

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

ЖИТВАК А. Г.

Приложение к аттестату аккредитации

№

от «...» 201 г.

на 4 листах, лист 1

Область аккредитации Испытательной лаборатории

Химическая лаборатория филиала «Колымская ГЭС имени Фриштера Ю. И.» ПАО «Колымаэнерго»

686222 Магаданская область, Ягоднинский район, п. Синегорье, ул. Когодовского, д.7

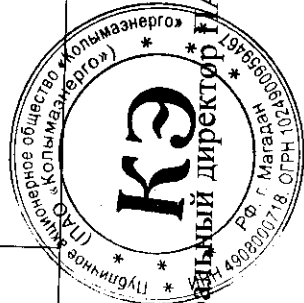
№п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ПНД Ф 14.1.2:4.114-97	Вода природная,	-	-	Сухой остаток	(50-25000) мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-2000
2	ПНД Ф 14.1.2:4.166-00	вода источников	-	-	Алюминий	(0,04-0,56) мг/дм ³	ГН 2.1.5.1315-03
3	ПНД Ф 14.1.2:4.111-97	хозяйственно-питьевого	-	-	Хлорид - ион	(10-10000) мг/дм ³	Приказ Росрыболовства № 20 от 18.01.2010 г.
4	ПНД Ф 14.1.2:4.3-95	водоснабжения,	-	-	Нитрит - ион	(0,02-3,0) мг/дм ³	Нормативы допустимых сбросов предприятий водопользователей (НДС)
5	ПНД Ф 14.1.2:4.4-95	вода сточная	-	-	Нитрат - ион	(0,1-100,0) мг/дм ³	
6	ПНД Ф 14.1.2:4.15-95	очищенная	-	-	АПАВ	(0,01-10,0) мг/дм ³	
7	ПНД Ф 14.1.2:4.168-2000		-	-	Нефтепродукты	(0,02-2,0) мг/дм ³	
8	ПНД Ф 14.1.2:3.4.123-97 (йодометрический метод)		-	-	БПК	(0,5-300) мг/дм ³	
9	ПНД Ф 14.1.2:4.276-2013		-	-	Аммоний-ион	(0,1-100,0) мг/дм ³	
10	ПНД Ф 14.1.2:4.207-04		-	-	Цветность	(1-500) °цветности	
11	ПНД Ф 14.1.2:3.4.121-97		-	-	Водородный показатель, рН	(1,0 - 14,0) ед. рН	
12	ПНД Ф 14.1.2:4.154-99		-	-	Окисляемость перманганатная	(от 0,25-100) мг/дм ³	

1	2	3	4	5	6	7	8
13	ПНД Ф14.1.2:4.213-05				Мутность по каолину	(0,1-5) мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-2000 Приказ Росрыболовства № 20 от 18.01.2010 г.
14	ПНД Ф14.1.2:4.50-96				Железо общее	(0,05-10) мг/дм ³	Нормативы допустимых сбросов предприятий водопользователей (НДС)
15	ПНД Ф14.1.2:4.254-2009	Вода природная, вода сточная очищенная	-	-	Массовое содержание взвешенных веществ	(0,5-5000,0) мг/дм ³	
16	ПНД Ф 14.1.2.101-97				Растворённый кислород	(1,0-15,0) мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-2000 ГН 2.1.5.1315-03
17	РД 52.24.405-2005				Сульфат-ион	(2,0-40,0) мг/дм ³	
18	ГОСТ 31940	Вода природная, вода источников хозяйственно- питьевого водоснабжения	-	-	Сульфат-ион	(10-2500) мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01
19	ГОСТ 31954-2012	Вода источников хозяйственно- питьевого водоснабжения	-	-	Жесткость	(0,1-0,4) °Ж	
20	ГОСТ 3351	Вода источников хозяйственно- питьевого водоснабжения	-	-	Вкус запах	(0-5) балл (0-5) балл	
21	Методика количественного хроматографического анализа. Определение содержания ионола в трансформаторных маслах методом газожидкостной хроматографии № МКХА i 01-99	Масло трансформа- торное	24.66. 48.	-	Антиокислительная присадка ионол	(0,01-0,5) %	СО 34.45-51.300-97 СТО РусГидро 02.01.112-2015
22	Методика количественного хроматографического анализа воды в изоляционных (трансформаторных) маслах № МКХА 04-04				Массовая доля воды	(5-100) мг/кг	

1	2	3	4	5	6	7	8
23	ГОСТ 1547	Масло трансформаторное	02 5351	-	Вода	Отсутствие- наличие	СО 34.45-51.300-97 СТО РусГидро 02.01.112-2015
24	ГОСТ 6307				Водорастворимые кислоты	(4,0 - 10,0) ед.рН	
25	ГОСТ 33				Вязкость кинематическая	(0,6 - 30000) мм ² /с	
26	ГОСТ 5985				Кислотное число	(0,5- 1,0) мг КОН/г	
27	ГОСТ 6370				Мехпримеси	(0,01 - 1,0) %	
28	ГОСТ 3900 Метод 1				Плотность	(0,6 - 1,1) г/см ³	
29	Методика количественного хроматографического анализа газов в трансформаторном масле и определение общего газосодержания дегазированного масла МКХА 03-03, часть 1 Определение диагностических газов, растворенных в трансформаторном масле				Газы, растворённые в масле: ацетилен водород метан этилен этан оксид углерода	От 10,0 до 1000 мкл/л	
30	ГОСТ 6581				диоксид углерода	От 100 до 10000 мкл/л	
31	ГОСТ 6356				Пробивное напряжение Тангенс угла диэлектрических потерь Температура вспышки в закрытом тигле	(10-90) кВ ±(0...0,99999) ±(1,0000...9,9999) (от минус 30 до плюс 360) °С	

СО 34.45-51.300-97
СТО РусГидро 02.01.112-2015

1	2	3	4	5	6	7
32	Методика количественного хроматографического анализа. Определение содержания фурановых производных в трансформаторных маслах методом газожидкостной хроматографии № МКХА f 01-99 РД 34.43.105-89, прилож.2	Масло трансформаторное	02 5351	-	Массовая доля фурановых производных фурурол ацетилфуран 5-метилфурурол фуруриловый спирт	(0,5-20) мг/кг (0,5-20) мг/кг (0,5-20) мг/кг (0,5-20) мг/кг
33					Нерастворимый осадок, растворимый осадок, осажденный гептаном	(≤0,005) %
34	ГОСТ 17216				Класс чистоты	(0,5 -200) мкм
35	Методика количественного хроматографического анализа газов в трансформаторном масле и определение общего газосодержания, разработанная НПО «ЭЛЕКТРУМ» МКХА 03-03 часть 2 Определение общего газосодержания дегезированного масла				Общее газосодержание	(0,1 до 8 % об.) от 1 до 80 мл/л



Л.А. Мурин
Л.А. Мурин

Генеральный директор ПАО «Колымаэнерго»