

АО «Витимэнергосбыт» (666904, Российская Федерация, Иркутская область, город Бодайбо, переулок Почтовый, дом 1А), в соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) (далее – Стандарты), раскрывает следующую информацию:

п.12 п.п

б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

№ п/п	Наименование статьи затрат	Сумма, тыс. руб.	уд. вес, %
1	Затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг), в том числе:	8 149 599	100%
2	Покупная электроэнергия (мощность)	5 906 422	72%
3	Услуги по передаче электроэнергии	1 599 976	20%
4	Услуги инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии	26 911	0%
5	Сбытовые и прочие расходы	616 290	8%

п.45 Стандартов:

а) Цена на электрическую энергию:

Нерегулируемая цена электрической энергии по всем ценовым категориям, рассчитывается ежемесячно Гарантирующим поставщиком и размещается на официальном сайте в разделе «Фактические предельные цены» ссылка: <https://www.vitimenergobyt.ru/page/407d8d75371b474f8c4428a76329b8ec>

Составляющие для расчета нерегулируемой цены на электрическую энергию:

- Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, рассчитывается ежемесячно для Гарантирующего поставщика коммерческим оператором (АО «АТС»)
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, установленная Службой по тарифам Иркутской области
- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается Гарантирующим поставщиком. Стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка публикуется на официальном сайте коммерческого оператора (АО «АТС»)
- единый (котловой) тариф на передачу электрической энергии по территории Иркутской области, установленный службой по тарифам Иркутской области.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии: утверждена Приказом Службы по тарифам Иркутской области на 2022 год: Приказы № 79-444-спр от 27.12.2021 и № 79-684-спр от 29.11.2022. Информация опубликована на официальном сайте Службы по тарифам Иркутской области.

б) условия договора купли-продажи электрической энергии, в том числе:

срок действия договора: на неопределенный срок, если иное не предусмотрено соглашением сторон

вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная): регулируемая (фиксированная) утверждена Службой по тарифам Иркутской области: Приказы № 79-442-спр от 27.12.2021 и № 79-624-спр от 29.11.2022 «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Иркутской области на 2022 г.»; нерегулируемая (переменная) – рассчитывается ежемесячно.

форма оплаты: наличные/безналичные платежи;

форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору: неустойка, пени;

зона обслуживания: Гарантирующий поставщик в Бодайбинском районе. Независимая энергосбытовая организация в Республике Саха (Якутия), потребитель АО «Полус Алдан», и Красноярском крае, потребитель АО «Полус Красноярск».

условия расторжения договора: письменно уведомить Гарантирующего поставщика о намерении расторгнуть договор не позднее, чем за 20 рабочих дней до заявленной им даты расторжения или изменения договора;

оплатить Гарантирующему поставщику потребленную до даты расторжения Договора электрическую энергию в соответствии с п. 85 Основных положений № 442.

ответственность сторон: в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством и Договором.

Наличие оснований и размер ответственности Сторон определяются в соответствии с гражданским законодательством и законодательством об электроэнергетике.

Гарантирующий поставщик обязан возместить Потребителю реальный ущерб в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения им своих обязательств по Договору при наличии его вины.

За технологические нарушения и аварии на оборудовании, находящемся на балансе Потребителя, а также за повреждения оборудования Сетевой организации, вызванные неправомерными действиями персонала Потребителя, Потребитель несет ответственность и возмещает реальный ущерб Гарантирующему поставщику, Сетевой организации и третьим лицам.

Если в результате действий (бездействия) Потребителя, а также аварий в Энергопринимающих устройствах Потребителя имел место недоотпуск электрической энергии другим потребителям Гарантирующего поставщика, либо причинены убытки таким потребителям, Гарантирующему поставщику и (или) Сетевой организации, Гарантирующий поставщик в соответствии с законодательством имеет право обратного требования (регресса) к Потребителю.

Стороны несут ответственность за нарушение (несоблюдение) предусмотренного законодательством и Договором порядка введения ограничения режима потребления в порядке и размере, установленными законодательством.

Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если это явилось следствием непреодолимой силы: стихийных бедствий и природных явлений (наводнение, пожар, землетрясение, ураган, шуга, снежный занос, обледенение, резких температурных колебаний, удара молнии и т.д.); военных действий любого характера (диверсий, террористических актов, забастовок); принятием государственными органами решений, препятствующих выполнению обязательств по Договору.

В рассматриваемом случае Потребитель не освобождается от обязанности произвести окончательный расчет за фактически принятую энергию, а также других обязательств, связанных с исполнением Договора. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в письменной форме оповестить другую Сторону не позднее 3-х дней с момента возникновения подобных обстоятельств. Надлежащим подтверждением наличия непреодолимой силы будут служить решения (заявления, сообщения) либо иной соответствующий документ компетентных государственных органов или сообщения в официальных средствах массовой информации о данных событиях.

Потребитель несет ответственность за неисполнение требований и распоряжений субъекта оперативно-диспетчерского управления и сетевой организации, в соответствии с законодательством.

в) информация о гарантирующем поставщике, включая зону его обслуживания, место нахождения, почтовый адрес, телефоны, факс, адрес электронной почты: АО «Витимэнергосбыт»; 666904, Российская Федерация, Иркутская область, город Бодайбо, переулок Почтовый, д. 1А; тел. 8-800-234-33-20; e-mail: info@vitimenergoby.ru сайт: www.vitimenergoby.ru; в границах зоны деятельности, соответствующих границам балансовой принадлежности электрических сетей АО «Витимэнерго»;

информация о банковских реквизитах: р/с 40702810618300100385 Иркутское отделение 8586 Байкальский Банк ПАО «Сбербанк России» г. Иркутск БИК 042520607; К/с. 30101810900000000607; ИНН 3802010714; ОГРН 1063802001372; КПП 380201001.

г) информация об объеме фактического полезного отпуска электроэнергии и мощности по тарифным группам по территориальным сетевым организациям по уровням напряжения:

ТСО	Категории	Единицы измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СНІ	СНІІ	НН
Электроэнергия						
АО "Витимэнергосбыт"	прочие потребители	МВт·ч	513 072,046	186 109,694	60 537,030	23 566,477
	население и приравненные к нему потребители	МВт·ч				77 341,556
Итого			513 072,046	186 109,694	60 537,030	100 908,033
Всего		МВт·ч	860 626,802			
Мощность (потребителей 3-4 ЦК)						
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СНІ	СНІІ	НН
	прочие потребители	МВт	62,598	26,878	4,164	0,680
ИТОГО		МВт	94,320			

д) информация о ежемесячных фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) по группам потребителей:

Показатель	ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	год 2022
	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	
Энергоресурсы	тыс. кВт.	74 465,56	67 221,18	72 749,25	70 927,47	75 746,00	71 407,59	71 437,83	78 781,54	83 304,63	95 409,00	77 169,14	78 201,82	916 821,00
Потери+СН ВЭ	тыс. кВт.	5 552,902	4 715,031	4 114,113	3 725,533	3 378,044	2 179,174	2 865,114	4 922,604	3 699,507	5 868,373	5 769,825	9 403,980	56 194,200
до -670 кВт														
электроэнергия всего:	тыс. кВт.	7 229,056	6 659,184	5 787,867	4 367,437	4 117,609	3 517,403	3 464,013	3 160,297	3 911,370	4 617,840	5 652,529	6 554,001	59 038,605
ВН	тыс. кВт.	473,696	416,452	491,544	667,883	795,806	899,537	1 060,456	715,458	649,318	756,087	710,978	794,373	8 431,587
СН1	тыс. кВт.	494,208	498,430	182,757	360,535	371,752	210,878	237,236	282,148	354,162	434,085	620,169	761,518	4 807,879
СН2	тыс. кВт.	3 733,134	3 415,314	3 187,962	1 895,799	1 848,762	1 592,979	1 388,695	1 388,585	1 856,972	2 111,816	2 547,541	2 826,449	27 794,009
НН	тыс. кВт.	2 528,017	2 328,989	1 925,603	1 443,220	1 101,290	814,009	777,626	774,106	1 050,917	1 315,852	1 773,840	2 171,660	18 005,130
		0,664	0,689	0,876	1,102	1,477	1,946	2,092	1,622	1,396	1,012	0,531	0,664	1,172
от 670 кВт до 10 МВт		-	-	0,267	0,599	0,953	1,251	1,514	0,985	0,710	0,481	-	-	0,563
электроэнергия всего:	тыс. кВт.	0,150	0,191	0,160	0,123	0,121	0,123	0,149	0,164	0,183	0,100	0,122	0,133	0,143
ВН	тыс. кВт.	0,514	0,499	0,448	0,379	0,404	0,573	0,430	0,473	0,503	0,431	0,408	0,531	0,466
СН1	тыс. кВт.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
СН2	тыс. кВт.													
НН	тыс. кВт.													
мощность всего:	МВт.	8 431,462	8 295,807	10 909,575	14 536,840	17 780,765	17 377,745	16 992,739	17 844,966	20 435,051	21 457,645	12 273,774	9 102,727	175 439,097
ВН	МВт.	4 012,495	4 077,065	5 592,125	7 514,507	9 080,976	9 390,130	9 088,216	9 226,271	9 110,754	9 510,366	5 896,521	4 507,545	87 006,971
СН1	МВт.	998,292	1 078,277	2 069,634	4 056,973	3 353,174	6 891,387	6 760,519	7 587,777	9 059,204	9 319,222	3 437,497	1 201,944	58 813,901
СН2	МВт.	2 759,592	2 537,509	2 613,979	2 400,010	1 916,441	1 017,573	1 053,467	932,193	1 841,885	2 163,683	2 463,781	2 764,456	24 464,567
НН	МВт.	661,083	602,955	633,837	565,350	430,174	78,654	90,538	98,726	423,208	464,374	475,975	628,783	5 153,657
		11,911	12,308	15,888	23,329	28,671	29,872	29,544	31,011	34,680	34,668	19,096	12,517	23,625
не менее 10 МВт		6,342	6,629	8,859	12,575	14,966	15,962	15,504	15,397	15,085	15,391	9,492	6,557	11,897
электроэнергия всего:	тыс. кВт.	1,552	1,781	3,419	7,331	11,160	12,746	12,930	14,093	16,530	15,753	5,656	1,783	8,728
ВН	тыс. кВт.	3,125	2,992	2,740	2,594	1,957	1,006	0,948	1,332	2,425	2,874	3,260	3,440	2,391
СН1	тыс. кВт.	0,892	0,905	0,870	0,829	0,588	0,158	0,162	0,188	0,640	0,650	0,688	0,737	0,609
СН2	тыс. кВт.													
НН	тыс. кВт.													
мощность всего:	МВт.	42 426,761	37 826,571	43 505,112	41 748,534	45 245,901	44 035,255	44 614,134	49 057,634	50 641,426	58 179,796	46 315,694	45 210,727	548 807,544
ВН	МВт.	34 716,933	30 392,028	33 845,408	32 091,387	33 819,660	32 398,045	31 746,022	36 209,360	36 050,134	41 164,737	36 767,812	38 431,962	417 633,488
СН1	МВт.	6 601	6 438	8 703,783	8 960,078	10 860,337	11 265,824	12 522	12 454	14 006	16 318	8 672,36	5 687,23	122 487,914
СН2	МВт.	1 040,039	937,271	907,147	661,992	543,388	355,170	337,300	382,265	565,827	670,784	836,064	1 041,207	8 278,453
НН	МВт.	69,077	59,693	48,773	35,076	22,516	16,216	8,952	11,747	19,914	25,945	39,456	50,323	407,689
		60,580	59,714	63,633	66,710	69,112	70,041	69,958	74,902	78,921	86,424	69,947	64,334	69,523
Население Бодайбинского р-на		48,077	46,602	47,365	48,219	48,144	47,842	45,521	52,090	52,914	57,950	53,301	53,632	50,138
электроэнергия всего:	тыс. кВт.	10,461	11,147	14,529	17,197	19,933	21,354	23,667	21,983	24,872	27,182	15,009	8,752	18,007

е) информация об инвестиционной программе:

Инвестиции по видам бизнеса	План 2022 г. тыс. руб.	Факт 2022 г. тыс. руб.	% выполнения
Инвестиционная программа в основной капитал в т.ч.	3 210	3 383	105%
Новое строительство	-	-	-
Техпереворужение и реконструкция	1 045	1 035	99%
Приобретение объектов основных средств	2 165	2 348	108%

п. 46 Стандартов:

е) программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности), не утверждены Министерством энергетики.

з) результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а также информацию о составе мероприятий по организации коммерческого учета, их стоимостных, технических и количественных показателях, коэффициентах (индексах-дефляторах) и соответствующих им нормативах предельного объема финансовых потребностей на их реализацию, использованных при указанных расчетах, не утверждены Министерством энергетики.

п. 49 Стандартов:

- размер регулируемой сбытовой надбавки: установлен Приказами Службы по тарифам Иркутской области № 79-445-спр от 27.12.2021 и № 79-675-спр от 29.11.2022.

- объем электрической энергии, покупаемой на оптовом рынке: информация размещается ежемесячно на официальном сайте.