



Открытое акционерное общество

«Разрез Тугуйский»

02.07.2014 № 07-1623

на № P15-6-II-19/711 от 04.06.14.

И.о. первого заместителя
директора – Главному
диспетчеру
Филиала ОАО «СО ЕЭС»
«Бурятское РДУ»
В.Г. Лазареву

Контрольный замер за 18.06.14г.

Направляем Вам результаты контрольного замера по подстанции 220/110/35 кВ «Саган-Нур» за 18.06.2014 г.

Максимальные и минимальные активные мощности, кВт.

Вид нагрузки	ВЛ -3190		ВЛ -3191	
	Время московское	Нагрузка, кВт	Время московское	Нагрузка, кВт
<i>Максимальная</i>	00:00	6317	09:00	8438
<i>Минимальная</i>	06:00	3667	03:00	5258

Сменность работы –2 смены по 12 ч.

Результаты контрольного замера в электронном виде направлены на электронный адрес Е.А. Бельшевой, А.С. Шобогорова.

Исполнительный директор

В.Н. Кулецкий

Полянская С.А.
23-411

**СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ РЕЗУЛЬТАТОВ ЗАМЕРА
АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ
по ОАО "Разрез Тугнуйский"
за 18.06.2014г.**

Часы	Время московское	Время местное	Часовые активные мощности (кВт)	Часовые реактивные мощности (кВар)	Мощности включенных КБ(кВар)
1	0.00 -01.00	05.00-06.00	13201	4746	
2	01.00-02.00	06.00-07.00	12503	5527	
3	02.00-03.00	07.00-08.00	12743	4830	
4	03.00-04.00	08.00-09.00	9744	3297	
5	04.00-05.00	09.00-10.00	12004	3620	
6	05.00-06.00	10.00-11.00	11143	3146	
7	06.00-07.00	11.00-12.00	11201	3881	
8	07.00-08.00	12.00-13.00	12314	4456	
9	08.00-09.00	13.00-14.00	14167	5086	
10	09.00-10.00	14.00-15.00	13520	4553	
11	10.00-11.00	15.00-16.00	13465	4225	
12	11.00-12.00	16.00-17.00	12873	4990	
13	12.00-13.00	17.00-18.00	13562	5326	
14	13.00-14.00	18.00-19.00	12142	4889	
15	14.00-15.00	19.00-20.00	11781	4733	
16	15.00-16.00	20.00-21.00	11176	4103	
17	16.00-17.00	21.00-22.00	12487	4544	
18	17.00-18.00	22.00-23.00	12886	4691	
19	18.00-19.00	23.00-24.00	12894	4780	
20	19.00-20.00	00.00-01.00	11890	5561	
21	20.00-21.00	01.00-02.00	13054	4519	
22	21.00-22.00	02.00-03.00	13663	4864	
23	22.00-23.00	03.00-04.00	13700	5036	
24	23.00-24.00	04.00-05.00	13503	4507	
Суточное потребление			301615	109910	

Сменность работы предприятия двухсменная

Исполнительный директор _____

 В.Н. Кулецкий

Главный энергетик: _____

 Г.В. Шаманаев

Суточная ведомость контрольного замера ПС 220/110/35 кВ "Саган-Нур" за 18.06.2014г.

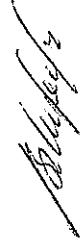
Часы	Время московское	Время местное	Шины 220 кВ		ввод 220 кВ			ввод 110 кВ			ввод 35 кВ			Мощность включенных КБ (кВар)			
			I сш. кВ U	II сш. кВ U	АТ-1		АТ-2		АТ-1		АТ-2		ф. 3190		ф. 3191		
					кВт P	кВар Q	кВт P	кВар Q	кВт P	кВар Q	кВт P	кВар Q	кВт P		кВар Q		
1	0 00-01.00	05.00-06.00	240	240										6317	2285	6884	2461
2	01.00-02.00	06.00-07.00	240	240										5065	2856	7438	2671
3	02.00-03.00	07.00-08.00	240	240										5708	2646	7035	2184
4	03.00-04.00	08.00-09.00	242	242										4486	2289	5258	1008
5	04.00-05.00	09.00-10.00	242	242										5620	2604	6384	1016
6	05.00-06.00	10.00-11.00	243	243										4460	2524	6682	622
7	06.00-07.00	11.00-12.00	242	242										3667	2369	7535	1512
8	07.00-08.00	12.00-13.00	243	243										4318	2365	7997	2092
9	08.00-09.00	13.00-14.00	243	243										5800	2688	8366	2398
10	09.00-10.00	14.00-15.00	242	242										5082	2352	8438	2201
11	10.00-11.00	15.00-16.00	243	243										5162	2138	8303	2087
12	11.00-12.00	16.00-17.00	242	242										5250	2276	7623	2713
13	12.00-13.00	17.00-18.00	242	242										5489	2125	8072	3200
14	13.00-14.00	18.00-19.00	242	242										4796	2029	7346	2860
15	14.00-15.00	19.00-20.00	243	243										5111	2033	6670	2701
16	15.00-16.00	20.00-21.00	242	242										5271	1924	5905	2180
17	16.00-17.00	21.00-22.00	240	240										5221	2045	7266	2499
18	17.00-18.00	22.00-23.00	241	242										4670	2087	8215	2604
19	18.00-19.00	23.00-24.00	240	240										4948	2268	7946	2512
20	19.00-20.00	00.00-01.00	240	241										5414	2100	6476	3461
21	20.00-21.00	01.00-02.00	240	240										5275	2138	7778	2381
22	21.00-22.00	02.00-03.00	241	240										5645	2045	8018	2818
23	22.00-23.00	03.00-04.00	240	240										5725	2251	7976	2785
24	23.00-24.00	04.00-05.00	241	240										5624	2201	7879	2306

среднесуточный cos φ = 0,94

среднесуточный tg φ = 0,36

Исполнительный директор:

В.Н. Кулецкий



Главный энергетик:

П.В. Шаманаев



СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ РЕЗУЛЬТАТОВ ЗАМЕРА
АКТИВНОЙ И РЕАКТИВНОЙ МОЩНОСТИ
по ПС "Саган - Нур" 220/110/35 кВ
за 18 июня 2014 г.

№	Время моск. Час.	Время мест. Час.	Показания счетчиков				Часовые акт. мощн.		Часовые реакт. мощн.		Мощности.	
			Р 3190	Р 3191	Q 3190	Q 3191	3190 кВт	3191 кВт	3190 кВар	3191 кВар	Р кВт	Q кВар
1.	0.00-01.00	05.00-06.00	8922,4406	14954,1354	2803,6032	1848,9778	6317	6884	2285	2461	13201	4746
2.	01.00-02.00	06.00-07.00	8922,7414	14954,4632	2803,7120	1849,0450	5065	7438	2856	2671	12503	5527
3.	02.00-03.00	07.00-08.00	8922,9826	14954,8174	2803,8480	1849,1722	5708	7035	2646	2184	12743	4830
4.	03.00-04.00	08.00-09.00	8923,2544	14955,1524	2803,9740	1849,2762	4486	5258	2289	1008	9744	3297
5.	04.00-05.00	09.00-10.00	8923,4680	14955,4028	2804,0830	1849,3242	5620	6384	2604	1016	12004	3620
6.	05.00-06.00	10.00-11.00	8923,7356	14955,7068	2804,2070	1849,3726	4460	6682	2524	622	11143	3146
7.	06.00-07.00	11.00-12.00	8923,9480	14956,0250	2804,3272	1849,4022	3667	7535	2369	1512	11201	3881
8.	07.00-08.00	12.00-13.00	8924,1226	14956,3838	2804,4400	1849,4742	4318	7997	2365	2092	12314	4456
9.	08.00-09.00	13.00-14.00	8924,3282	14956,7646	2804,5526	1849,5738	5800	8366	2688	2398	14167	5086
10	09.00-10.00	14.00-15.00	8924,6044	14957,1630	2804,6806	1849,6880	5082	8438	2352	2201	13520	4553
11	10.00-11.00	15.00-16.00	8924,8464	14957,5648	2804,7926	1849,7928	5162	8303	2138	2087	13465	4225
12	11.00-12.00	16.00-17.00	8925,0922	14957,9602	2804,8944	1849,8922	5250	7623	2276	2713	12873	4990
13	12.00-13.00	17.00-18.00	8925,3422	14958,3232	2805,0028	1850,0214	5489	8072	2125	3200	13562	5326
14	13.00-14.00	18.00-19.00	8925,6036	14958,7076	2805,1040	1850,1738	4796	7346	2029	2860	12142	4889
15	14.00-15.00	19.00-20.00	8925,8320	14959,0574	2805,2006	1850,3100	5111	6670	2033	2701	11781	4733
16	15.00-16.00	20.00-21.00	8926,0754	14959,3750	2805,2974	1850,4386	5271	5905	1924	2180	11176	4103
17	16.00-17.00	21.00-22.00	8926,3264	14959,6562	2805,3890	1850,5424	5221	7266	2045	2499	12487	4544
18	17.00-18.00	22.00-23.00	8926,5750	14960,0022	2805,4864	1850,6614	4670	8215	2087	2604	12886	4691
19	18.00-19.00	23.00-24.00	8926,7974	14960,3934	2805,5858	1850,7854	4948	7946	2268	2512	12894	4780
20	19.00-20.00	00.00-01.00	8927,0330	14960,7718	2805,6938	1850,9050	5414	6476	2100	3461	11890	5561
21	20.00-21.00	01.00-02.00	8927,2908	14961,0802	2805,7938	1851,0698	5275	7778	2138	2381	13054	4519
22	21.00-22.00	02.00-03.00	8927,5420	14961,4506	2805,8956	1851,1832	5645	8018	2045	2818	13663	4864
23	22.00-23.00	03.00-04.00	8927,8108	14961,8324	2805,9930	1851,3174	5725	7976	2251	2785	13700	5036
24	23.00-24.00	04.00-05.00	8928,0834	14962,2122	2806,1002	1851,4500	5624	7879	2201	2306	13503	4507
			8928,3512	14962,5874	2806,2050	1851,5598						
							124123	177492	54638	55272	301615	109910

cos = 0,94

tg = 0,36

Приложение № 71
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Фактические сведения о настройке и объемах управляющих воздействий автоматике частотной разгрузки и иных видов противоваварийной автоматике по данным контрольных и внеочередных замеров
за **18.06.2014** год

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.30 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	1 сентября отчетного года и 20 февраля года, следующего за отчетным; в течение 10 рабочих дней с даты проведения внеочередного замера	ежегодная; периодическая

Наименование отчитывающейся организации: ОАО «Разрез Тугнуйский»

Почтовый адрес: 671353, Республика Бурятия, Мухоршибирский район, п. Саган-Нур

Код			
Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКГУ
	12776421	81236842001	49014
	вида деятельности по ОКВЭД	правовой формы по ОКОПФ	организационно-формы собственности по ОКФС
		47	16

Раздел 1. Суммарные объемы автоматической частотной разгрузки (далее - АЧР) и частотного автоматического повторного включения (далее - ЧАПВ).

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3
Потребление	МВт	14,167
в том числе:		
потребление собственных нужд (далее – СН) тепловой электрической станции	МВт	
Спецочередь АЧР (далее – САЧР)	МВт	
Процент САЧР от потребления	%	
АЧР-1 (включая САЧР)	МВт	14,167
Процент АЧР-1 (включая САЧР) от потребления	%	100
АЧР-2 несовмещенная	МВт	
Процент АЧР-2 несовмещенная от потребления	%	
Сумма АЧР (АЧР-1 (включая САЧР) + АЧР-2 несовмещенная)	МВт	14,167
Процент АЧР от потребления	%	100
Процент АЧР в соответствии с заданием субъекта	%	

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1	2	3
оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		
1	2	3
Выполнение задания субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	%	
АЧР-2 совмещенная	МВт	
Процент АЧР-2совмещенная от АЧР-1 (без учета САЧР)	%	
Дополнительная разгрузка (далее - ДАР)	МВт	
Процент ДАР от потребления	%	
Всего ЧАПВ	МВт	14,167
Процент ЧАПВ от суммы АЧР	%	

Раздел 3. Настройка АЧР.

Объект	Присоединение	АЧР-1			АЧР-2			ЧАПВ			Нагрузка ¹⁾ , МВт			
		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		№ очереди	уставки		T ₁	T ₂	T ₃	T ₄
			с	Гц		с	Гц		с	Гц				
ПС «Саган-Нур»	ВЛ3190	17	0	47,0	17	54	48,7	15	49,6	13 201	11 201	13 520	12 886	
	ВЛ3191					20	49,6							

¹⁾ Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 4. Объем и состав воздействий на отключение нагрузки от иных видов противоаварийной автоматики (далее – ПА).

Наименование подстанции (электростанции), класс напряжения	Отключаемые присоединения, класс напряжения	Наименование устройства ПА, установленного на подстанции (электростанции), формирующего и реализующего воздействие	Высокочастотный приемник, диспетчерское наименование, номер команды	Мощность, введенная под воздействие ПА ¹⁾ , МВт			
				T ₁	T ₂	...	T _x
ПС «Саган-Нур»	ВЛ 3190	РЧ-1УХЛ4	-				
	ВЛ3191	РЧ-1УХЛ4					
ИТОГО по подстанции (электростанции):							

¹⁾ Отчетные данные представляются за каждый час контрольного замера, определенный заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Раздел 5. Контактная информация.

Контактная информация	Код строки	ФИО	Должность	Контактный телефон (с кодом города)	Электронный адрес
Руководитель организации	211	Кулецкий Валерий Николаевич	Исполнительный директор	8(30143)23-096 (приемная)	TravkovaAV@suek.ru; TugnuuRazrez@suek.ru (приемная)
Ответственный за заполнение формы	212	Шаманаев Павел Владимирович	Главный энергетик	8(30143)23-411	ShamanaevPV@suek.ru

Главный энергетик



П.В. Шаманаев