

Раскрытие информации сетевой организацией ОАО «Уральский электрохимический комбинат» за 2013 год в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. №24.

1. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии оказываемые ОАО "Уральский электрохимический комбинат", утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссией Свердловской области от 18.12.2012 г. № 210-ПК

	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание сетей	ставка на оплату потерь технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч
с 1 января по 30 июня 2013 года	105 651	21	230
с 1 июля по 31 декабря 2013 года	89 462	17	244

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии оказываемые ОАО "Уральский электрохимический комбинат", утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссией Свердловской области от 18.12.2013 г. № 138-ПК

	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание сетей	ставка на оплату потерь технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт*ч	руб./МВт*ч
с 1 января по 30 июня 2014 года	89 462	17	244
с 1 июля по 31 декабря 2014 года	85 405	23	253

2. Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН

Фактические показатели за 2013 год (млн.кВтч)

п/п	Показатели	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл.энергии в сеть всего, в том числе	1311,606	1166,678		359,926	0,143
1.1.	из смежной сети всего, в том числе	215,141	0,000		214,998	0,143
1.1.1.	ВН	214,998	0,000		214,998	0,000
1.1.2.	СН1	0,000	0,000		0,000	0,000
1.1.3.	СН11	0,143	0,000		0,000	0,143
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	144,928	0,000		144,928	0,000
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)		1166,68			
1.3.	поступление эл.энергии от других сетевых организаций всего, в т.ч.	1166,68	1166,68		0,00	0,00
1.3.1	от МРСК	1166,68	1166,68		0,00	0,00
1.3.2	от других СО		0,00			
2.	Потери электроэнергии в сети	16,245	7,444		8,791	0,010
	то же в %	1,239	0,638		2,462	7,628
3.	Полезный отпуск из сети в т.ч.	1295,361	944,093		351,135	0,133
3.1.	конечным потребителям ЭСО (в т.ч. собственное потребление)	1157,819	808,223		349,463	0,133
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,000	0,000		0,000	0,000
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций	137,542	135,870		1,672	0,000
3.2.1.	в сети МУП "Электросети"НГО	125,414	123,952		1,462	0,000
3.2.2.	в сети ООО "Промэнергосеть"	12,128	11,918		0,210	0,000

3. Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН11 и НН

Фактические показатели за 2013 год (МВт)						
п/п	Показатели	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление эл.энергии в сеть всего, в том числе	171,362	150,460		53,687	0,108
1.1.	из смежной сети всего, в том числе	32,893	0,000		32,785	0,108
1.1.1.	ВН	32,785	0,000		32,785	0,000
1.1.2.	СН1	0,000	0,000		0,000	0,000
1.1.3.	СН11	0,108	0,000		0,000	0,108
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	20,902	0,000		20,902	0,000
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)		150,46			
1.3.	поступление эл.энергии от других сетевых организаций всего, в т.ч.	150,46	150,46		0,00	0,00
1.3.1	от МРСК	150,46	150,46		0,00	0,00
1.3.2	от других СО		0,00			
2.	Потери электроэнергии в сети	2,261	0,960		1,293	0,008
	то же в %	1,239	0,638		2,462	7,628
3.	Полезный отпуск из сети в т.ч.	169,101	116,607		52,394	0,100
3.1.	конечным потребителям ЭСО (в т.ч. собственное потребление)	143,257	91,003		52,154	0,100
3.1.1.	в том числе потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,000	0,000		0,000	0,000
3.2.	сальдо переток в сети других сетевых организаций	25,844	25,604		0,240	0,000
3.2.1.	в сети МУП "Электросети"НГО	22,403	22,197		0,206	0,000
3.2.2.	в сети ООО "Промэнергосеть"	3,441	3,407		0,034	0,000

4. Затраты на покупку потерь в собственных сетях за 2013 год составили 43,173 тыс.рублей.
5. Уровень нормативных потерь электроэнергии на текущий период установлен 1,221%. Решение о принятии – выписка из протокола заседания Правления Региональной энергетической комиссии Свердловской области №38 от 18.12.2012.
6. Закупка электрической энергии для компенсации потерь в сетях – 26,65 МВтч, стоимость 1 кВтч – 1,62 руб.
7. ОАО «Уральский электрохимический комбинат» оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории г. Новоуральска Свердловской области в районах промзоны, базы УРСа, промплощадок ОАО «УЭХК».
8. Информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности электрических сетей ОАО «УЭХК» на открытых питающих центрах электроснабжения потребителей за 2013 год

№	Питающий центр/зона	Резерв мощности, кВА		
		Текущий резерв мощности для присоединения потребителей	С учетом заключенных договоров на технологическое присоединение	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей
1	РП-1	150 кВА	-	150 кВА
2	РП-4	200 кВА	-	200 кВА
3	ТП-10	260 кВА	-	260 кВА
4	ТП-16	50 кВА	-	50 кВА
5	ТП-16 А	200 кВА	-	200 кВА
6	ТП-17	нет	-	нет
7	ТП-20	50 кВА	-	50 кВА
8	ТП-28	600 кВА	-	600 кВА
9	ТП-30	400 кВА	400 кВА	нет
10	ТП-30 ст.Северная	100 кВА	-	100 кВА
11	ТП-31	нет	-	нет
12	ТП-32	100 кВА	-	100 кВА
13	ТП-33	200 кВА	100 кВА	100 кВА
14	ТП-34	400 кВА	400 кВА	нет
15	ТП-35	250 кВА	250 кВА	нет
16	ТП-39	50 кВА	-	50 кВА
17	ТП-40	нет	-	нет
18	ТП-41	нет	-	нет
19	ТП-42	нет	-	нет
20	ТП-45	нет	-	нет
21	ТП-47	250 кВА	-	250 кВА
22	ТП-48	300 кВА	-	300 кВА
23	ТП-49	нет	-	нет
24	ТП-50	нет	-	нет
25	ТП-58	150 кВА	-	150 кВА

26	ТП-59	200 кВА	-	200 кВА
27	ТП-70	нет	-	нет
28	ТП-98	500 кВА	-	500 кВА
29	ТП-99	100 кВА	-	100 кВА
30	ТП-106	100 кВА	-	100 кВА
31	ТП-108	нет	-	нет
32	ТП-110	150 кВА	-	150 кВА
33	ТП-113	нет	-	нет
34	ТП-154	200 кВА	-	200 кВА
35	ТП-1 м/з	100 кВА	-	100 кВА
36	ТП-1 х/з	нет	-	нет
37	ТП-2 х/з	нет	-	нет
38	ТП-3 Гаражей	нет	-	нет
39	ТП-3 Зоны	нет	-	нет
40	ТП-Мотоклуба	нет	-	нет
41	ТП-Стрельбища	нет	-	нет

9. Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии на открытых центрах питания цеха сетей и подстанций ОАО «УЭХК» в 2013 году, кВт ч – 0.*

*Аварийных случаев отключения оборудования в 2013 г не было.

10. Информация о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, в разбивке по уровням напряжения за 2013 год

Уровень напряжения	Резервируемая мощность, МВт
ВН	0
СН1	0
СН2	48,40
НН	1,05

11. Выполнение технологических подключений к электрическим сетям открытых центров питания цеха сетей и подстанций ОАО «УЭХК» за 2013 год

Поданных заявок на технологическое подключение	-
Заявленная мощность, кВт	-
Заключенных договоров об осуществлении технологического подключения	-
Аннулированных заявок	-
Выполненных присоединений/присоединенная мощность	-/-

12. В 2013 году не планировалось выполнение инвестиционных программ.
13. Способы приобретения, стоимость и объемы, необходимые для оказания услуг по передаче электроэнергии, осуществляются по **ЕДИНОМУ ОТРАСЛЕВОМУ СТАНДАРТУ ЗАКУПОК (ПОЛОЖЕНИЕ О ЗАКУПКЕ) ГОСУДАРСТВЕННОЙ КОРПОРАЦИИ ПО АТОМНОЙ ЭНЕРГИИ «РОСАТОМ»**, утвержденному решением наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 07 февраля 2012 № 37 с изменениями, утвержденными решением наблюдательного совета Госкорпорации «Росатом» от 15 февраля 2013 № 46, от 25 сентября 2013 № 53, от 03 декабря 2013 № 54.