

ВРА Некоторые факты

Если не указано иное, информация за фискальный год 2004

Профильная информация

Управление энергетики Боннвилля – это федеральное агентство при Департаменте энергетики США, которое занимается оптовой торговлей электроэнергией, эксплуатацией и торговлей услугами передачи на Северо-западе Тихоокеанского побережья. Электроэнергия поступает с 31 федерального гидропроекта, одной местной ядерной электростанции и нескольких других мелких местных электростанций. Гидро проекты и электрическая система известны под названием Федеральная электроэнергетическая система реки Колумбия. Около 40 процентов электроэнергии, используемой на Северо-западе, поступает из ВРА. Система передачи ВРА представляет около трех четвертых высоковольтной передачи региона и включает основные линии передачи, соединяющиеся с другими регионами.

ВРА – это самофинансируемое агентство, которое оплачивает свои затраты за счет продажи электроэнергии и услуг передачи. И электроэнергия и передача продаются по себестоимости, и ВРА выплачивает с процентами любые займы, взятые в Казначействе США.

Потребители ВРА включают государственные и принадлежащие инвесторам коммунальные предприятия, а также некоторые крупные отрасли. ВРА также продает или обменивается электроэнергией с коммунальными предприятиями в Канаде и на западе Соединенных Штатов.

Доходы, получаемые ВРА, помогают выполнить публичные обязанности, включающие недорогую и надежную электроэнергию и инвестиции в сохранение энергии и возобновляемые источники энергии. ВРА также финансирует усилия региона, направленные на охрану и восстановление популяций рыбы и диких животных в бассейне реки Колумбия.

Общая информация

Создана ВРА	1937
Размер зоны обслуживания (квадратных миль)	300 000
Население Северо-запада Тихоокеанского побережья	11 569 817
Линии электропередач (протяжённость в милях)	15 342
Принадлежащие ВРА подстанции	238
Сотрудники (FTE)	3 165

Зона обслуживания ВРА

Орегон, Вашингтон, Айдахо, западная Монтана и небольшие доли Вайоминга, Невады, Юты, Калифорнии и восточной Монтаны.

Потребители ВРА

Кооперативы.....	59
Муниципалитеты	41
Районы публичных коммунальных предприятий.....	30
Федеральные агентства	7
Принадлежащие инвесторам коммунальные предприятия	6
Отрасли прямого обслуживания.....	5
Портовый район	1
Итого	149

Другие факты

- Около 70 процентов электроэнергии, продаваемой ВРА, это электроэнергия, произведенная на гидроэлектростанциях.
- ВРА владеет и эксплуатирует более трех четвертых высоковольтной системы передачи на Северо-западе Тихоокеанского побережья.
- ВРА потратила более \$7 млрд. на поддержку восстановления популяций рыбы и диких животных на Северо-западе, что включает более \$3,5 млрд. закупок энергии и потери продаж энергии из-за работы с рыбой.
- С 1981 году ВРА обслужила в среднем более 800 мегаватт энергии через свои программы рационального использования энергии.

Тарифные ставки ВРА

Оптовые тарифные ставки на электроэнергию¹ (10/1/04-3/31/05)

Средней приоритетности твердые (сформир., непоставл.)	2.96 цента/кВтч
Средней приоритетности твердые (постоян., непоставл.)	2,62 цента/кВтч
Бытовая нагрузка (постоян., непоставл.)	2,62 цента/кВтч
Приоритетные твердые перетоки (постоян., непоставл.)	2,62 цента/кВтч

¹ Сформированные и постоянные продукты разные. Для сформированного продукта ВРА предоставляет электроэнергию для соответствия вариabельности нагрузки по моментам в пределах потребительской системы ВРА. Для постоянного продукта, или блока, нет вариаций в объеме электроэнергии, который ВРА поставляет потребителю. Эти тарифные ставки не включают стоимость передачи.

Тарифные ставки за передачу² (ФГ 2004-2005)

Сетевые тарифные ставки:

Твердые	\$15,132/кВт/г
Нетвердые	,363 цента/кВтч
Ставки Southern Intertie:	
Твердые	\$16,908/кВт/г
Нетвердые	,406 цента/кВтч

2004 Ключевые финансовые показатели

Для Федеральной энергетической системы реки Колумбия
(\$ в тыс.)

Операционные доходы всего	\$3 197 911
Операционные расходы всего	<u>2 408 645</u>
Чистые операционные доходы	789 266
Чистые расходы по процентам	<u>284 851</u>
Чистые доходы	\$ 504 415
SFAS 133 прибыль от корректировки по рынку	\$ (89 452)
Местные действия по управлению долгом	<u>(348 636)</u>
Модифицированные чистые доходы	\$ 66 327 ³

² Включает тарифные ставки для услуг передачи от точки-к-точке плюс две требуемые вспомогательные услуги. Все краткосрочные твердые и нетвердые тарифные ставки при понижении являются гибкими.

³ Руководство определило, что модифицированные чистые доходы лучше представляют результаты нормальной работы в течение периодов управления долгами и колебаний в ценах рынка производных инструментов. Для получения дополнительной информации см. Годовой отчет ВРА 2004 г.

2004 Источники дохода⁴

(\$ в млн.)



2004 Использование дохода⁴

(\$ в млн.)



⁴ Это доходы не включают оплаченные \$212 млн.

Генерация (КГ 2004)

Средняя федеральная гидрогенерация	7 712аМВт
Средняя генерация всего	11 612аМВт
60-мин. гидро пиковая генерация	15 369МВт
60-мин. всего пиковая генерация	19 321МВт
Постоянный 60-мин. рекорд общей пиковой генерации (июнь 2002 г.)	19 802МВт

Система передачи

Рабочее напряжение	Протяженность ЛЭП в милях
1 000 кВ.....	264 ⁵
500 кВ.....	4 573
345 кВ.....	566
287 кВ.....	227
230 кВ.....	5 308
161 кВ.....	46
138 кВ.....	50
115 кВ.....	3 854
менее 115 кВ.....	454
Всего.....	15 342

Инвестиции в рыб и диких животных

(\$ в млн.)

	ФГ 2004
ВРА расход по программе F&W ⁶ (не включая \$8,5 млн. капитал)	\$145,8
F&W расходы других организаций	57,2
Выплата по капиталовложениям	85,4
Расходы по программе предварительный итог	\$288,4
Гидро работы:	
Закупки электроэнергии	\$191,0
Затраты по упущенной выгоде	21,7
Гидро работы промежуточный итог	212,7
Всего F&W инвестиции за ФГ 2004	\$501,1

⁵ Доля ВРА в межсистемной связи прямого тока PNW/PSW. Общая протяженность этой линии из Даллеса, Орегон, до Лос-Анджелеса составляет 846 миль.

⁶ Интегрированная программа и план действий /высокий приоритет.

Консервация

(\$ в млн.)

	ФГ 2004	Всего⁷
Всего расходы ВРА	\$78	\$2 072
Сэкономлено мегаватт:		
Бытовые программы	9,8 аМВт	230,1 аМВт
Коммерческие программы	11,7 аМВт	157,2 аМВт
Промышленные программы	4,9 аМВт	101,3 аМВт
Сельскохозяйственные программы	2,7 аМВт	9,4 аМВт
Межотраслевые программы	<u>0,2 аМВт</u>	<u>104,8 аМВт</u>
Программы предв. итог	29,3 аМВт	602,8 аМВт
Улучшенные строительные кодексы	3,9 аМВт	188,5 аМВт
Рыночная трансформация	<u>14,0 аМВт</u>	<u>58,0 аМВт</u>
Всего сэкономлено аМВт	77,2 аМВт	849,3 аМВт

BONNEVILLE
POWER ADMINISTRATION



⁷ Кумулятивный итог с 1981. Корректировки применялись к экономии.

Федеральные гидро проекты

Название	Река, штат	В работе	Номинальное значение
Albeni Falls	Панд Орей, ID	1955	43 МВт
Anderson Ranch	Бойс, ID	1950	40 МВт
Big Cliff	Сантьям, OR	1953	18 МВт
Black Canyon	Пайетт, ID	1925	10 МВт
Boise River Diversion	Бойс, ID	1912	3 МВт
Bonneville	Колумбия, OR/WA	1938	1 077 МВт
Chandler	Якима, WA	1956	12 МВт
Chief Joseph	Колумбия, WA	1958	2 458 МВт
Cougar	Маккензи, OR	1963	25 МВт
Detroit	Сантьям, OR	1953	100 МВт
Dexter	Уилламетт, OR	1954	15 МВт
Dworshak	Клируотер, ID	1973	400 МВт
Foster	Сантьям, OR	1967	20 МВт
Grand Coulee ⁸	Колумбия, WA	1942	6 779 МВт
Green Peter	Сантьям, OR	1967	80 МВт
Green Springs	Эмигрант Крик, OR	1960	16 МВт
Hills Creek	Уилламетт, OR	1962	30 МВт
Hungry Horse	Флэтхед, MT	1953	428 МВт
Ice Harbor	Снейк, WA	1962	603 МВт
John Day	Колумбия, OR/WA	1971	2 160 МВт
Libby	Кутенай, MT	1975	525 МВт
Little Goose	Снейк, WA	1970	810 МВт
Lookout Point	Уилламетт, OR	1953	120 МВт
Lost Creek	Рог, OR	1977	49 МВт
Lower Granite	Снейк, WA	1975	810 МВт
Lower Monumental	Снейк, WA	1969	810 МВт
McNary	Колумбия, OR/WA	1952	980 МВт
Minidoka	Снейк, ID	1909	28 МВт
Palisades	Снейк, ID	1958	176 МВт
Roza	Якима, WA	1958	11 МВт
The Dalles	Колумбия, OR/WA	1957	1 808 МВт
Всего (31 дамба)			20 444 МВт

Принадлежит и эксплуатируется Инженерным корпусом сухопутных войск США (21 плотина)

Принадлежит и эксплуатируется Бюро мелиорации (10 плотин).

Ресурсы ВРА⁹

(для ОУ 2005 при состоянии воды 1937 г.)

Постоянная пиковая мощность (январь) 16 241 МВт

гидро: 13 483 МВт (83%)

⁸ Включая генерацию ГАЭС.

ядерная: 1 150 МВт (7,1%)
постоянные контракты и другие ресурсы: 1 608 МВт (9,9%)

Постоянная энергия (среднегодовое за 12 месяцев) **9 590 аМВт**

гидро: 6,985 аМВт (7,8%)
ядерная: 861 аМВт (9%)
постоянные контракты и другие ресурсы: 1 744 аМВт (18,2%)

Региональные ресурсы⁹

(для ОУ 2005 при состоянии воды 1937 г.)

Постоянная пиковая мощность (январь) **39 075 МВт**

гидро: 24 011 МВт (61,4%)
уголь: 5 842 МВт (15%)
ядерная: 1 150 МВт (2,9%)
импортная: 1 168 МВт (3%)
турбины внутреннего сгорания: 3 464 МВт (8,9%)
когенерация: 2 239 МВт (5,7%)
некоммунальная генерация: 1 079 МВт (2,8%)
другие мелкие ресурсы: 122 МВт (0,3%)

Постоянная энергия (среднегодовое за 12 месяцев) **23 559 аМВт**

гидро: 11 688 аМВт (49,5%)
уголь: 5 069 аМВт (21,5%)
ядерная: 861 аМВт (3,7%)
импорт: 603 аМВт (2,6%)
турбины внутреннего сгорания: 1 946 аМВт (8,3%)
когенерация: 1 999 аМВт (8,5%)
некоммунальная генерация: 1 296 аМВт (5,5%)
другие мелкие ресурсы: 97 аМВт (0,4%)

Видение ВРА

ВРА будет двигателем экономического процветания и устойчивости окружающей среды Северо-запада. Действия ВРА продвигают энергетическую систему Северо-запада, которая является национальным лидером в предоставлении следующего:

- Высокой надежности;
- Низких тарифных ставок, соответствующих нормальным бизнес принципам;
- Ответственное рациональное использование ресурсов окружающей среды; и
- Подотчетность региону.

⁹ Прогнозные цифры из *Исследования нагрузок и ресурсов Тихоокеанского побережья Северо-запада 2003 г.* ВРА. Перечисленные значения были сокращены, чтобы учесть корректировки мощности и энергии. Корректировки мощности включают вынужденные резервы на случай отключений, вращающиеся резервы, гидро обслуживание и сокращение потерь на передаче. Корректировки энергии включают гидро обслуживание и сокращение потерь на передаче.

Мы выполняем эти публичные обязательства¹⁰ через коммерчески успешный бизнес.

Миссия ВРА

Миссия Управления энергетики Боннвилля (ВРА), как организации по коммунальным услугам, заключается в создании и доставке наилучшей ценности нашим потребителям и компонентам, действуя по договоренности с другими, чтобы обеспечить для Тихоокеанского побережья Северо-запада:

- Адекватное, эффективное, экономичное и надежное снабжение электроэнергией;
- Систему передачи, адекватную задаче интеграции и передаче электроэнергии из федеральных и местных генерирующих блоков, предоставлению услуг потребителям ВРА, предоставлению межрегиональных связей и поддержанию электрической надежности и стабильности; и
- Смягчение влияния федеральной электроэнергетической системы реки Колумбия на рыб и диких животных.

ВРА привержено тарифным ставкам, основанным на затратах, а также публичным и региональным предпочтениям в маркетинге своей электроэнергии. ВРА устанавливает свои тарифные ставки на минимально возможном уровне, согласующемся с хорошими бизнес - принципами и полным возмещением затрат, включая своевременный возврат федеральных инвестиций в систему.

Старшие должностные лица

Стив Райт, *администратор*

Стив Хикок, *заместитель администратора*

Рут Беннетт, *Главный офицер по эксплуатации*

Ален Бернс, *исполнительный вице-президент,*

Реструктуризация отрасли

Терри Эсвелт, *старший вице-президент*

Кадровые и бизнес ресурсы

Вики ВанЗандт, *Старший президент,*

Бизнес линии передачи

Пол Норман, *старший вице-президент,*

Бизнес электролинии

Рэнди Роуч, *старший вице-президент,*

Генеральный юрисконсульт

¹⁰ Наши публичные обязанности определяются четырьмя вышеперечисленными характеристиками.

Контактная информация

Общие офисы ВРА и веб-сайты

Головной офис ВРА • 905 N.E. 11th Ave. • P.O. Box 3621 • Portland, OR 97208
• (503) 230-3000
• Веб-сайт *www.bpa.gov*

Публичный информационный центр • 905 N.E. 11th Ave. • P.O. Box 3621 • Portland, OR 97208
• (503) 230-7334 • 1-800-622-4520

Общественное участие • P.O. Box 14428 • Portland, OR 97293-4428 • (503) 230-3478
• 1-800-622-4519

Офис в Вашингтоне, округ Колумбия • Forrestal Bldg., Room 8G-061 • 1000 Independence Ave., S.W.
• Washington, DC 20585
• (202) 586-5640

Программа для свидетелей преступлений • 1-800-437-2744 • Для сообщения о преступлениях сотрудникам ВРА.

Бизнес линии передачи

Региональный офис

Головной офис TBL • P.O. Box 491
• Vancouver, WA 98666-0491 • (360) 418-2000

Юджин региональный офис • 86000 Hwy. 99S.
• Eugene, OR 97405 • (541) 465-6991

Айдахо Фолз региональный офис • 1350 Lindsay Blvd.
• Idaho Falls, ID 83402 • (208) 524-8750

Олимпия региональный офис • 5240 Trosper Rd. S.W.
• Olympia, WA 98512-5623 • (360) 704-1601

Редмонд Региональный офис • 3655 W. Highway 126
• Redmond, OR 97756 • (541) 548-4015, ext. 3225

Снохомиш региональный офис • 914 Ave. D
• Snohomish, WA 98290 • (360) 568-4962

Спокейн региональный офис • 2410 E. Hawthome Rd.
• Mead, WA 99021 • (509) 358-7376

Вала Вала региональный офис • 6 W. Rose St., Suite 400
• Walla Walla, WA 99362 • (509) 527-6241

Бизнес электролинии

Центры обслуживания потребителей

Бенд - Центр обслуживания потребителей • 1011 S.W. Emkay Dr., Suite 211
• Bend, OR 97702 • (541) 318-1680

Биг Арм - Центр обслуживания потребителей • P.P. Box 40
• Big Arm, MT 5991 • (406) 849-5034

Бэрли - Центр обслуживания потребителей • 2700 Overland
• Burley, ID 83318 • (208) 678-9481

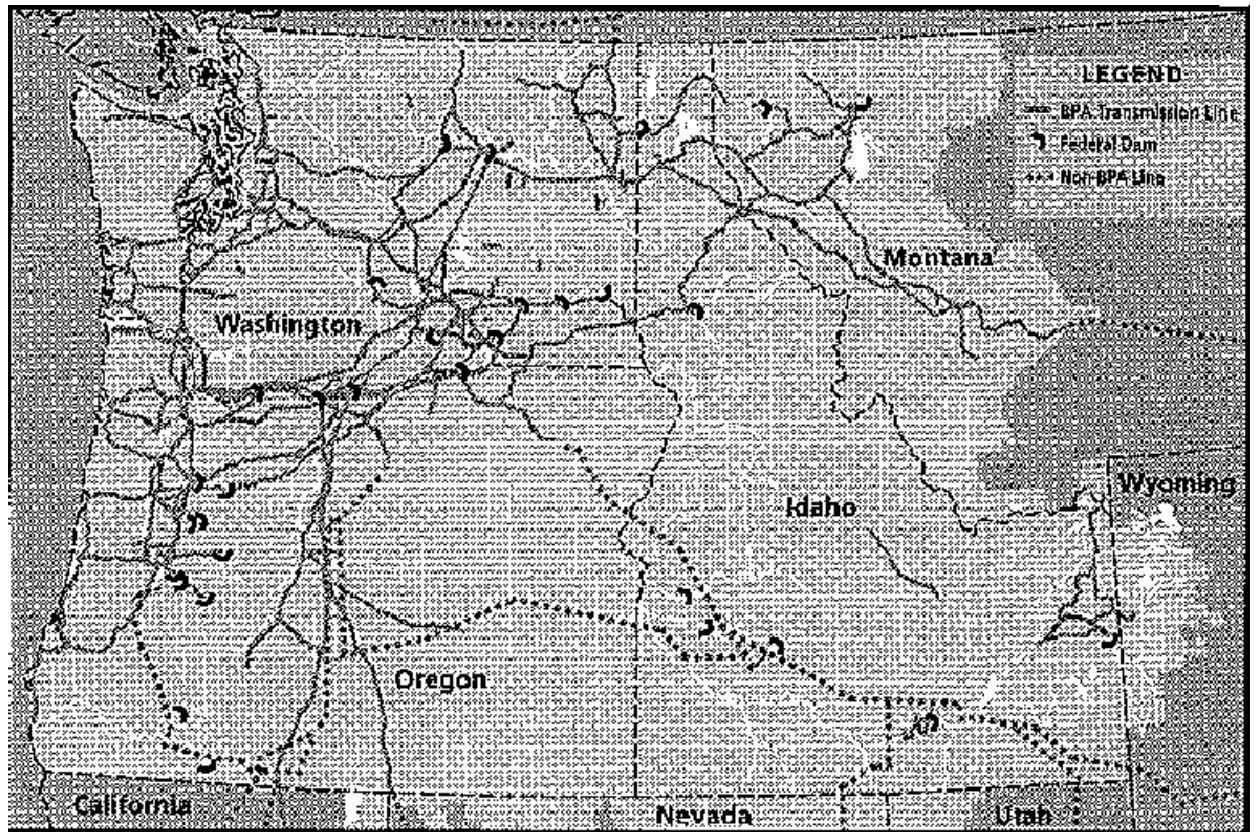
**Центр обслуживания потребителей Восточной зоны • 707 W. Main Ave.,
Suite 500**
• Spokane, WA 99201 • (509) 358-7409

Ричланд - Центр обслуживания потребителей • Kootenai Bldg., Room 215
• North Power Plant Loop • P.O. Box 968
• Richland, WA 99352 • (509) 372-5771

Сиэтл - Центр обслуживания потребителей • 909 First Ave., Suite 380
• Seattle, WA 98104-3636 • (206) 220-6759

**Центр обслуживания потребителей Западной зоны • 905 N.E. 11th Ave. • P.O.
Box 3621**
• Portland, OR 97208 • (503) 230-3584

Система передачи и федеральные плотины



Май 2005 г.