					
Количество часов работы.....	1602	час					
Скорость ветра при начале работы	1603	м/с					
Скорость ветра при максимальной нагрузке.....	1604	м/с					
Простой генератора в аварийном ремонте.....	1605	час					

РАЗДЕЛ XVII. ХАРАКТЕРИСТИКА МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ ВЕТРОЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СТАНЦИИ

1. Название населенного пункта _____

2. Среднегодовая температура окружающего воздуха _____ °С

Руководитель организации _____

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности _____

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ

**о балансе электрической мощности объединенной энергетической системы Республики Беларусь
в период прохождения совмещенного годового максимума нагрузки энергосистемы
за 20__ год**

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Форма 19-энерго

Кто представляет отчетность

Кому представляется отчетность

Срок
представления

Периодичность
представления

РУП-облэнерго (заполняются разделы I и II), республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция» (заполняется раздел I)	ГПО «Белэнерго»	20 января	Годовая
ГПО «Белэнерго»	Министерству энергетики	1 марта	

Полное наименование юридического лица _____

Место нахождения _____

Почтовый адрес (фактический) _____

Электронный адрес (www, e-mail) _____

**РАЗДЕЛ I. БАЛАНС ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕДИНЕННОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ
В ПЕРИОД ПРОХОЖДЕНИЯ СОВМЕЩЕННОГО ГОДОВОГО МАКСИМУМА НАГРУЗКИ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ**

на _____ 20__ г.

Таблица 1

Наименование показателя	Код строки	Установленная электрическая мощность на момент прохождения совмещенного годового максимума нагрузки энергосистемы, тыс. кВт	Объем участия в покрытии совмещенного годового максимума нагрузки энергосистемы, тыс. кВт
A	B	1	2
Всего по энергосистеме (сумма строк 11 и 12)	10		
в том числе:			
электростанции:	11		
в том числе:			
блок-станции:	12		
в том числе:			
Получено от других энергосистем	20		

В том числе:			
Передано в другие энергосистемы	30		
в том числе:			
Всего максимум нагрузки энергосистемы (строка 10 + строка 20 – строка 30)	40		

РАЗДЕЛ II. РАБОТА БЛОК-СТАНЦИЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

Таблица 2

Наименование блок-станции	Код строки	Установленная электрическая мощность на последнее число последнего месяца отчетного года, тыс. кВт	Выработано электрической энергии за отчетный год, тыс. кВт·ч	Поставка (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок- станцией, за отчетный год, тыс. кВт·ч	Передача (распределение) электрической энергии, выработанной блок- станцией за отчетный год, по электрической сети РУП-облэнерго, филиалам, представительствам, иным структурным подразделениям или объектам электроснабжения владельца блок-станции, расположенным вне места нахождения блок-станции, тыс. кВт·ч	Транзитная передача по электрической сети РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок- станцией, до электроустановок блок- станции, непосредственно присоединенных к той трансформаторной подстанции (тому распределительному устройству) РУП- облэнерго, к которой (которому) непосредственно подключена электроустановка с блок- станцией, за отчетный год, тыс. кВт·ч	Потреблено блок- станцией электрической энергии из электрической сети РУП-облэнерго за отчетный год, тыс. кВт·ч	Виды топлива (первичного источника энергии) блок- станции
А	Б	1	2	3	4	5	6	7

Всего по блок-станциям								

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

СВЕДЕНИЯ

об использовании местных топливно-энергетических ресурсов, в том числе возобновляемых источников энергии
за январь—_____ 20__ г.
(месяц)

Форма 1-ТЭР

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления
-----------------------------	--------------------------------	--------------------

Периодичность
представления

Областные энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго» (далее – РУП-облэнерго)	ГПО «Белэнерго»	17-го числа после отчетного периода
ГПО «Белэнерго»	Министерству энергетики	26-го числа после отчетного периода

месячная

Наименование отчитывающейся организации (заполняет организация, которая представляет отчет) _____

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ МЕСТНЫХ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ

т.у.т.

Наименование	Код строки	Израсходовано	
		Факт с начала отчетного года	Факт за соответствующий период предыдущего года
А	Б	1	2
Местные виды топлива – всего (сумма строк 101–113)	100		
в том числе:			
торф фрезерный	101		
торф кусковой	102		
брикеты топливные	103		
древесное топливо	104		
отходы лесозаготовок	105		
отходы деревообработки	106		
отходы сельскохозяйственной деятельности	107		
лигнин гидролизного производства	108		
торфодревесное топливо	109		
пеллеты	110		
газ попутный	111		
костра для топливных нужд	112		
прочие виды топлива	113		
Возобновляемые источники энергии – всего (сумма строк 201, 202, 203, 204)	200		
в том числе:			
гидроэнергетические установки	201		
в том числе:			
	201.1		
	...		

	201.99		
гелиоэнергетические установки	202		
ветроэнергетические установки	203		
биогазовые установки	204		
ИТОГО использование местных ТЭР, (сумма строк 100, 200)	300		
из них использование ВИЭ (сумма строк 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 112, 113, 200)	301		

Примечание.

По строкам 201, 202, 203 для гидро-, гелио- и ветроэнергетических установок расчет условного топлива производится исходя из объема выработанной электрической энергии в тысячах киловатт часов с умножением на коэффициент 0,123, для гелиоводонагревателей – исходя из объема тепла в Гкал с умножением на коэффициент 0,143.

Данные отчета в тоннах условного топлива заполняются в целых числах, в процентах – с одним знаком после запятой.

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное

за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Министерства энергетики
Республики Беларусь
01.12.2020 № 45

ВЕДОМСТВЕННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

ОТЧЕТ

**об использовании выделенных субсидий
за январь— _____ 20__ г.**

(месяц)

ПРЕДСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Кто представляет отчетность	Кому представляется отчетность	Срок представления	Периодичность представления
Республиканское унитарное предприятие «Белорусская атомная электростанция»	Министерству энергетики	10-го числа после отчетного периода	Квартальная

тыс. руб.					
Наименование статей затрат	Номер строки	Утверждено по смете на отчетный период	Выделено субсидий на отчетный период	Кассовый расход на отчетный период	Остаток средств на банковском счете на отчетную дату
А	Б	1	2	3	4
I. ЗАКУПКА ТОВАРОВ И ОПЛАТА УСЛУГ	100				
Заработная плата работников	110				
Начисления на заработную плату	120				
обязательные страховые взносы в Фонд социальной защиты населения Министерства труда и социальной защиты Республики Беларусь	121				
страховые взносы по обязательному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	122				
Приобретение предметов снабжения и расходных материалов	130				
мягкий инвентарь и обмундирование	131				
прочие расходные материалы и предметы снабжения	132				
Командировки и служебные разъезды	140				
командировки и служебные разъезды внутри страны	141				
командировки и служебные разъезды за границу	142				
Оплата транспортных услуг	150				
Оплата услуг связи	160				
Оплата коммунальных услуг	170				

оплата потребления тепловой энергии	171				
оплата потребления электрической энергии	172				
прочие коммунальные услуги	173				
Прочие текущие расходы на закупку товаров и оплату услуг	180				
оплата текущего ремонта оборудования и инвентаря	181				
оплата текущего ремонта зданий и помещений	182				
текущий ремонт и содержание дорог	183				
прочие текущие расходы, всего:	184				
в том числе					
.....					
2. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ И ДРУГИХ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ	200				

Руководитель организации

(подпись)

(инициалы, фамилия)

Лицо, ответственное
за составление отчетности

(фамилия, собственное имя, отчество (при его наличии), номер телефона, адрес электронной почты)

Дата составления отчетности ____ 20__ г.