Exh. RJM-2
Docket UE-230172
Witness: Ramon J. Mitchell

BEFORE THE WASHINGTON
UTILITIES AND TRANSPORTATION COMMISSION

WASHINGTON UTILITIES AND TRANSPORTATION COMMISSION, Complainant, v. PACIFICORP dba PACIFIC POWER & LIGHT COMPANY Respondent.	Docket UE-230172

PACIFICORP

EXHIBIT OF RAMON J. MITCHELL

Washington-Allocated Net Power Costs

March 2023 (REFILED April 19, 2023)

WAGRC24	Total	Jan-24	Feb-24	Mar-24	Apr-24	May-24	Jun-24	Jul-24	Aug-24	Sep-24	Oct-24	Nov-24	Dec-24
Special Sales For Resale													
Long Term Firm Sales													
Black Hills	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Hurricane Sale	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Leaning Juniper Revenue	$ 28,197	$ 2,096	$ 1,875	$ 2,220	$ 1,295	$ 1,623	$ 1,786	$ 4,459	$ 4,392	$ 3,050	$ 1,934	$ 1,535	$ 1,933
PSCo_Sale	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Total Long Term Firm Sales	$ 28,197	$ 2,096	$ 1,875	$ 2,220	$ 1,295	$ 1,623	$ 1,786	$ 4,459	$ 4,392	$ 3,050	$ 1,934	$ 1,535	$ 1,933
Short Term Firm Sales													
Borah	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
COB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Colorado	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Four Corners	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Idaho	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Mead	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Mid Columbia	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Mona	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
NOB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Palo Verde	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
SP15	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Utah	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Washington	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
West Main	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Wyoming	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Total Short Term Firm Sales	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
System Balancing Sales													
COB	$ 8,803,022	$ 931,076	$ 608,701	$ 447,177	$ 290,757	$ 337,996	$ 503,789	$ 613,220	$ 740,779	$ 1,179,101	$ 1,041,170	$ 991,042	$ 1,118,213
Four Corners	$ 6,543,108	$ 1,056,396	$ 470,432	$ 501,300	$ 344,525	$ 207,462	$ 332,311	$ 384,966	$ 280,869	$ 682,783	$ 558,245	$ 756,051	$ 967,769
Mead	$ 101,798	$ 14,043	$ 3,648	$ (429)	$ 14,891	$ 1,076	$ 2,729	$ 10,070	$ 24,175	$ 31,798	$ 12,952	$ 1,956	$ (15,112)
Mid Columbia	$ 17,101,195	$ 2,369,926	$ 1,326,144	$ 981,119	$ 790,403	$ 615,040	$ 363,969	$ 2,210,218	$ 2,527,543	$ 1,767,528	$ 1,402,488	$ 1,152,596	$ 1,594,221
Mona	$ 1,654,370	$ 243,228	$ 235,697	$ 95,061	$ 24,489	$ 8,875	$ 124,893	$ 66,609	$ 122,241	$ 414,136	$ 100,432	$ 81,161	$ 137,547
NOB	$ 1,376,513	$ 131,742	$ 113,121	$ 113,656	$ 42,179	$ 32,150	$ 98,877	$ 146,686	$ 213,332	$ 191,773	$ 111,818	$ 109,600	$ 71,579
Palo Verde	$ 449,155	$ 55,841	$ 32,167	$ 26,859	$ 6,416	$ 3,899	$ 41,143	$ 44,007	$ 102,910	$ 28,544	$ 33,526	$ 38,060	$ 35,783
Trapped Energy	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Total System Balancing Sales	$ 20,295,959	$ -	$ -	$ -	$ 653,624	$ 740,014	$ 1,467,711	$ 3,475,776	$ 4,011,850	$ 3,581,864	$ 3,260,629	$ 3,104,491	$ -
Total Special Sales For Resale	$ 20,324,156	$ 2,096	$ 1,875	$ 2,220	$ 654,918	$ 741,637	$ 1,469,497	$ 3,480,235	$ 4,016,242	$ 3,584,915	$ 3,262,564	$ 3,106,025	$ 1,933

Purchased Power & Net Interchange															
Long Term Firm Purchases															
Appaloosa 1A Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Appaloosa 1B Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Castle Solar UoU	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Castle Solar IHC	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Cedar Springs Wind	$ 938,684	$ 107,622	$ 90,691	$ 82,361	$ 81,067	$ 66,290	$ 59,353	$ 59,265	$ 46,755	$ 66,024	$ 87,012	$ 85,241	$ 107,003		
Cedar Springs Wind III	$ 713,272	$ 81,806	$ 68,902	$ 62,573	$ 61,605	$ 50,368	$ 45,108	$ 45,030	$ 35,522	$ 50,173	$ 66,118	$ 64,774	$ 81,294		
Cedar Springs Wind IV	$ 3,484	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 3,484		
Combine Hills Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Cove Mountain Solar	$ 305,176	$ 14,610	$ 15,898	$ 26,756	$ 29,128	$ 33,526	$ 36,056	$ 34,975	$ 33,094	$ 28,379	$ 22,845	$ 16,414	$ 13,495		
Cove Mountain Solar II	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Deseret Purchase	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Eagle Mountain - UAMPS/UMPA	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Elektron Solar 20yr	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Elektron Solar 25yr	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Gemstate	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Graphite Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Hermiston Purchase	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Horseshoe Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Hunter Solar	$ 561,006	$ 29,468	$ 34,600	$ 50,894	$ 53,117	$ 60,569	$ 62,677	$ 59,585	$ 56,012	$ 52,227	$ 44,570	$ 31,611	$ 25,675		
Hurricane Purchase	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
MagCorp Buythru	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
MagCorp Reserves	$ 260,439	$ 21,757	$ 21,117	$ 21,757	$ 21,757	$ 21,757	$ 21,757	$ 21,757	$ 21,757	$ 21,757	$ 21,757	$ 21,757	$ 21,757		
Milican Solar	$ 231,296	$ 7,605	$ 12,020	$ 17,781	$ 22,381	$ 26,564	$ 28,915	$ 32,562	$ 28,773	$ 23,156	$ 15,162	$ 9,711	$ 6,664		
Milford Solar	$ 553,529	$ 27,976	$ 33,367	$ 47,521	$ 52,858	$ 62,143	$ 65,520	$ 58,348	$ 56,171	$ 52,397	$ 42,258	$ 30,744	$ 24,225		
Nucor	$ 568,873	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406	$ 47,406		
Old Mill Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Monsanto Reserves	$ 1,643,633	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969	$ 136,969		
Pavant III Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
PGE Cove	$ 10,663	$ 889	$ 889	$ 889	$ 889	$ 889	$ 889	$ 889	$ 889	$ 889	$ 889	$ 889	$ 889		
Prineville Solar	$ 154,101	$ 5,221	$ 8,251	$ 11,814	$ 14,870	$ 17,649	$ 19,210	$ 21,633	$ 19,116	$ 15,384	$ 10,073	$ 6,452	$ 4,427		
Rocket Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Sigurd Solar	$ 470,784	$ 24,577	$ 28,420	$ 40,471	$ 44,187	$ 50,786	$ 55,818	$ 51,895	$ 47,572	$ 44,414	$ 36,040	$ 25,328	$ 21,276		
Skysol Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Small Purchases east	$ 1,088	$ 89	$ 92	$ 89	$ 89	$ 94	$ 92	$ 93	$ 92	$ 88	$ 88	$ 92	$ 90		
Small Purchases west	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Soda Lake Geothermal	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Three Buttes Wind	$ 1,664,239	$ 224,400	$ 154,360	$ 171,742	$ 129,953	$ 114,798	$ 96,954	$ 64,782	$ 76,362	$ 95,301	$ 139,542	$ 189,188	$ 206,855		
Top of the World Wind	$ 3,086,963	$ 261,464	$ 244,595	$ 261,464	$ 253,030	$ 261,464	$ 253,030	$ 261,464	$ 261,464	$ 253,030	$ 261,464	$ 253,030	$ 261,464		
Wolverine Creek Wind	$ 856,554	$ 63,329	$ 75,212	$ 94,304	$ 86,772	$ 65,523	$ 70,390	$ 55,758	$ 53,036	$ 62,637	$ 68,951	$ 80,159	$ 80,480		
Glen Canyon	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Rush Lake	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Fremont Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Green River Energy Center	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Anticline Wind	$ 1,488	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,488		
Boswell Springs Wind	$ 4,556	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 4,556		
Two River Wind LLC	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Cedar Creek	$ 783,902	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,573	$ 109,885	$ 86,940	$ 104,518	$ 174,059	$ 170,148	$ 136,779		
UT Schedule Adjustment	$ 650,922	$ 46,858	$ 46,642	$ 46,583	$ 46,601	$ 46,858	$ 69,754	$ 69,184	$ 69,184	$ 69,074	$ 46,720	$ 46,743	$ 46,720		
Long Term Firm Purchases Total	$ 13,464,649	$ 1,102,046	$ 1,019,432	$ 1,121,374	$ 1,082,680	$ 1,063,653	$ 1,071,471	$ 1,131,482	$ 1,077,113	$ 1,123,823	$ 1,221,922	$ 1,216,657	$ 1,232,996		

Qualifying Facilities														
QF California	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
QF Idaho	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
QF Oregon	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
QF Utah	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
QF Washington	$ 595,442	$ 5,111	$ 10,028	$ 16,495	$ 31,298	$ 61,974	$ 118,753	$ 133,374	$ 117,176	$ 75,316	$ 15,663	$ 5,880	$ 4,373	
QF Wyoming	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Biomass One QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Chopin Wind QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
DCFP QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Enterprise Solar I QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Escalante Solar I QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Escalante Solar II QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Escalante Solar III QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Five Pine Wind QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Granite Mountain East Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Granite Mountain West Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Iron Springs Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Latigo Wind Park QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Mountain Wind 1 QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Mountain Wind 2 QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
North Point Wind QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Oregon Wind Farm QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Orchard Wind 1 QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Orchard Wind 2 QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Orchard Wind 3 QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Orchard Wind 4 QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Pavant II Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Pioneer Wind Park I QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Power County North Wind QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Power County South Wind QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Roseburg Dillard QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Sage I Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Sage II Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Sage III Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Spanish Fork Wind 2 QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Sunnyside QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Sweetwater Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Tesoro QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Threemile Canyon Wind QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Three Peaks Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Utah Pavant Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Utah Red Hills Solar QF	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Qualifying Facilities Total	$ 595,442	$ 5,111	$ 10,028	$ 16,495	$ 31,298	$ 61,974	$ 118,753	$ 133,374	$ 117,176	$ 75,316	$ 15,663	$ 5,880	$ 4,373	
Mid-Columbia Contracts														
Douglas - Wells	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Grant Reasonable	$ (732,249)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	$ (61,021)	
Grant Meaningful Priority	$ 5,066,719	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	$ 422,227	
Grant Surplus	$ 195,370	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	$ 16,281	
Grant - Priest Rapids	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Mid-Columbia Contracts Total	$ 4,529,840	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	$ 377,487	
Total Long Term Firm Purchases	$ 18,589,931	$ 1,484,644	$ 1,406,946	$ 1,515,356	$ 1,491,465	$ 1,503,114	$ 1,567,711	$ 1,642,343	$ 1,571,775	$ 1,576,626	$ 1,615,072	$ 1,600,024	$ 1,614,856	
Storage & Exchange														
Rush lake_BESS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Fremont Solar_BESS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Green River Energy Center_BESS	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Umpqua Storage Placeholder	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Cowlitz Swift	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
PSCo Exchange	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
PSCO FC III	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Redding Exchange	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
SCL State Line	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Total Storage & Exchange	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	

Short Term Firm Purchases														
Borah	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
COB	$ 1,615,172	$ 233,380	$ 224,404	$ 233,380	$ -	$ -	$ -	$ 312,003	$ 324,003	$ 288,003	$ -	$ -	$ -	$ -
Colorado	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Four Corners	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Idaho	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Mead	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Mid Columbia	$ 456,352	$ 154,093	$ 148,166	$ 154,093	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Mona	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
NOB	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Palo Verde	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
SP15	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Utah	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Washington	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
West Main	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Wyoming	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -
Total Short Term Firm Purchases	$ 2,071,525	$ 387,473	$ 372,570	$ 387,473	$ -	$ -	$ -	$ 312,003	$ 324,003	$ 288,003	$ -	$ -	$ -	$ -
System Balancing Purchases														
COB	$ 5,091,828	$ 284,601	$ 600,445	$ 633,222	$ 70,660	$ 169,339	$ 311,274	$ 1,122,462	$ 916,693	$ 417,198	$ 225,866	$ 144,203	$ 195,865	
Four Corners	$ 4,807,488	$ 431,185	$ 287,457	$ 246,409	$ 206,008	$ 211,778	$ 295,842	$ 900,617	$ 477,522	$ 673,337	$ 385,408	$ 315,925	$ 375,999	
Mead	$ 213,487	$ 4,056	$ -	$ 6,164	$ 7,135	$ -	$ 28,571	$ 2,436	$ 52,333	$ 30,820	$ 1,080	$ 6,629	$ 74,264	
Mid Columbia	$ 51,991,762	$ 5,155,993	$ 2,848,715	$ 2,803,853	$ 2,642,830	$ 3,385,076	$ 3,464,564	$ 8,129,741	$ 8,442,816	$ 4,529,891	$ 2,999,597	$ 2,553,898	$ 5,034,790	
Mona	$ 1,498,766	$ 122,122	$ 192,252	$ 76,432	$ 26,062	$ 18,103	$ 164,876	$ 27,615	$ 106,259	$ 362,205	$ 126,655	$ 106,973	$ 169,212	
NOB	$ 10,851,021	$ 1,095,155	$ 960,936	$ 759,418	$ 168,307	$ 650,868	$ 589,798	$ 1,499,675	$ 1,420,699	$ 1,187,982	$ 677,575	$ 796,295	$ 1,044,314	
Palo Verde	$ 1,654,901	$ 210,507	$ 97,648	$ 133,711	$ 54,726	$ 104,277	$ 121,975	$ 216,652	$ 273,570	$ 8,261	$ 155,145	$ 140,339	$ 138,091	
EIM Imports/Exports	$ (10,535,276)	$ (1,194,103)	$ (903,514)	$ (796,658)	$ (594,137)	$ (620,053)	$ (646,641)	$ (1,168,508)	$ (1,215,970)	$ (1,017,497)	$ (695,021)	$ (737,059)	$ (946,115)	
Emergency Purchases	$ 185,790	$ -	$ -	$ 1,616	$ -	$ 50,148	$ 3,492	$ 92,565	$ 23,480	$ 50	$ 14,438	$ -	$ -	
Total System Balancing Purchases	$ 78,932,940	$ 15,226,476	$ 10,514,085	$ 6,388,764	$ 2,581,591	$ 3,969,536	$ 4,052,184	$ 8,823,642	$ 8,734,526	$ 6,192,247	$ 1,110,904	$ 3,327,203	$ 8,011,781	
Total Purchased Power & Net Interchange	$ 99,594,396	$ 17,098,592	$ 12,293,601	$ 8,291,594	$ 4,073,055	$ 5,472,650	$ 5,619,895	$ 10,777,988	$ 10,630,305	$ 8,056,876	$ 2,725,976	$ 4,927,227	$ 9,626,637	
Wheeling & U. of F. Expense														
Firm Wheeling	$ 13,145,245	$ 996,559	$ 1,040,484	$ 1,103,035	$ 1,119,006	$ 1,061,668	$ 1,130,277	$ 1,345,301	$ 1,208,371	$ 1,170,712	$ 1,012,555	$ 919,894	$ 1,037,383	
C&T EIM Admin fee	$ 208,271	$ 16,031	$ 14,685	$ 17,567	$ 16,787	$ 17,644	$ 17,757	$ 17,934	$ 19,520	$ 17,382	$ 17,242	$ 17,061	$ 18,661	
ST Firm & Non-Firm	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Total Wheeling & U. of F. Expense	$ 13,353,516	$ 1,012,589	$ 1,055,170	$ 1,120,603	$ 1,135,793	$ 1,079,311	$ 1,148,034	$ 1,363,235	$ 1,227,891	$ 1,188,094	$ 1,029,797	$ 936,955	$ 1,056,044	
Coal Fuel Burn Expense														
Colstrip	$ 2,291,937	$ 149,656	$ 176,582	$ 209,706	$ 196,650	$ 224,553	$ 211,078	$ 229,567	$ 234,025	$ 217,499	$ 110,695	$ 132,934	$ 198,990	
Craig	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Dave Johnston	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Hayden	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Hunter	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Huntington	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Jim Bridger	$ 36,996,494	$ 3,547,012	$ 3,342,532	$ 3,462,747	$ 2,936,314	$ 1,920,326	$ 2,472,047	$ 3,477,167	$ 3,134,047	$ 2,566,931	$ 3,539,293	$ 3,428,599	$ 3,169,478	
Naughton	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Wyodak	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Total Coal Fuel Burn Expense	$ 39,288,430	$ 3,696,668	$ 3,519,114	$ 3,672,452	$ 3,132,965	$ 2,144,880	$ 2,683,126	$ 3,706,734	$ 3,368,072	$ 2,784,430	$ 3,649,988	$ 3,561,533	$ 3,368,468	
Gas Fuel Burn Expense														
Chehalis	$ 26,645,325	$ 4,543,319	$ 3,226,994	$ 2,325,251	$ 1,463,393	$ 1,460,941	$ 731,557	$ 1,947,546	$ 1,936,001	$ 1,620,118	$ 1,602,812	$ 2,552,445	$ 3,234,947	
Currant Creek	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Gadsby	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Gadsby CT	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Hermiston	$ 10,444,408	$ 1,483,626	$ 1,276,432	$ 619,738	$ 701,907	$ 333,832	$ 467,169	$ 606,214	$ 939,692	$ 902,312	$ 941,577	$ 1,139,623	$ 1,032,287	
Jim Bridger – Gas	$ 25,757,321	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 1,292,453	$ 2,920,445	$ 3,598,945	$ 3,822,704	$ 3,140,540	$ 3,384,632	$ 3,594,812	$ 4,002,790	
Lake Side 1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Lake Side 2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Naughton - Gas	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Total Gas Fuel Burn	$ 62,847,055	$ 6,026,945	$ 4,503,426	$ 2,944,989	$ 2,165,300	$ 3,087,226	$ 4,119,172	$ 6,152,705	$ 6,698,397	$ 5,662,971	$ 5,929,021	$ 7,286,880	$ 8,270,024	
Gas Physical	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Gas Swaps	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Clay Basin Gas Storage	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	
Pipeline Reservation Fees	$ 3,898,888	$ 301,385	$ 317,472	$ 443,082	$ 332,846	$ 401,815	$ 404,197	$ 236,073	$ 208,614	$ 258,532	$ 496,570	$ 389,886	$ 108,416	
Total Gas Fuel Burn Expense	$ 66,745,943	$ 6,328,331	$ 4,820,897	$ 3,388,071	$ 2,498,145	$ 3,489,040	$ 4,523,369	$ 6,388,778	$ 6,907,011	$ 5,921,503	$ 6,425,592	$ 7,676,766	$ 8,378,440	

Other Generation															
Blundell	$ 329,287	$ 33,770	$ 17,437	$ 6,708	$ 31,584	$ 15,866	$ 29,803	$ 31,841	$ 32,774	$ 31,512	$ 30,567	$ 32,901	$ 34,523		
Blundell Bottoming Cycle	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Cedar Springs Wind II	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Dunlap I Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Ekola Flats Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Foote Creek I Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Foote Creek II Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Foote Creek III Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Foote Creek IV Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Glenrock Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Glenrock III Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Goodnoe Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
High Plains Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Leaning Juniper 1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Marengo I Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Marengo II Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
McFadden Ridge Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Pryor Mountain Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Rolling Hills Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Seven Mile Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Seven Mile II Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Black Cap Solar	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
TB Flats Wind	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
TB Flats Wind II	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Rock Creek 1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Rock Creek 2	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Rock River 1	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Integration Charge	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -		
Total Other Generation	$ 329,287	$ 33,770	$ 17,437	$ 6,708	$ 31,584	$ 15,866	$ 29,803	$ 31,841	$ 32,774	$ 31,512	$ 30,567	$ 32,901	$ 34,523		
Net Power Cost	**$ 198,987,417**	**$ 28,167,855**	**$ 21,704,345**	**$ 16,477,207**	**$ 10,216,625**	**$ 11,460,111**	**$ 12,534,729**	**$ 18,788,342**	**$ 18,149,812**	**$ 14,397,500**	**$ 10,599,356**	**$ 14,029,356**	**$ 22,462,179**		