

07.05.2018

РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ИТОГАМ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ

г.Невинномысск

Инициатор проведения публичных слушаний: глава города Невинномыска Ставропольского края.
 Публичные слушания назначены распоряжением администрации города Невинномыска Ставропольского края от 20.04.2018 г. № 49-Р.
 Сведения об опубликовании: опубликован в газете «Невинномысский рабочий» от 28.04.2018
 Организатор публичных слушаний: управление жилищно-коммунального хозяйства администрации города Невинномыска.

Предложения, рекомендации участников публичных слушаний:

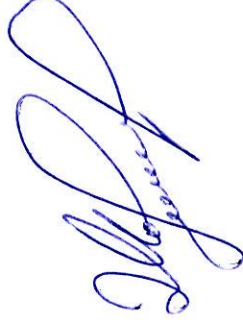
	Редакция проекта постановления администрации города Невинномыска, опубликованная на официальном сайте администрации города Невинномыска в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» 02.03.2018	Предложения к проекту решения администрации города Невинномыска	Субъект, внесший предложения
Пункт 1.2	Теплоснабжение объектов жилищно-коммунального хозяйства социально-культурной сферы, бытового обслуживания, а также частично предприятий и объектов малого предпринимательства города осуществляется от четырех основных источников теплоснабжения централизованно. Особое место среди них занимает Невинномысская ГРЭС. ПАО «Энел Россия» филиал Невинномыска с подключенной ГРЭС мощностью 180 Гкал/час, что составляет 66,0 % от общей нагрузки теплоснабжения города. Дефицита мощности нет. Протяженность сетей 82,3 км. ГРЭС - г. Невинномысск, улица Энергетиков, 2. Установленная электрическая мощность 1530,2 МВт (1700,2 МВт до 1.04.2015 г.) [1],	Теплоснабжение объектов жилищно-коммунального хозяйства социально – культурной сферы, бытового обслуживания, а также частично предприятий и объектов малого предпринимательства города осуществляется от четырех основных источников теплоснабжения централизованно. Особое место среди них занимает Невинномысская ГРЭС. ПАО «Энел Россия» филиал Невинномыска ГРЭС с подключенной нагрузкой 180 Гкал/час, что составляет 66,0 % от общей нагрузки теплоснабжения города. Дефицита мощности нет. Протяженность сетей 82,3 км. ГРЭС – город Невинномысск, улица Энергетиков, 2. Установленная электрическая мощность Невинномысской ГРЭС составляет 1530,2 МВт (1700,2 МВт до 01.04.2015 г.) [1], установленная тепловая мощность – 585 Гкал/час. На электростанции установлено 12 турбин и 14 котлов. Основное топливо – природный газ, резервное – мазут. ГРЭС разделена на КТЦ-1, КТЦ-2 и ПГУ-410.	Разуменко, И.В.

<p>установленная тепловая мощность - 585 Гкал/час. На электростанции установлено 12 турбин и 14 котлов. Основное топливо - природный газ, резервное - мазут.</p> <p>ГРЭС разделена на КТЦ-1, КТЦ-2 и ПГУ-410.</p> <p>Основное оборудование КТЦ-1 (ГЭЦ) введено в строй в 2 очереди.</p> <p>Основное оборудование очереди 90 ата включает 4 котла агрегата ТП-15 производства Таганрогского завода номинальной производительностью 220 тонн пара в час и 2 теплофикационные турбины ПТ-30/35-90/10-5М и ПТ-25-90/10 производства ОАО «Турбомоторный завод» (Екатеринбург) установленной электрической мощностью 30 МВт и 25 МВт, и тепловой мощностью 97 Гкал/час каждая.</p> <p>3 котла агрегата ТГМ-96 производства Таганрогского котельного завода номинальной производительностью 480 тонн пара в час; турбины ПТ-30/35-90/10-5М и ПТ-25-90/10 производства ОАО «Турбомоторный завод» (г. Екатеринбург) установленной электрической мощностью 30 МВт и 25 МВт, и тепловой мощностью 97 Гкал/час каждая.</p> <p>Основное оборудование очереди 130 ата включает: 3 котла агрегата ТГМ-96 производства Таганрогского котельного завода номинальной производительностью 480 тонн пара в час; теплофикационную турбину ПТ-80/100-130/13 производства Ленинградского завода (ЛМЗ) установленной электрической мощностью 50 МВт и тепловой мощностью 208 Гкал/час.</p> <p>Основное оборудование КТЦ-2 представлено 6 энергоблоками (ст. № 6-11).</p> <p>В состав каждого энергоблока входят:</p> <p>Котлоагрегат ТГМ-94 производства Таганрогского котельного завода, номинальной производительностью 500 тонн пара в час;</p> <p>Паровая турбина К-155-130 (энергоблока ст. № 6-10) установленной электрической мощностью 155 МВт или паровая турбина К-160-130 (ст. № 11) установленной электрической мощностью 160 МВт производства Харьковского турбинного завода.</p> <p>Основное оборудование ПГУ-410 (ст. № 14, 15) включает: КТЦ-2</p>	<p>Основное оборудование КТЦ-1 (ГЭЦ) введено в строй в 2 очереди.</p> <p>Основное оборудование очереди 90 ата включает 4 котла агрегата ТП-15 производства Таганрогского котельного завода номинальной производительностью 220 тонн пара в час и 2 теплофикационные турбины ПТ-30/35-90/10-5М и ПТ-25-90/10 производства ОАО «Турбомоторный завод» (Екатеринбург) установленной электрической мощностью 30 МВт и 25 МВт, и тепловой мощностью 97 Гкал/час каждая.</p> <p>Основное оборудование очереди 130 ата включает:</p> <p>3 котла агрегата ТГМ-96 производства Таганрогского котельного завода номинальной производительностью 480 тонн пара в час; турбины ПТ-80/100-130/13 производства Ленинградского металлургического завода (ЛМЗ) установленной электрической мощностью 80 МВт и тепловой мощностью 183 Гкал/час;</p> <p>теплофикационную турбину Р-50-130-21 производства Ленинградского металлургического завода (ЛМЗ) установленной электрической мощностью 50 МВт и тепловой мощностью 208 Гкал/час.</p> <p>Основное оборудование КТЦ-2 представлено 6 энергоблоками (ст. № 6-11).</p> <p>В состав каждого энергоблока входят:</p> <p>Котлоагрегат ТГМ-94 производства Таганрогского котельного завода, номинальной производительностью 500 тонн пара в час;</p> <p>Паровая турбина К-155-130 (энергоблока ст. № 6-10) установленной электрической мощностью 155 МВт или паровая турбина К-160-130 (ст. № 11) установленной электрической мощностью 160 МВт производства Харьковского турбинного завода.</p> <p>Основное оборудование ПГУ-410 (ст. № 14, 15) включает:</p>
--	--

<p>представлено 6 энергоблоками (ст. № 6-11). В состав каждого энергоблока входят:</p> <ul style="list-style-type: none"> - котлоагрегат ТГМ-94 производства Таганрогского котельного завода, номинальной производительностью 500 тонн пара в час; - паровая турбина К-155-130 (энергоблоки ст. № 6-10) установленной электрической мощностью 155 МВт или паровая турбина К-160-130 (ст. № 11) установленной электрической мощностью 160 МВт производства Харьковского турбинного завода. 	<p>трехконтурный барабанный котел-утилизатор производства СМIEnergyпаропроизводительностью 355 тонн пара в час – контур низкого давления;</p> <p>паровую турбину SST-900 установленной электрической мощностью 129,9 МВт производства Siemens-Schuckert, Германия;</p> <p>газовую турбину SGT5-4000F установленной электрической мощностью 280,3 МВт производства SiemensAG.</p>
<p>Основное оборудование ПГУ-410 (ст. №14,15) включает:</p> <ul style="list-style-type: none"> - трехконтурный барабанный котел-утилизатор производства СМI Energy паропроизводительностью 355 тонн пара в час - контур высокого давления, 47 тонн пара в час - контур среднего давления и 48 тонн пара в час - контур низкого давления. - паровую турбину SST-900 установленной электрической мощностью 129,9 МВт производства Siemens-Schuckert, Германия. - газовую турбину SGT5-4000F установленной электрической мощностью 280,3 МВт производства Siemens AG. <p>Основным потребителем станции является АО «Невинномысский Азот»</p>	<p>Основным потребителем станции является АО «Невинномысский Азот».</p> <p>ОАО «Северокавказская энергоремонтная компания» (СКЭРК) с подключенной нагрузкой 46,9 Гкал/час, что составляет 17% от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность котельной 48 Гкал/час.</p> <p>ООО «Предприятие им. Лапина» с подключенной нагрузкой 19 Гкал/час, что составляет 6,9% от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность данной котельной 50,5 Гкал/час.</p> <p>ОАО «Квант-Энергия» с подключенной нагрузкой 15,28 Гкал/час, что составляет 5,5 % от общей нагрузки теплоснабжения города. Установленная мощность данной котельной 19,5 Гкал/час.</p> <p>Кроме того в процессе обеспечения города теплом задействована БМК № 21, установленной мощностью 0,344 Гкал/час, с подключенной нагрузкой 0,307 Гкал/час.</p> <p>Семнадцать муниципальных котельных вырабатывают тепловую энергию для жилых домов поселка Правокубанский, детской больницы, противотуберкулезного диспансера, объектов УВД, типографии, автошколы РОСТО, жилых домов по улице Аланасенко № 3, 5, 7, 9, 11, средних образовательных школ города № 3, 4, 7, 12, 14, 19 с подключенной нагрузкой 5,12 Гкал/час и установленной мощностью 30,51</p>

Таблица 3 пункта 2.1.2	Согласно приложению 1 к настоящим рекомендациям	Гкал/час. Котельная № 15 с подключенной нагрузкой 2,1 Гкал/час и установленной мощностью 7,2 Гкал/час. В целом по городу в соответствии с установленной мощностью источников тепла имеется возможность дополнительного подключения систем теплоснабжения, но оно ограничено из-за технического состояния и пропускной способности тепловых сетей.».	Разуменко И.В.
	Согласно приложению 2 к настоящим рекомендациям		

Председательствующий-
заместитель руководителя управления
жилищно-коммунального хозяйства
администрации города Невинномысска



Э.Ю. Моргунов

Секретарь –
начальник отдела городского хозяйства
управления жилищно-коммунального
хозяйства администрации города Невинномысска



И.В.Разуменко

Приложение 1
к рекомендациям по итогам
публичных слушаний, от 07.05.2018

2. Внести изменения в Таблицу 3 Пункта 2.1.2 «Источники тепловой энергии»:
НГРЭС Таблица 3

Состав турбинного оборудования							
Ст. №	Марка турбины, завод изготовитель	Мощность		Параметры свежего пара		Год ввода в эксплуатацию	Наработка с начала эксплуатации на 1.01.2018ч
		N _{уст} , МВт	Q _{уст} , Гкалл/ч	P, Кг/см ²	t, °С		
1	ПТ -30/35-90/10-5М, УТМЗ	30	97	90	535	2010	56304
2	ПТ -25/30-90/10, УТМЗ	25	97	90	535	1960	394068
3	ПТ -80/100-130/13, ЛМЗ	80	183	130	555	2005	60639
4	Р -50-130/21, ЛМЗ	50	208	130	555	1968	397233
Состав котельного оборудования							
Ст. №	Марка котла, завод изготовитель	Производительность, т/ч	Параметры теплоносителя		Год ввода в эксплуатацию	Наработка с начала эксплуатации на 01.2018 ч	
			P, Кг/см ²	t, °С			
1	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1960	311962	
2	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1960	328039	
3	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1962	261790	
3А	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1965	237361	
4	ТГМ-96, ТКЗ	480	140	560	1968	279762	
5	ТГМ-96, ТКЗ	480	140	560	1972	204562	
5А	ТГМ-96, ТКЗ	480	140	560	1974	193944	

Председательствующий-
заместитель руководителя управления
жилищно-коммунального хозяйства
администрации города Невинномысска



Э.Ю. Моргунов

Секретарь –
начальник отдела городского хозяйства
управления жилищно-коммунального
хозяйства администрации города Невинномысска



И.В.Разуменко

Приложение 2
к рекомендациям по итогам
публичных слушаний, от 07.05.2018

«Таблица 3

Состав турбинного оборудования							
Ст. №	Марка турбины, завод изготовитель	Мощность		Параметры свежего пара		Год ввода в эксплуатацию	Наработка с начала эксплуатации с 01.01.2018 г.
		N _{усть} , МВт	Q _{усть} , Гкалл/ч	P, кг/см ²	t, °C		
1	ПТ-30/35-90/10-5М, УТМЗ	30	97	90	535	2010	56304
2	ПТ-25/30-90/10, УТМЗ	25	97	90	535	1960	394068
3	ПТ-80/100-130/13, ЛМЗ	80	183	130	555	2005	60639
4	Р-50-130/21, ЛМЗ	50	208	130	555	1968	397233
Состав котельного оборудования							
Ст. №	Марка котла, завод изготовитель	Производительность, т/ч	Параметры теплоносителя		Год ввода в эксплуатацию	Наработка с начала эксплуатации на 01.01.2018	
			P, кг/см ²	t, °C			
1	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1960	311962	
2	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1960	328039	
3	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1962	261790	
3А	ТП-15, ТКЗ	220	100	540	1965	237361	
4	ТГМ-96, ТКЗ	480	140	560	1968	279762	
5	ТГМ-96, ТКЗ	480	140	560	1972	201562	
5А	ТГМ-96, ТКЗ	480	140	560	1974	193944	
Бойлерная установка							
Ст. №	Марка	Год ввода в эксплуатацию	Поверхность теплообмена, м ²	Давление, кг/см ²	Расход сетевой воды, м ³ /ч		
ОБ-1А	ПСВ-500-3-23	1972	500	16	1150		
ОБ-1Б	ПСВ-500-3-23	1972	500	16	1150		
ОБ-2А	ПСВ-500-3-23	1973	500	16	1150		
ОБ-2Б	ПСВ-500-3-23	1973	500	16	1150		
ОБ-3А	ПСВ-500-3-23	2005	500	16	1150		
ОБ-3Б	ПСВ-500-3-23	2005	500	16	1150		
ПБ-1	ПСВ-500-14-23	1972	500	16	1800		
ПБ-2	ПСВ-500-14-23	1973	500	16	1800		
ПСГ	ПСГ	2005	1380	16	3000		
Дымовые трубы							
Ст. №	Высота	Диаметр устья, м	Материал	Ст. № подключенных к трубе котлов			
1	120	6,3	железобетон	1,2,3,3А			
2	120	6,9	железобетон	4,5,5А			
Насосные агрегаты							
Ст. №	Марка	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, м ³ /ч	Напор, м вод.ст.	Мощность, кВт/ч	Частота вращения, об/мин	
НТС-1А	14Д6М	1965	850	137	630	1450	
НТС-1Б	14Д6М	1965	850	137	630	1450	
НТС-	14Д6М	1965	850	137	630	1450	

1В						
НТС-2А	14Д6М	1971	850	137	630	1450
НТС-2Б	14Д6М	1971	850	137	630	1450
НТС-2В	14Д6М	1971	850	137	630	1450
НТС-3А	СЭ-1250-140-11	2003	1250	140	630	1500
НТС-3Б	СЭ-1250-140-11	2003	1250	140	630	1500
НТС-3В	СЭ-1250-140-11	2003	1250	140	630	1500
НПТС-1А	КМ-100-80-160	1996	100	32	30	2900
НПТС-1Б	КМ-100-80-160	1996	100	32	30	2900
НПТС-2А	К-90-55	1990	90	55	18,5	2900
НПТС-2Б	К-90-55	1990	90	55	18,5	2900
НПТС-3А	К-100-80-160	1997	100	32	15	2900
НПТС-3Б	К-100-80-160	1977	100	32	15	2900

».

Председательствующий-
заместитель руководителя управления
жилищно-коммунального хозяйства
администрации города Невинномысска

Э.Ю. Моргунов

Секретарь –
начальник отдела городского хозяйства
управления жилищно-коммунального
хозяйства администрации города Невинномысска

И.В.Разуменко