

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 Стандартов

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:	13 438 821	100%
2	Покупная электроэнергия (мощность)	10 084 828	75%
3	Услуги по передаче электроэнергии	2 451 743	18%
4	Услуги инфраструктурных организаций оптового рынка электроэнергии	30 204	0%
5	Сбытовые и прочие расходы	872 046	6%

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.vitimenergoby.ru/page/rubrics-4829>

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»)
- расходы Гарантирующего поставщика по оплате услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике
- 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 2025 год: Приказы № 79-28-спр от 01.03.2025 «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 г. № 79-684-спр», № 79-344-спр от 30.11.2024. 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: Приказ № 79-345-спр от 30.11.2024 «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных нему категорий потребителей по Иркутской области на 2025 г.»; Приказ № 79-27-спр от 01.03.2025 «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 ноября 2024 года №79-345-спр», 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 «Полюс Алдан», и Красноярском крае, потребитель АО «Полюс 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 Байкальский Банк ПАО Сбербанк 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	СНП	НН
Электрoэнергия						
АО "Витимэнергосбыт"	прочие потребители	МВт·ч	574 350,6	206 868,8	57 736,6	23 196,13
	население и приравненные к нему потребители	МВт·ч				95 014,6
Итого			574 350,6	206 868,8	57 736,6	118 210,7
Всего		МВт·ч	957 166,7			
Мощность (потребителей 3-4 ЦК)						
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СНІ	СНП	НН
	прочие потребители	МВт	196,1	308,4	40,4	8,2
ИТОГО		МВт	553,2			

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

Показатель	тыс. кВт.												
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
Поступление в сеть	84 148,9	79 909,5	88 816,5	82 833,6	83 821,5	75 300,3	83 352,5	84 529,0	90 027,1	108 239,7	95 154,9	92 621,1	1 048 754,5
Полезный отпуск	75 041,3	73 116,8	79 240,0	76 321,8	78 168,8	69 569,7	76 546,5	77 941,8	82 501,3	99 063,9	86 177,3	83 477,6	957 166,7
Потери в сетях	9 107,6	6 792,7	9 576,5	6 511,8	5 652,7	5 730,6	6 806,0	6 587,2	7 525,8	9 175,7	8 977,6	9 143,5	91 587,8
Потребители по группам:													
до -670 кВт													
электроэнергия всего:	8 748,7	11 217,3	7 969,0	6 833,1	6 877,4	3 908,3	3 219,7	3 460,1	4 583,9	7 370,7	8 450,0	10 241,5	82 879,7
ВН	596,1	2 964,3	1 140,5	996,1	866,2	208,7	139,9	121,8	340,1	630,1	708,5	840,1	9 552,2
СН1	2 216,2	2 219,4	2 261,7	1 946,5	2 710,7	1 342,8	1 263,7	1 322,1	1 646,6	2 594,6	3 075,6	3 608,7	26 208,6
СН2	3 479,5	3 469,5	2 644,2	2 277,4	2 069,7	1 485,2	1 199,0	1 305,8	1 662,0	2 545,2	2 784,3	3 367,1	28 289,0
НН	2 456,9	2 564,2	1 922,6	1 613,0	1 230,8	871,6	617,1	710,4	935,2	1 600,9	1 881,6	2 425,7	18 829,9
мощность всего:	0,7	0,8	0,8	0,9	1,2	0,5	0,4	0,5	0,6	0,7	0,5	0,6	0,7
ВН	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
СН1	0,1	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
СН2	0,4	0,4	0,5	0,3	0,3	0,4	0,2	0,3	0,4	0,5	0,3	0,3	0,4
НН	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1
от 670 кВт до 10 МВт													
электроэнергия всего:	10 301,2	10 579,1	13 626,7	14 984,2	14 379,4	14 932,7	17 380,7	17 299,1	17 117,8	17 754,0	11 486,1	11 100,5	170 941,5
ВН	5 863,6	5 525,2	7 630,7	8 772,6	8 007,9	8 504,2	10 663,1	11 098,5	10 399,2	9 463,1	6 328,0	6 097,0	98 353,0
СН1	1 726,0	2 303,9	3 288,0	3 759,0	4 460,3	5 316,4	5 557,4	5 140,5	5 159,9	5 808,9	2 591,2	1 918,5	47 029,9
СН2	2 200,2	2 263,0	2 219,6	2 022,6	1 610,8	1 033,1	1 082,0	982,9	1 323,8	2 032,5	2 114,3	2 541,2	21 426,0
НН	511,4	487,1	488,3	430,0	300,4	79,1	78,2	77,3	234,9	449,6	452,6	543,8	4 132,6
мощность всего:	14,3	15,7	19,5	21,1	20,8	22,3	25,0	25,1	25,9	25,7	16,3	15,0	20,6
ВН	8,4	8,7	11,5	12,2	11,3	12,3	14,9	15,3	15,2	13,5	9,5	8,6	11,8
СН1	2,5	3,7	5,1	6,2	7,5	8,9	9,0	8,7	8,9	9,4	3,8	2,9	6,4
СН2	2,7	2,6	2,3	2,1	1,6	1,0	1,0	0,9	1,4	2,1	2,4	2,7	1,9
НН	0,7	0,8	0,7	0,6	0,4	0,2	0,1	0,1	0,4	0,7	0,7	0,8	0,5
не менее 10 МВт													
электроэнергия всего:	44 878,7	40 121,1	48 928,3	46 539,9	50 081,5	44 410,3	51 284,8	52 400,4	54 981,3	66 040,1	57 503,3	51 161,1	608 330,9
ВН	39 108,6	34 067,9	40 889,9	36 967,1	38 315,8	31 157,1	35 482,2	36 308,1	38 298,6	46 196,6	44 386,1	45 267,4	466 445,4
СН1	4 854,7	5 039,3	7 091,2	8 877,4	11 211,5	12 838,0	15 457,4	15 757,3	16 207,4	19 101,7	12 341,3	4 865,5	133 642,9
СН2	905,8	997,9	934,0	681,2	541,4	395,6	318,5	313,6	458,2	724,7	756,7	994,1	8 021,6
НН	9,5	16,0	13,2	14,2	12,9	19,7	26,7	21,4	17,1	17,0	19,2	34,1	221,0
мощность всего:	11,1	12,8	15,9	21,1	26,2	29,3	32,8	33,3	35,1	39,7	27,4	12,5	24,8
ВН	2,2	2,3	2,5	3,2	4,9	5,2	5,4	5,8	6,1	7,3	5,1	3,2	4,4
СН1	7,4	8,8	11,9	16,8	20,3	23,3	26,7	26,8	28,2	31,2	20,9	7,6	19,2
СН2	1,4	1,7	1,4	1,1	0,9	0,8	0,6	0,6	0,9	1,2	1,3	1,6	1,1
НН	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0
Население Бодайбинского р-													
электроэнергия всего:	11 112,7	11 199,2	8 716,0	7 964,7	6 830,5	6 318,4	4 661,3	4 782,2	5 818,3	7 899,1	8 737,8	10 974,5	95 014,6
мощность всего:	16,5	16,7	13,0	11,9	10,2	9,4	6,9	7,1	8,7	11,8	13,0	16,3	11,8

е) информация об инвестиционной программе:

Инвестиции по видам бизнеса	План 2025 г. тыс. руб.	Факт 2025 г. тыс. руб.	% выполнения
Инвестиционная программа в основной капитал в т.ч.	1 864	1 933	104%
Новое строительство	-	-	-
Техпереворужение и реконструкция	1 208	1 314	109%
Приобретение объектов основных средств	655	618	94%

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 Приказом Службы по тарифам Иркутской области № 79-341-спр от 30.12.2024.

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